

ЗАКАЗЧИК – ПАО «РУСАЛ БРАТСК»

**СТРОИТЕЛЬСТВО СГОУ №32 СЕРИИ
ЭЛЕКТРОЛИЗА №3 ДЭП
ПАО «РУСАЛ БРАТСК»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 12. Иная документация в случаях,
предусмотренных федеральными законами**

Подраздел 12.2

**Материалы оценки воздействия
на окружающую среду**

Часть 2. Приложения

Книга 1

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Том 12.2.2.1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

ЗАКАЗЧИК – ПАО «РУСАЛ БРАТСК»

**СТРОИТЕЛЬСТВО СГОУ №32 СЕРИИ
ЭЛЕКТРОЛИЗА №3 ДЭП
ПАО «РУСАЛ БРАТСК»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 12. Иная документация в случаях,
предусмотренных федеральными законами**

Подраздел 12.2

**Материалы оценки воздействия
на окружающую среду**

Часть 2. Приложения

Книга 1

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Том 12.2.2.1

Генеральный директор

В.Т. Григорьев

Технический директор

С.В. Тепикин

Директор Департамента
проектирования

А.А. Кузаков

Главный инженер проекта

С.Ю. Тонконогов

2019 г.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Разрешение		Обозначение		440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	
559-20		Наименование объекта строительства		Строительство СГОУ №32 серии электролиза №3 ДЭП ПАО «РУСАЛ Братск»	
Изм.	Лист (стр.)	Содержание изменения		Код	Примечание
1	1(2) ÷ 595(597)	440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1 Листы с аннулированы и заменены с изменением 1.			Основание: Письмо от Роспри- роднадзора МК-05-01-41/21606 от 14.07.2020 г.

Согласовано:	Мокшанова	09.20
	Мокшанова	09.20
	Мокшанова	09.20
	Мокшанова	09.20

Изм. внес	Мерных		09.20	АО «СибВАМИ» Отдел экологии, охраны труда и промышленной безопасности	Лист	Листов
Составил	Мерных		09.20		1	1
ГИП	Тонконогов		09.20			
Утв.	Кузаков		09.20			

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Номер стра- ницы*	Приме- чание
440.9110E1263.032.032.2.4- ОВОС2.1	Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами Подраздел 12.4. Материалы оценки воздействия на окружающую среду Часть 2. Приложения Книга 1	3	

Примечание – * Номера страниц по сквозной нумерации

Согласовано		
Взам. инв. №		
Подп. и дата		
Инв. № подл		

						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1.C					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов		
Разраб.	Воротникова			09.20					1		
Проверил	Мерных			09.20							
Н.контр.	Мокшенова			09.20							
							АО «СибВАМИ» г.Иркутск				

СОДЕРЖАНИЕ

Приложение А Копия Технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой хозяйственной деятельности по объекту государственной экологической экспертизы	7
Приложение Б Копия Градостроительного плана №RU38301000-2950 от 31.01.2020 г.	17
Приложение В Копия Свидетельства объекта НВОС №СОЗСЗ4ЕН от 22.01.2019 г.	26
Приложение Г Копия Приказа Федеральной службы по надзору в сфере природопользования Министерства природных ресурсов и экологии РФ №841 от 12.12.2019 г.	28
Приложение Д Копии паспортов на аналогичное технологическое оборудование	88
Приложение Д.1 Копия паспорта на дымосос	89
Приложение Д.2 Копия паспорта на стационарную вакуумную установку.....	93
Приложение Д.3 Копия паспорта на воздушный винтовой компрессор	96
Приложение Д.4 Копия паспорта на пневматический камерный насос.....	103
Приложение Д.5 Копия паспорта на круглые канальные вентиляторы	112
Приложение Д.6 Копия паспорта на конвектор отопительный.....	127
Приложение Д.7 Копия паспорта на кондиционер	128
Приложение Е Копии писем ФГБУ «Иркутское УГМС»	146
Приложение Е.1 Копия письма ФГБУ «Иркутское УГМС» №82/36 от 19.01.2016 г.	147
Приложение Е.2 Копия письма ФГБУ «Иркутское УГМС» №ЦМС 716 от 18.07.2019 г.	149
Приложение Ж Копия письма ГУ «Главная геофизическая обсерватория им. А.И. Воейкова» №231/25 от 21.02.2007 г.	150
Приложение И Копии писем от государственных специально уполномоченных органов	151
Приложение И.1 Копия письма Федерального агентства по недропользованию Министерства природных ресурсов и экологии РФ №СА-01-30/4752 от 06.04.2018 г.	152
Приложение И.2 Копия письма Министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области №02-66-1253/19 от 26.02.2019 г.	153

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.		Воротникова			09.20
Проверил		Мерных			09.20
Н.контр.		Мокшанова			09.20
Подраздел 12.2. Материалы оценки воздействия на окружающую среду Часть 2. Приложения Книга 1					
Стадия		Лист		Листов	
		1		595	
АО «СибВАМИ» г.Иркутск					

Приложение И.3	Копия письма Министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области №02-66-1662/19 от 13.03.2019 г.	155
Приложение И.4	Копия письма Министерства лесного комплекса Иркутской области №02-91-1566/19 от 19.02.2019 г.	156
Приложение И.5	Копия письма Министерства лесного комплекса Иркутской области №02-91-6974/20 от 28.05.2020 г.	157
Приложение И.6	Выкопировка из письма Минприроды России №05-12-32/5143 от 20.02.2018 г.	159
Приложение И.7	Копия письма Министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области №02-66-1253/19 от 26.02.2019 г.	164
Приложение И.8	Копия письма ОГБУ «Иркутская городская станция по борьбе с болезнями животных» №624 от 19.07.2019 г.	166
Приложение И.9	Копия письма Службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области №02-76-813/19 от 21.02.2019 г.	167
Приложение К	Копии писем администрации муниципального образования г. Братска	168
Приложение К.1	Копия письма администрации МО г. Братск №Ис-5225/12/19 от 12.03.2019 г.	169
Приложение К.2	Копия письма администрации МО г. Братск №Ис-5226/12/19 от 12.03.2019 г.	170
Приложение К.3	Копия письма администрации МО г. Братск №Ис-5227/12/19 от 12.03.2019 г.	173
Приложение К.4	Копия письма администрации МО г. Братск №Ис-13266/12/19 от 07.06.2019 г.	174
Приложение Л	Копии писем ПАО «РУСАЛ Братск»	175
Приложение Л.1	Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Исх-20-01-03 от 19.05.2020 г.	176
Приложение Л.2	Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Вн-20-03985 от 20.05.2020 г.	177
Приложение Л.3	Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Вн-20-03963 от 20.05.2020 г.	178
Приложение Л.4	Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-вн-20-03827 от 15.05.2020 г.	183
Приложение Л.5	Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-вн-20-03954 от 19.05.2020 г.	186
Приложение Л.6	Копия карточки исходных данных для разработки ПОС, выданная ПАО «РУСАЛ Братск»	187
Приложение Л.7	Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-вн-20-03829 от 15.05.2020 г.	190
Приложение Л.8	Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Исх-19-03-0688 от 11.09.2019 г.	191
Приложение Л.9	Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Исх-20-01-01 от 19.05.2019 г.	193

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1					Лист
					2

Приложение Л.10	Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Исх-20-01-02 от 19.05.2020 г.	194
Приложение Л.11	Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-вн-20-03943 от 19.05.2020 г.	195
Приложение Л.12	Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Исх-20-45-0251 от 08.09.2020 г.	197
Приложение Л.13	Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Исх-20-45-0250 от 04.09.2020 г.	198
Приложение Л.14	Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Исх-20-45-0248 от 04.09.2020 г.	199
Приложение Л.15	Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Вн-20-08040 от 16.09.2020 г.	200
Приложение Л.16	Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Вн-20-08039 от 16.09.2020 г.	204
Приложение М	Копия письма АО «НИИ Атмосфера» №1-225/19-0-1 от 22.02.2019 г.	209
Приложение Н	Копии результатов измерения параметров шума	210
Приложение Н.1	Копия Протокола измерения параметров шума №3012 от 02.10.2019 г.	211
Приложение Н.2	Копия результатов измерения шума на границе С33 №В 152-1 от 31.08.2020 г.	213
Приложение П	Копии Лицензий на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности	216
Приложение П.1	Копия Лицензии ОАО «РУСАЛ Братск» №038 00228 от 22.06.2016 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности	217
Приложение П.2	Копия Лицензии ООО «Братский Полигон ТБО» №038 00357 от 10.04.2017 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности	231
Приложение П.3	Копия Лицензии ООО «Инновация» №038 00172 от 18.02.2016 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности	247
Приложение Р	Документы ПАО «РУСАЛ Братск» по Вихоревскому групповому водозабору	265
Приложение Р.1	Копия Лицензии ПАО «РУСАЛ Братск» на право пользования недрами ИРК 02418ВЭ	266
Приложение Р.2	Выкопировка Проекта зоны санитарной охраны группового водозабора подземных вод «Вихоревский»	308
Приложение Р.3	Копия Санитарно-эпидемиологического заключения на Проект ЗСО группового водозабора подземных вод «Вихоревский» №38.ИЦ.06.000.Т.000639.07.15 от 23.07.2015 г.	315
Приложение С	Копия Договора №167/РБ-Д-14-03-241 от 01.04.2014 г. на водоотведение	333

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1
						Лист 3

Приложение Т Копия Санитарно-эпидемиологического заключения №38.ИЦ.06.000.Т.000324.03.08 от 12.03.2008 г.....	342
Приложение У Копии документов ПАО «РУСАЛ Братск» по экологическому контролю и мониторингу	353
Приложение У.1 Копия Программы производственного экологического контроля ПАО «РУСАЛ Братск»	354
Таблица регистрации изменений	606

Инд. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1						4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

Приложение А
Копия Технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой хозяйственной деятельности по объекту государственной экологической экспертизы



РУСАЛ
СИБВАМИ

Акционерное общество
Сибирский научно-исследовательский,
конструкторский и проектный институт
алюминиевой и электродной промышленности
АО «СибВАМИ»



ЗАКАЗЧИК – ПАО «РУСАЛ БРАТСК»

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой хозяйственной деятельности по объекту государственной экологической экспертизы - проектной документации «Строительство СГОУ № 32 серии электролиза № 3 ДЭП ПАО «РУСАЛ Братск»

02/19-00.Т3

Иркутск
2019

Инд. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

5



Акционерное общество
Сибирский научно-исследовательский,
конструкторский и проектный институт
алюминиевой и электродной промышленности
АО «СибВАМИ»



СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор

ПАО «РУСАЛ Братск»

[Signature]
Е.Ю. Зенкин

[Date] 2019 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

АО «СибВАМИ»

[Signature]
В.Г. Григорьев

[Date] 2019 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой хозяйственной деятельности по объекту государственной экологической экспертизы - проектной документации «Строительство СГОУ № 32 серии электролиза № 3 ДЭП ПАО «РУСАЛ Братск»

02/19-00.Т3

Разработал:

Начальник ОЗОТиПБ

АО «СибВАМИ»

[Signature] А.В. Мерных

[Date] 2019 г.

Иркутск
2019

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

6

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой хозяйственной деятельности по объекту государственной экологической экспертизы

«Строительство СГОУ №32 серии электролиза №3 ДЭП ПАО «РУСАЛ Братск»»

Настоящее техническое задание составлено в соответствии с требованиями Приказа Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 г. №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» и устанавливает требования к проведению оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) объекта государственной экологической экспертизы проектной документации «Строительство СГОУ №32 серии электролиза №3 ДЭП ПАО «РУСАЛ Братск»».

1	Наименование объекта оценки воздействия на окружающую среду	«Строительство СГОУ №32 серии электролиза №3 ДЭП 3 ПАО «РУСАЛ Братск»
2	Заказчик	ПАО «РУСАЛ Братск» Юридический адрес: 665716, РФ, Иркутская область, г. Братск. Почтовый адрес: 665716, Иркутская область, г. Братск-16 тел.: (3953) 49-26-50 факс: (3953) 45-95-22, E-mail: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com Управляющий директор – Зенкин Евгений Юрьевич
3	Исполнитель	АО «СибВАМИ» 664007, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Советская, 55 Тел: 8 (3952) 291-500, 8 (3952) 291-609 e-mail: info@sibvami.ru Генеральный директор - Григорьев Вячеслав Георгиевич
4	Вид строительства	Новое строительство
5	Сроки проведения ОВОС	Август 2019 г – январь 2020 г
6	Основания для выполнения задания	Техническое задание на разработку проектной и рабочей документации по теме: «Строительство СГОУ №32 серии электролиза №3 ДЭП ПАО «РУСАЛ Братск»»; Федеральный закон от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; Федеральный закон от 23.11.1995 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995; Федеральный закон от 1 мая 1999 г. №94-ФЗ «Об охране озера Байкал»; Приказ Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации».
7	Содержание и цель работ	Выявление значимых потенциальных воздействий от намечаемой деятельности, прогноз возможных последствий и рисков для окружающей среды для дальнейшей разработки и принятия мер по предупреждению и снижению негативного воздействия, а также связанных с ним социальных, экономических и

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

02/19-00.Т3

Лист

2

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

8

5

		иных последствий. Целью проведения ОВОС в рамках настоящего технического задания является предотвращение или смягчение воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации объекта «Строительство СГОУ №32 серии электролиза №3 ДЭП ПАО «РУСАЛ Братск», учет мнения населения и других заинтересованных сторон по возможным неблагоприятным факторам.
8	Место расположения объекта	Участок строительства расположен в Иркутской области, г. Братск, на существующей промплощадке ПАО «РУСАЛ Братск» с южной стороны от соединительного коридора корпусов электролиза №5,6.
9	Идентификационные сведения об объекте	«Сухая» газоочистка (далее – СГОУ) является объектами производственного назначения. Идентификационные признаки СГОУ (по требованиям Федерального закона №384-ФЗ от 30.12.2009): – назначение – очистка отходящих газов электролизного производства. – принадлежность – объекты природоохранной деятельности. – возможность опасных природных процессов: – ввиду возможного наличия на площадке просадочных грунтов, перехода грунтов в сильно и чрезмернопучинистые при их дополнительном замачивании категория опасности природных процессов относится к умеренно опасным и опасным (уточняется результатами инженерных изысканий); – категория опасности землетрясения – умеренно опасная (СП 115.13330.2016, приложение Б); – принадлежность к опасным производственным объектам – принадлежит. Класс опасности – IV; – категория по пожарной опасности – определяется по результатам проектирования; – наличие помещений с постоянным пребыванием людей – нет; – уровень ответственности – нормальный; – коэффициент надежности по уровню ответственности – 1.
10	Сведения о проектируемом объекте	В рамках реализации проектной документации планируется строительство газоочистной установки «сухого» типа (СГОУ) №32 на серии электролиза №3 дирекции по электролизному производству (ДЭП) с исключением существующих электрофильтров и сохранением «мокрых» ступеней газоочистки. Современная технология «сухой» газоочистки, основана на адсорбции фтористого водорода металлургическим глиноземом, одновременно являющимся сырьем для получения алюминия-сырца. К преимуществам метода «сухой» адсорбционной очистки является:

Изн. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

02/19-00.Т3

Лист

3

Изн. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

9

		<ul style="list-style-type: none"> - высокая эффективность улавливания фтористых соединений, пыли и смолистых веществ; - отсутствие гидрохимических переделов, растворопроводов, шламонакопителей и затрат на их обслуживание; - более высокий процент использования уловленных фтористых соединений в электролизном производстве за счет их прямого возврата вместе с глиноземом. <p>После «сухой» газоочистки газы с помощью дымососов будут поступать в дымососные, где осуществляется их очистка в пенных аппаратах от диоксида серы и доочистка от фтористых соединений, пыли и смолистых веществ.</p> <p>Выброс очищенных газов в атмосферный воздух планируется осуществлять через существующие дымовые трубы.</p> <p>Эффективность очистки электролизных газов в реакторах адсорберах:</p> <ul style="list-style-type: none"> - фтористого водорода - более или равно 99,0 %; - твердых фторидов - более или равно 99,0 %; - пыли неорганической - более или равно 99,0 %. <p>Таким образом, применение современного метода «сухой» очистки электролизных газов 3-ей серии электролиза позволит улучшить экологические и экономические показатели работы электролизеров и снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в рамках электролизного производства ПАО «РУСАЛ Братск».</p>
11	Основные методы проведения оценки воздействия на окружающую среду	<p>Для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду могут быть использованы следующие методы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - расчетные методы – определение параметров воздействий по утвержденным методикам; - метод аналоговых оценок – определение параметров воздействий с использованием данных по объектам-аналогам; - метод экспертных оценок для оценки воздействий; - метод причинно-следственных связей для анализа не прямых (косвенных) связей; - метод оценки риска.
12	План проведения консультации с общественностью	<ol style="list-style-type: none"> 1. Информирование общественности о сроках и месте доступности проекта Технического задания на проведение ОВОС в соответствии с п. 3.1 Положения об ОВОС; 2. Проведение предварительных консультаций с целью определения участников процесса оценки воздействия на окружающую среду, в том числе заинтересованной общественности; 3. Обеспечение доступа общественности к обосновывающей документации и проекту

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

02/19-00.Т3

Лист
4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист
10

- Технического задания на проведение ОВОС;
4. Прием и документирование замечаний и предложений от общественности в течение 30 дней со дня опубликования информации в официальных печатных изданиях;
 5. Общественные обсуждения проекта Технического задания на проведение ОВОС;
 6. Учет замечаний и предложений по проекту Технического задания на проведение ОВОС;
 7. Утверждение окончательного варианта Технического задания на оценку воздействия на окружающую среду;
 8. Обеспечение доступа к утвержденному варианту Технического задания на проведение ОВОС в течение всего периода проведения ОВОС;
 9. Информирование о сроках и месте доступности предварительного варианта материалов объекта государственной экологической экспертизы (проектной документации), включая предварительные материалы ОВОС;
 10. Обеспечение доступа к материалам объекта государственной экологической экспертизы (проектной документации), включая предварительные материалы ОВОС общественности для ознакомления;
 11. Сбор и учет замечаний и предложений к материалам объекта государственной экологической экспертизы (проектной документации), включая предварительные материалы ОВОС;
 12. Проведение общественных обсуждений объекта экологической экспертизы (проектной документации), включая предварительные материалы ОВОС;
 13. Принятие письменных замечаний и предложений в течение 30 дней после окончания общественных обсуждений объекта экологической экспертизы (проектной документации), включая предварительные материалы ОВОС;
 14. Утверждение окончательного варианта материалов ОВОС;
 15. Обеспечение доступа к окончательному варианту материалов ОВОС.

13 Основные задачи при проведении оценки воздействия на окружающую среду

1. Анализ современного экологического состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая деятельность (состояние природной среды, наличие и характер антропогенной нагрузки и т.п.) для определения принципиальной возможности реализации намечаемой деятельности;
2. Определение уровня ожидаемого воздействия с учётом планируемых решений на атмосферный воздух, почвы, подземные и поверхностные воды в период строительства, а также последующей эксплуатации объекта;
3. Выбор варианта технических решений с наименьшим уровнем воздействие на компоненты природной среды.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

02/19-00.Т3

Лист
5

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист
11

		<p>попадающих под её влияние из числа рассматриваемых альтернативных вариантов;</p> <p>4. Выявление неопределённостей, связанных с оценкой существующего состояния природных компонентов окружающей среды и уровня ожидаемого воздействия;</p> <p>5. Формирование рекомендаций по экологически допустимому (безопасному) режиму функционирования объекта на период его строительства и эксплуатации;</p> <p>6. Информирование общественности о намечаемой деятельности, обсуждение материалов ОВОС выявление и учет общественных предпочтений.</p>
14	Предполагаемый состав и содержание материалов по оценке воздействия на окружающую среду	<p>Материалы по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности должны содержать:</p> <p>1. Общие сведения</p> <p>1.1. Заказчик деятельности с указанием официального названия организации (юридического, физического лица), адрес, телефон, факс.</p> <p>1.2. Название объекта инвестиционного проектирования и планируемое место его реализации.</p> <p>1.3. Фамилия, имя, отчество, телефон сотрудника - контактного лица.</p> <p>1.4. Характеристика типа обосновывающей документации: ходатайство (Декларация) о намерениях, обоснование инвестиций, технико-экономическое обоснование (проект), рабочий проект (утверждаемая часть).</p> <p>2. Пояснительная записка по обосновывающей документации.</p> <p>3. Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности.</p> <p>4. Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности (различные расположения объекта, технологии и иные альтернативы в пределах полномочий заказчика), включая предлагаемый и "нулевой вариант" (отказ от деятельности).</p> <p>5. Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам.</p> <p>6. Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации (по альтернативным вариантам).</p> <p>7. Оценка воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам, в том числе оценка достоверности прогнозируемых последствий намечаемой инвестиционной деятельности.</p> <p>8. Меры по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

02/19-00.Т3

Лист

6

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

12

хозяйственной и иной деятельности.

9. Выявленные при проведении оценки неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду.

10. Краткое содержание программ мониторинга и послепроектного анализа.

11. Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов.

12. Материалы общественных обсуждений, проводимых при проведении исследований и подготовке материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности, в которых указывается:

12.1. Способ информирования общественности о месте, времени и форме проведения общественного обсуждения;

12.2. Список участников общественного обсуждения с указанием их фамилий, имен, отчеств и названий организаций (если они представляли организации), а также - адресов и телефонов этих организаций или самих участников обсуждения.

12.3. Вопросы, рассмотренные участниками обсуждений; тезисы выступлений, в случае их представления участниками обсуждения; протокол(ы) проведения общественных слушаний (если таковые проводились).

12.4. Все высказанные в процессе проведения общественных обсуждений замечания и предложения с указанием их авторов, в том числе по предмету возможных разногласий между общественностью, органами местного самоуправления и заказчиком.

12.5. Выводы по результатам общественного обсуждения относительно экологических аспектов намечаемой хозяйственной и иной деятельности.

12.6. Сводка замечаний и предложений общественности, с указанием, какие из этих предложений и замечаний были учтены заказчиком, и в каком виде, какие - не учтены, основание для отказа.

12.7. Списки рассылки соответствующей информации, направляемой общественности на всех этапах оценки воздействия на окружающую среду.

13. Резюме нетехнического характера.

14. Утвержденное Техническое задание.

15 Порядок предоставления отчетных материалов

Предоставить предварительную версию материалов ОВОС, включая проект Технического задания в электронном виде с текстовыми и графическими приложениями.

Окончательный отчет и утвержденное Техническое задание выпускается после согласования с Заказчиком и в соответствии с Приказом Госкомэкологии РФ от

02/19-00.Т3

Лист

7

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
------	---------	------	-------	-------	------

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
------	---------	------	-------	-------	------

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

13

		16.05.2000 №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации.
16	Сопровождение	Совместно с Заказчиком участвовать в проведении общественных обсуждений, государственной экологической и государственной экспертизе проектной документации и результатов инженерных изысканий.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	02/19-00.Т3	Лист
							8
Инва. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инва. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №		

Инва. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
							14

Приложение Б
Копия Градостроительного плана №RU38301000-2950 от 31.01.2020 г.

Градостроительный план земельного участка №

R	U	3	8	3	0	1	0	0	0	-	2	9	5	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании заявления публичного акционерного общества «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» от 27.12.2019 № МУ-11879/40/19

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка с указанием ф.и.о. заявителя - физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя — юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка Иркутская область
(субъект Российской Федерации)

город Братск
(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка:

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости участка		Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости участка		Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости участка	
	X	Y		X	Y		X	Y
1	812921,08	3151115,38	23	813626,68	3150646,97	45	813763,06	3151802,55
2	813238,89	3150775,46	24	813675,10	3150693,63	46	813703,69	3151866,66
3	813206,56	3150745,27	25	813672,72	3150696,83	47	813697,86	3151872,04
4	813258,07	3150691,75	26	813727,65	3150749,75	48	813695,66	3151875,07
5	813256,94	3150690,50	27	813812,32	3150831,92	49	813625,42	3151950,23
6	813259,61	3150687,76	28	813817,84	3150837,28	50	813625,87	3151950,55
7	813260,97	3150689,02	29	814037,42	3151044,60	51	813623,26	3151953,60
8	813291,39	3150687,51	30	814019,67	3151192,60	52	813614,97	3151962,27
9	813297,47	3150687,33	31	813987,02	3151227,18	53	813614,62	3151962,02
10	813297,67	3150693,29	32	814003,70	3151309,93	54	813461,87	3152126,74
11	813307,76	3150701,71	33	814018,45	3151393,25	55	813458,45	3152129,95
12	813465,58	3150532,37	34	814047,05	3151475,27	56	813494,64	3152164,86
13	813487,15	3150543,07	35	814051,59	3151486,55	57	813564,52	3152232,75
14	813489,50	3150544,99	36	814053,42	3151491,43	58	813437,73	3152360,71
15	813491,65	3150546,75	37	814054,15	3151492,92	59	813422,55	3152346,00
16	813498,35	3150546,66	38	814045,80	3151501,53	60	813419,71	3152343,05
17	813522,26	3150559,51	39	814042,62	3151503,97	61	813417,01	3152339,88
18	813554,00	3150586,05	40	814040,31	3151507,20	62	813402,06	3152327,12
19	813551,92	3150587,84	41	813825,65	3151735,39	63	813356,60	3152281,64
20	813585,78	3150619,44	42	813825,99	3151735,83	64	813342,16	3152299,10
21	813597,93	3150619,26	43	813809,46	3151753,40	65	813317,25	3152325,29
22	813623,97	3150644,34	44	813809,16	3151753,03	66	813249,47	3152390,55

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

15

Продолжение

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости участка		Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости участка		Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости участка	
	X	Y		X	Y		X	Y
67	813233,24	3152407,34	93	812377,49	3152871,49	119	811957,42	3152131,16
68	813110,37	3152540,13	94	812360,93	3152870,17	120	811955,10	3152127,53
69	813087,82	3152563,46	95	812344,12	3152866,51	121	811950,95	3152123,11
70	813089,80	3152570,23	96	812330,08	3152861,96	122	811955,70	3152118,53
71	813085,97	3152571,62	97	812322,86	3152858,93	123	811959,58	3152123,26
72	812919,26	3152751,56	98	812308,79	3152850,49	124	811965,32	3152117,64
73	812797,61	3152675,85	99	812295,40	3152842,18	125	811973,29	3152117,60
74	812794,60	3152673,22	100	812291,86	3152840,42	126	812242,28	3151829,89
75	812785,04	3152680,69	101	812277,47	3152833,08	127	812441,71	3151607,13
76	812771,45	3152688,79	102	812274,03	3152831,12	128	812452,53	3151616,87
77	812730,51	3152709,76	103	812270,40	3152829,54	129	812587,04	3151472,76
78	812706,47	3152722,70	104	812266,83	3152827,97	130	812602,49	3151456,33
79	812681,89	3152735,20	105	812238,12	3152814,73	131	812586,66	3151441,71
80	812654,61	3152750,54	106	812185,46	3152785,47	132	812561,08	3151417,92
81	812594,70	3152782,48	107	812003,45	3152807,71	133	812666,22	3151305,02
82	812581,00	3152790,68	108	811726,81	3152560,02	134	812693,87	3151331,40
83	812568,77	3152797,65	109	811715,70	3152541,78	135	812694,99	3151330,45
84	812497,82	3152837,09	110	811695,12	3152478,13	136	812707,86	3151342,27
85	812487,27	3152842,33	111	811711,44	3152409,77	137	812721,59	3151327,03
86	812472,76	3152848,82	112	811806,59	3152291,80	138	812722,48	3151327,82
87	812452,95	3152857,44	113	811814,29	3152282,53	139	812726,98	3151322,98
88	812441,54	3152861,40	114	811836,28	3152258,51	140	812731,75	3151318,71
89	812432,83	3152863,85	115	811844,81	3152249,98	141	812901,22	3151136,72
90	812417,18	3152867,27	116	811849,24	3152245,73	1	812921,08	3151115,38
91	812401,48	3152870,07	117	811853,24	3152241,31			
92	812385,46	3152871,54	118	811956,33	3152134,99			

Кадастровый номер земельного участка (при наличии):

38:34:040501:6

Адрес земельного участка:

Российская Федерация, Иркутская область, город Братск, жилой район Центральный, юго-западная часть

Площадь земельного участка

2727497 кв.м.

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

В границах земельного участка расположены объекты капитального строительства. Количество объектов - 260. Объекты отображаются на чертеже градостроительного плана под порядковыми номерами 1-260. Объекты под порядковым номером 30, 32, 38, 54, 55, 56, 79, 98, 101, 102, 103, 104, 108-260 условно не отображены. Описание объектов капитального строительства приводится в подразделе 3.1 «Объекты капитального строительства»

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

16

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Проект планировки территории не утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-


Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Документация по планировке территории не утверждена

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен: Смирнова М.А., председатель комитета, комитет по градостроительству

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)

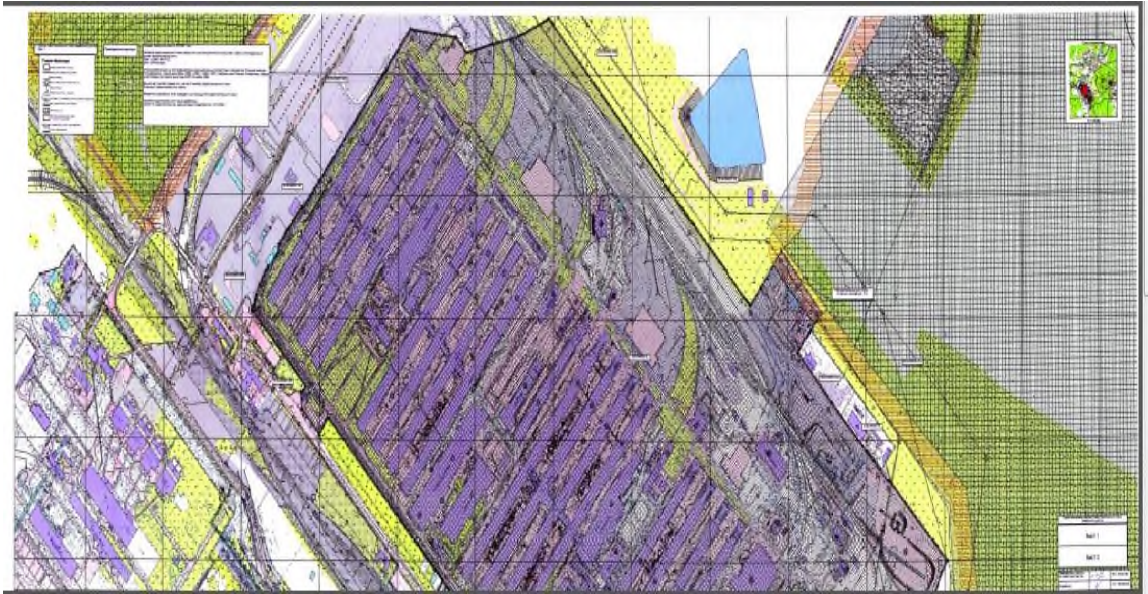

 М.П. _____ М.А. Смирнова /
 (при наличии) (подпись) (расшифровка подписи)

Дата выдачи _____ 31.01.2020
(ДД.ММ.ГГГГ)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Ив. № подп						

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

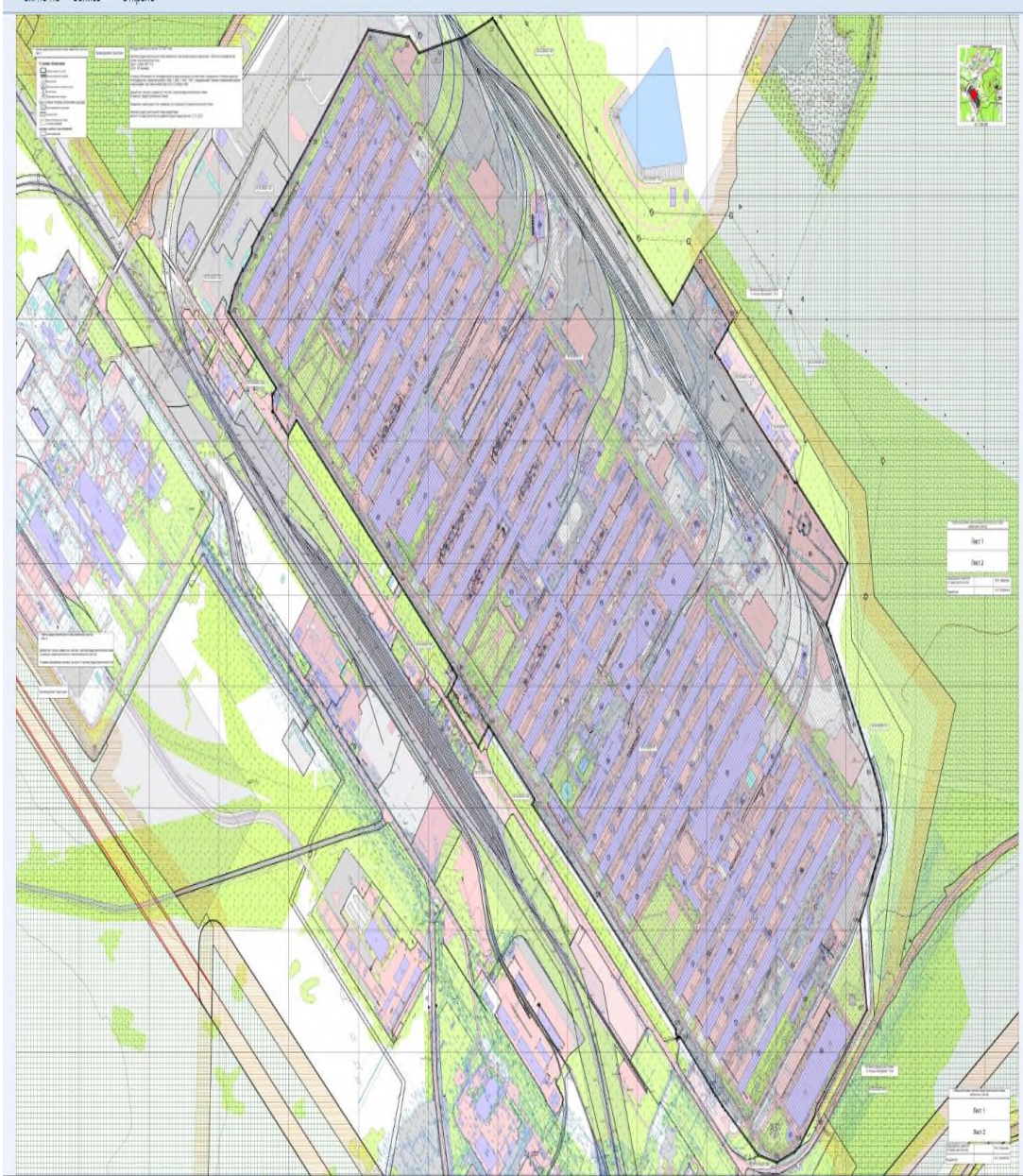
440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1



Инд. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

19

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка
Лист 2

Описание местоположения земельного участка и координаты характерных точек земельного участка (система координат: МСК-38, зона 3)

№	X	Y	Длина	Дирекционный угол
1	2	3	4	5
1	812921,08	3151115,38		
2	813238,89	3150775,46	483,35	313°04,5'
3	813296,56	3150745,27	44,23	223°02,4'
4	813258,07	3150891,75	74,28	313°54,2'
5	813256,84	3150690,50	1,69	227°53,2'
6	813259,61	3150687,76	3,83	314°15,5'
7	813260,97	3150689,02	1,85	42°48,8'
8	813291,39	3150687,51	30,46	357°09,5'
9	813297,47	3150687,33	6,08	358°18,2'
10	813297,67	3150693,29	5,96	88°04,7'
11	813307,76	3150701,71	13,34	39°50,7'
12	813465,58	3150532,57	231,48	312°39,0'
13	813487,15	3150543,07	24,08	26°23,0'
14	813489,50	3150544,99	3,03	39°15,0'
15	813491,63	3150546,73	2,78	39°18,2'
16	813498,35	3150546,66	6,70	359°13,8'
17	813522,26	3150559,51	27,14	28°15,3'
18	813554,00	3150586,03	41,37	39°54,1'
19	813551,92	3150587,84	2,74	139°17,1'
20	813585,78	3150619,44	46,31	43°01,4'
21	813597,93	3150619,26	12,13	359°09,1'
22	813623,97	3150644,34	36,15	43°55,4'
23	813626,68	3150646,97	3,78	44°08,5'
24	813675,10	3150693,63	67,24	43°56,4'
25	813672,72	3150696,83	3,99	126°38,4'
26	813727,65	3150749,75	76,27	43°55,9'
27	813812,32	3150831,92	117,99	44°08,5'
28	813817,84	3150837,28	7,69	44°09,4'
29	814057,42	3151044,60	301,99	43°21,3'
30	814019,67	3151193,60	149,06	96°50,3'
31	813987,02	3151227,18	47,34	123°21,4'
32	814003,70	3151309,93	84,41	78°36,2'
33	814018,45	3151393,25	84,62	79°57,7'
34	814047,08	3151473,27	86,86	70°46,6'
35	814051,59	3151486,55	12,16	68°04,6'
36	814053,42	3151491,43	5,21	69°26,8'
37	814054,15	3151492,92	1,66	63°53,9'

6

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

20

Продолжение

1	2	3	4	5
38	814045,80	3151501,53	11,99	134°07,3'
39	814042,62	3151503,97	4,01	142°30,1'
40	814040,31	3151507,20	3,97	125°34,3'
41	813825,65	3151735,39	313,29	133°15,0'
42	813825,99	3151735,83	0,56	52°18,4'
43	813809,46	3151753,40	24,12	133°15,2'
44	813809,16	3151753,03	0,48	230°57,8'
45	813763,06	3151802,55	67,66	132°57,1'
46	813703,69	3151866,66	87,38	132°48,1'
47	813697,86	3151872,04	7,93	137°17,9'
48	813695,66	3151875,07	3,74	125°58,9'
49	813625,42	3151950,23	102,87	133°03,7'
50	813625,87	3151950,55	0,55	35°25,0'
51	813623,26	3151953,60	4,01	130°33,3'
52	813614,97	3151962,27	12,00	133°43,0'
53	813614,62	3151962,02	0,43	215°32,3'
54	813461,87	3152126,74	224,64	132°50,5'
55	813458,45	3152129,95	4,69	136°48,8'
56	813494,64	3152164,86	50,28	43°58,1'
57	813564,52	3152232,75	97,43	44°10,3'
58	813437,73	3152360,71	180,14	134°44,2'
59	813422,55	3152346,00	21,14	224°05,9'
60	813419,71	3152343,05	4,09	226°05,3'
61	813417,01	3152339,88	4,16	229°34,7'
62	813402,06	3152327,12	19,66	220°28,9'
63	813356,60	3152281,64	64,30	225°00,8'
64	813342,16	3152299,10	22,66	129°35,5'
65	813317,25	3152325,29	36,14	133°33,9'
66	813249,47	3152390,55	94,09	136°05,1'
67	813233,24	3152407,34	23,35	134°01,7'
68	813110,37	3152540,13	180,91	132°46,7'
69	813087,82	3152563,46	32,45	134°01,6'
70	813089,80	3152570,23	7,05	73°41,9'
71	813085,97	3152571,62	4,07	160°03,2'
72	812919,26	3152751,56	245,30	132°48,8'
73	812797,61	3152675,85	143,29	211°53,8'
74	812794,60	3152673,22	4,00	221°08,7'
75	812785,04	3152680,69	12,13	141°59,8'
76	812771,45	3152688,79	15,82	149°12,2'
77	812730,51	3152709,76	46,00	152°52,7'
78	812706,47	3152722,70	27,30	151°42,5'
79	812681,89	3152735,20	27,58	153°02,7'

7

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

21

Продолжение

1	2	3	4	5
80	812654,61	3152750,54	31,30	150°39,0'
81	812594,70	3152782,48	67,89	151°58,2'
82	812581,00	3152790,68	15,97	149°05,9'
83	812568,77	3152797,65	14,08	150°19,3'
84	812497,82	3152837,09	81,18	150°33,9'
85	812487,27	3152842,33	11,78	153°33,2'
86	812472,76	3152848,82	15,90	155°54,1'
87	812452,98	3152857,44	21,60	158°29,1'
88	812441,54	3152861,40	12,08	160°31,6'
89	812432,83	3152863,85	9,05	164°17,3'
90	812417,18	3152867,27	16,02	167°48,4'
91	812401,48	3152870,07	18,95	169°53,3'
92	812385,46	3152871,54	16,09	174°43,4'
93	812377,89	3152871,49	7,97	180°21,5'
94	812360,93	3152870,17	16,61	184°33,4'
95	812344,12	3152866,51	17,20	192°17,0'
96	812330,08	3152861,96	14,76	197°57,4'
97	812322,86	3152858,93	7,83	202°46,0'
98	812308,79	3152850,49	16,41	210°57,5'
99	812295,40	3152842,18	15,76	211°48,4'
100	812291,86	3152840,42	3,95	206°26,1'
101	812277,47	3152833,08	16,13	207°01,3'
102	812274,03	3152831,12	3,96	209°40,4'
103	812270,40	3152829,34	3,96	203°31,3'
104	812266,83	3152827,97	3,90	203°44,3'
105	812238,12	3152814,73	31,62	204°43,4'
106	812185,46	3152785,47	60,24	209°03,5'
107	812003,45	3152807,71	183,36	173°02,0'
108	811726,81	3152560,02	371,32	221°30,4'
109	811715,70	3152541,78	21,36	238°39,2'
110	811695,32	3152478,13	68,89	252°04,9'
111	811711,44	3152409,77	70,28	283°25,0'
112	811806,59	3152261,80	151,56	308°33,3'
113	811814,29	3152282,53	62,05	309°42,8'
114	811836,28	3152258,51	32,57	312°28,4'
115	811844,81	3152249,98	12,06	315°0,0'
116	811849,24	3152245,73	6,14	316°11,3'
117	811853,24	3152241,31	5,96	312°08,6'
118	811956,33	3152134,99	148,09	314°07,0'
119	811957,42	3152131,16	3,98	285°53,2'
120	811955,10	3152127,53	4,31	237°25,0'
121	811950,95	3152123,11	6,06	226°48,3'

8.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

22

Продолжение

1	2	3	4	5
122	811953,70	3152118,53	6,60	318°02,6'
123	811959,58	3152123,26	6,12	30°38,3'
124	811965,32	3152117,64	8,03	315°36,3'
125	811973,29	3152117,60	7,97	359°42,7'
126	812242,28	3151829,89	393,87	313°04,4'
127	812441,71	3151607,13	298,98	311°50,2'
128	812452,53	3151616,87	14,56	41°59,6'
129	812587,04	3151472,76	197,13	313°01,6'
130	812602,49	3151456,33	22,88	313°14,3'
131	812586,66	3151441,71	21,53	222°43,4'
132	812561,08	3151417,92	34,91	222°55,4'
133	812600,22	3151303,02	154,28	312°57,7'
134	812693,87	3151331,40	38,22	43°39,2'
135	812694,99	3151330,45	1,47	319°41,7'
136	812707,86	3151342,27	17,47	42°31,9'
137	812721,49	3151327,03	20,51	312°01,0'
138	812722,48	3151327,82	1,19	41°33,6'
139	812726,98	3151322,98	6,61	312°54,9'
140	812731,75	3151318,71	6,40	318°10,0'
141	812901,22	3151136,72	248,68	312°57,6'
1	812921,08	3151115,18	29,15	312°46,6'

Председатель комитета по градостроительству	<i>М.С.Р.</i>	М.А. Смирнова
Разработал	<i>Н.</i>	А.А. Исаемзов

9

Инв. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

23

Приложение В
Копия Свидетельства объекта НВОС №СОЗСЗ4ЕН от 22.01.2019 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО
об актуализации учетных сведений об объекте,
оказывающем негативное воздействие на окружающую среду

№ СОЗСЗ4ЕН от 2019-01-22

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Публичное акционерное общество "РУСАЛ Братский алюминиевый завод"

ОГРН 1023800836377

ИНН 3803100054

Код ОКПО 05785247

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Промышленная площадка объекта по производству алюминия ПАО
"РУСАЛ Братск", добыча воды в границах Лицензии ИРК 02418 ВЭ
(дополнение №3 от 09.04.2018)

местонахождение объекта: 665716, РФ, Иркутская область, Братск-16, ПАО "РУСАЛ Братск"

дата ввода объекта в эксплуатацию: 1966-07-15

тип объекта: Площадной

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

2	5	-	0	1	3	8	-	0	0	0	0	3	8	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

24


Перечень актуализированных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

актуализирована информация о количестве источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, массе выбросов загрязняющих веществ, массе размещенных отходов производства и потребления, разрешительной документации

Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик технологических процессов/источников загрязнения ОС

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

	Документ подписан электронной подписью СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
	Кому выдан: Инютин Павел Валерьевич Серийный номер: 41784047E49B9EB87A178CCCFD734F17A75A66F2 Кем выдан: Федеральное казначейство

Инд. № подп	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Г
Копия Приказа Федеральной службы по надзору в сфере природопользования Министерства природных ресурсов и экологии РФ №841 от 12.12.2019 г.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
 В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

П Р И К А З

г. МОСКВА

12.12.2019

841

№ _____

Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов «Материалы обоснования комплексного экологического разрешения Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский Алюминиевый Завод»

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов «Материалы обоснования комплексного экологического разрешения Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский Алюминиевый Завод» (заявитель – ПАО «РУСАЛ Братск», ИНН 3803100054), образованной приказом Росприроднадзора от 06.12.2019 № 813.

2. Установить срок действия заключения, указанного в п.1 настоящего приказа, семь лет.

Временно исполняющий
 обязанности Руководителя



С.А. Жулина

Инд. № подл	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

26

Для служебного пользования
Экз. № 2

**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА

УТВЕРЖДЕНО

приказом Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования
.12.2019 №

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

экспертной комиссии государственной экологической экспертизы
материалов «Материалы обоснования комплексного экологического
разрешения Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский
Алюминиевый Завод»»

г. Москва

12 декабря 2019 г.

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, действующая в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 06.12.2019 № 813 «Об организации и проведении государственной экологической экспертизы материалов «Материалы обоснования комплексного экологического разрешения Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский Алюминиевый Завод» в составе: руководитель экспертной комиссии – Тихонова И.О., кандидат технических наук, доцент кафедры промышленной экологии Российского химико-технологического университета им.Д.И.Менделеева; ответственный секретарь экспертной комиссии – Авдужева М.Ю., главный специалист-эксперт отдела государственной экологической экспертизы Организационно-аналитического управления Росприроднадзора; эксперты – Дугинова О.С., заместитель генерального директора по экологическому проектированию ООО «Технологии Экологического Проектирования»; Корнилаев Е.М., начальник отдела ООС АО «ДАР/ВОДГЕО»; Подгородецкий Г.С., кандидат технических наук, директор НОЦ «Инновационные металлургические технологии» НИТУ «МИСиС»; Парамонов С.Г., кандидат географических наук, ведущий научный сотрудник

Инд. № подп.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

27

ФГБУ «Институт глобального климата и экологии имени академика Ю.А. Израэля»; Перминов Д.С., начальник отдела природоохранного проектирования ООО «ИнжТехПром»; Садретдинова Н.А., кандидат технических наук, руководитель отдела гидрогеологии, АО «ДАР/ВОДГЕО»; Шамшин А.А., кандидат биологических наук, руководитель научно-методического центра «Экоэкспертиза» ФГБУ «ВНИИ Экология» Минприроды России; рассмотрела представленные на государственную экологическую экспертизу материалы «Материалы обоснования комплексного экологического разрешения Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский Алюминиевый Завод» (далее по тексту – материалы обоснования КЭР).

Заказчик государственной экологической экспертизы:

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод»

Разработчики материалов обоснования КЭР:

- Общество с ограниченной ответственностью «РУСАЛ Инженерно-технологический центр». Обособленное подразделение ООО «РУСАЛ ИТЦ»
- в Санкт-Петербурге. Департамент экологии (ДЭ ОП ООО «РУСАЛ ИТЦ» в г. СПб.);
- Общество с ограниченной ответственностью «ИнЭКА-консалтинг» (ООО «ИнЭКА-консалтинг»), г. Новокузнецк.

Год разработки – 2019.

На государственную экологическую экспертизу представлены следующие материалы:

1. Материалы обоснования комплексного экологического разрешения Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод», содержащие материалы оценки воздействия на окружающую среду.
2. Материалы общественных обсуждений объекта государственной экологической экспертизы.
3. Иные документы.

Общие сведения об объекте экспертизы

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (далее - ПАО «РУСАЛ Братск») - Братский алюминиевый завод - был введен в эксплуатацию в 1966 г.

Братский алюминиевый завод расположен в Иркутской области на территории Братского энергопромышленного узла Восточно-Сибирского Экономического района в 26 км выше створа плотины Братской ГЭС на расстоянии 600 км от областного центра г. Иркутска.

Промплощадка ПАО «РУСАЛ Братск» расположена в 8 км к юго-западу от основной жилой застройки г. Братска. Площадка вытянута с юго-востока на северо-запад вдоль железной дороги Тайшет-Лена (250 м юго-западнее промплощадки). На западе от промплощадки проходит автодорога, ведущая от завода на Тулунский тракт, на юге - автодорога Братск – Тулун.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

										440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата						28

Ближайший жилой массив – поселок Чекановский, расположен в 2 км на север от завода. На юго-западе в 2,5 км расположено садоводство «Моргудон».

Ближайшей к промплощадке водной артерией является р. Вихорева, протекающая в 3 км к северу от заводского комплекса. С юго-востока и юга от промплощадки населенные пункты отсутствуют.

Промплощадка ПАО «РУСАЛ Братск» с юга, востока и запада окружена лесными массивами, а с севера – долиной р. Вихорева.

Производственные объекты ПАО «РУСАЛ Братск» размещаются на одной промплощадке по адресу 665716, Россия, г. Братск-16, Иркутская область. Общая площадь земельных участков, на которых расположены объекты завода, составляет 441,4 га.

ПАО «РУСАЛ Братск» является объектом негативного воздействия на окружающую среду I категории. Код объекта НВОС- 25-0138-000038-П.

Основным видом деятельности ПАО «РУСАЛ Братск» является производство первичного алюминия путем электролиза криолит-глиноземных расплавов. На заводе используется технология получения первичного алюминия на электролизерах с самообжигающимися анодами (Soderberg) с верхним токоподводом. Основной продукцией завода является первичный алюминий и сплавы в виде чушки, слитков и катанки.

Производительность предприятия по алюминию сырцу в 2018г. составила 10086742 т/год. На перспективу к 31.12.2025г. не планируется увеличение производительности предприятия по алюминию-сырцу.

Производственные объекты ПАО «РУСАЛ Братск» размещаются на одной промплощадке. В состав предприятия входят следующие основные подразделения:

- дирекция по электролизному производству (ДЭП);
- дирекция по литейному производству (ДЛП);
- дирекция по анодной массе (ДАМ)
- дирекция по обеспечению производства (ДОП):
- участок производства фторсолей в электролизном производстве;
- участок транспортировки глинозёма в электролизном производстве;
- участок технологических обработок в электролизном производстве.

К вспомогательным производствам относятся железнодорожный цех, энергоцех, участок контактного и ковшевого хозяйства, участок дробления угольной футеровки, участок дробления угольной пены, участок складского хозяйства и др.

Для размещения отходов на ПАО «РУСАЛ Братск» имеются: шламонакопители, полигон промышленных отходов, свалка нетоксичных строительно-промышленных отходов, золоотвал (не эксплуатируемый в настоящее время в связи с консервацией Центральной котельной).

Оценка основных технических и технологических решений, включая использование наилучших доступных технологий

Изм. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		29

В основе электролитического получения алюминия лежит электролиз криолит-глинозёмного расплава на электролизёрах с самообжигающимися анодами. Производство алюминия включает в себя 25 корпусов, в которых установлены электролизеры. Исходным сырьём для электролиза служат: глинозем металлургический, фтористые соли (криолит и фтористый алюминий) и анодная масса. Полученный алюминий-сырец выливается в вакуум-разливочные ковши и транспортируется в литейное производство.

Литейное производство включает 3 литейных отделения, предназначенных для производства сплавов и товарного алюминия в виде слитков, Т-образных чушек, катанки, алюминиевых шин, штанг, плоских слитков из сплавов. В качестве сырья используется: алюминий первичный в жидком виде, алюминий низкосортный в жидком виде и в виде чушек, алюминий технической чистоты, остатки катанки и чушек, лигатура, рафинирующие флюсы.

Производство анодной массы представляет собой комплекс технологического оборудования, предназначенного для подготовки, переработки углеродного сырья для производства анодной массы. В качестве основного исходного сырья для производства анодной массы применяют нефтяной кокс и каменноугольный пек (связующее).

Наилучшие доступные технологии (НДТ)

Приказом Росстандарта от 29.06.2016 г. № 803 утвержден информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 11-2016 «Производство алюминия». Из рассматриваемых в справочнике ИТС 11-2016 технологий на ПАО «РУСАЛ Братск» применяются:

№ НДТ	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Соответствующая технология ПАО «РУСАЛ Братск»
НДТ 3	Производство анодной массы для самообжигающихся анодов	Производство анодной массы для самообжигающихся анодов
НДТ 8	Электролиз в электролизерах с верхним подводом тока к аноду (ВТ) с использованием производственной системы	Корпуса 15-25 – электролиз в электролизерах Содерберг с верхним подводом тока
НДТ 9	Электролиз в электролизерах с верхним подводом тока к аноду (ВТ) по технологии «Экологический Содерберг» («ЭкоСодерберг»)	Корпуса 1–14 – электролиз в электролизерах Содерберг с верхним подводом тока
НДТ 10	Производство по выпуску алюминия и его сплавов с применением автоматизированных литейных линий	Литейные отделения №№ 1 – 3

Объектами технологического нормирования на ПАО «РУСАЛ Братск» являются:

- электролизные корпуса – источники выбросов: трубы и аэрационные фонари;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов «Материалы обоснования комплексного экологического разрешения Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский Алюминиевый Завод»

- переделы производства анодной массы – источники выбросов: трубы прокалочных печей и свечи подготовительных отделений;
- литейные отделения – источники выбросов: азрационные фонари литейных отделений.

Маркерными загрязняющими веществами ПАО «РУСАЛ Братск», для которых Приказом Минприроды от 21.05.2019 г. № 317 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий производства алюминия» установлены технологические показатели, являются: фтористый водород, фториды твердые, серы диоксид, пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%, углерода оксид, бенз(а)пирен.

Результаты сравнительного анализа существующих технологических показателей выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при производстве алюминия и установленных отраслевых технологических показателей (по ИТС 11-2016 «Производство алюминия» и приказу Минприроды России от 21.05.2019г. № 317 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий производства алюминия»):

Наименование оборудования	Наименование НДТ	Загрязняющие вещества, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Соответствие НДТ
<i>Производство анодной массы</i>			
Прокалочные печи №1, №2	НДТ 3. Производство анодной массы для самообжигающихся анодов	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	Соответствует
Прокалочные печи №3, №4		Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	Соответствует
Свечи емкостей склада пека		Бенз(а)пирен	Соответствует
Свечи смесителей шихты		Бенз(а)пирен	Соответствует

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

31

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов «Материалы обоснования комплексного экологического разрешения Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский Аллюминиевый Завод»

<i>Электролизное производство</i>			
Корпуса электролиза №№ 1-14, 16-22	НДТ 8. Электролиз в электролизерах верхним подводом тока к аноду (ВТ) с	Фтористый водород Фториды твердые	<u>Не соответствует</u>
Корпуса электролиза №№ 15, 23-25	использованием производственной системы	Фтористый водород Фториды твердые	Соответствует
Корпуса электролиза №№ 1-6, 13, 14	НДТ 9. Электролиз в электролизерах	Серый диоксид	<u>Не соответствует</u>
Корпуса электролиза №№ 7-12, 15-25	верхним подводом тока к аноду (ВТ) по технологии «Экологический Содерберг» («ЭкоСодерберг»)	Серый диоксид	Соответствует
Корпуса электролиза №№ 1-6, 11-14, 17-22		Бенз(а)пирен	<u>Не соответствует</u>
Корпуса электролиза №№ 7-10, 15,16, 23-25		Бенз(а)пирен	Соответствует
<i>Литейное производство</i>			
Фонари литейного отделения 1 -3	НДТ 10. Производство по выпуску алюминия и его сплавов с применением автоматизированных литейных линий	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	Соответствует

Краткая характеристика природных условий Современное состояние компонентов окружающей среды

Климатическая характеристика

Город Братск расположен в юго-западной части Иркутской области. В соответствии с СП 131.13330.2012 по карте климатического районирования строительно-климатическая зона – I, подрайон IV.

Климат района резко континентальный с продолжительной холодной зимой и коротким жарким летом. Холодный период длится в среднем 6 месяцев

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

32

– со второй декады октября до третьей декады апреля. Средняя продолжительность безморозного периода равна 104 дням.

Весна наступает в последней декаде апреля. В этот период наряду с частыми ночными заморозками наблюдается очень интенсивное повышение температуры воздуха в дневные часы, вследствие чего амплитуда суточных температур воздуха достигает больших значений (~10,6 °С и более).

Средняя температура наиболее холодного месяца -20,9°С, средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца +24,3°С. Абсолютный минимум температуры воздуха, наблюдавшийся в Братске, составлял - 44°С, а абсолютный максимум +33°С.

Ветровой режим тесно связан с общей циркуляцией атмосферы, распределением атмосферного давления и рельефом местности. Повторяемость направления ветра характеризуется сезонной периодичностью. В зимний период преобладают ветры западного направления. В летний период повторяемость направлений данных ветров уменьшается, но незначительно, немного возрастает повторяемость северных ветров.

Согласно данным Государственного доклада «О состоянии и об охране окружающей среды в Иркутской области в 2018 году» уровень загрязнения атмосферы г. Братск характеризуется как «очень высокий» и обусловлен значительным содержанием в атмосферном воздухе бенз(а)пирена, сероуглерода, формальдегида, взвешенных веществ, фторида водорода. Среднегодовые концентрации превышали допустимые нормы в 1,5 ÷ 2,0 раза, по бенз(а)пирену в 6,2 раза.

Геолого-геоморфологические условия

Геоморфологические условия. В геоморфологическом отношении территория объекта расположена на южной окраине Средне-Сибирского плоскогорья и представляет собой северный пологий склон Ангаро-Вихоревского водораздела, правый борт долины р. Вихоревой, располагаясь на ее третьей надпойменной террасе. Рельеф рассматриваемой территории волнистый, пологоволнистый и характерен перепадом высот в пределах от 390 м до 480 м, местами до 540 м.

В настоящий момент рельеф промплощадки ПАО «РУСАЛ Братск» - техногенно нарушенный. Территория спланирована, отсыпана насыпными грунтами, частично забетонирована, застроена, имеются подземные и наземные коммуникации.

Абсолютные отметки поверхности варьируются от 370-420 м в районе основной промплощадки алюминиевого завода до 450-470 м к западу в районе расположения свалки «Моргудон» и до 350-380 м на северо-востоке в районе расположения ГТС.

Геологическое строение территории участка. В районе расположения ПАО «РУСАЛ Братск» в пределах разведанной глубины распространены породы ордовикской системы, прорванные интрузией траппов, и отложения четвертичной системы.

Ордовикская система представлена средним и верхним отделами.

Ив. № подл	Взаим. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Средний отдел сложен отложениями мамырской свиты, разделенной на две подсвиты: нижняя часть - представлена переслаиванием алевролитов и песчаников, доля песчаников составляет 6-25%, песчаники - кварцевые, гравелиты с полуокатанными обломками песчаников; верхняя часть - сложена красно-бурыми разномерными песчаниками, редко мелкозернистыми, с прослоями алевролитов и аргиллитов. Полная мощность мамырской свиты 70 - 100 м.

Выше по разрезу залегает братская свита среднего-верхнего отделов, представленная алевролитами, аргиллитами и песчаниками. Братская свита слагает левый борт долины р. Вихоревой. Мощность отложений - 100-292 м.

Свита разделена на три подсвиты: две верхние относятся к верхнему отделу, нижняя – к среднему.

Среднеордовикские отложения братской свиты относятся к базальной толще мощностью 10-35 м, разделяющей нижнеордовикские и верхнеордовикские отложения. Толща сложена алевролитами с рассеянной примесью кварца песчано-гравийной размерности, прослоями алевролитов, песчаников и реже гравелитов.

Верхнеордовикские отложения братской свиты представляют собой глинистую толщу мощностью до 280 м, состоящую из переслаивающихся алевролитов, аргиллитов и мергелей с редкими прослоями песчаников, линзами гипсов. Все слои залегают практически горизонтально, с уклоном в 1-20 на юг и юго-запад.

Коренные ордовикские породы перекрыты толщей четвертичных отложений, развитых в долине р. Вихоревой. Склоны долины р. Вихоревой покрыты делювиальными образованиями: суглинками и супесями с включением щебня и дресвы алевролитов и песчаников, мощностью от 2 м до 10 м. На отдельных участках делювиальные отложения подстилаются маломощными щебнистыми аллювиальными образованиями, приуроченными к пойме и первой надпойменной террасе. В пойменной части аллювиальные отложения представлены сверху супесями и суглинками мощностью в 3-4 м и подстилаются песчано-галечными отложениями мощностью 1,5-2,5 м.

Русловые песчано-гравийные отложения мощностью от 0,5 м до 2-2,5 м имеют ограниченное распространение. Древний аллювий слагает аккумулятивную часть надпойменной террасы и представлен песчано-гравийными отложениями мощностью не более 1,5-3,0 м.

Специфические грунты. В границах промплощадки алюминиевого завода, распространены специфические грунты, к которым отнесены техногенные отложения: ИГЭ-1а - насыпной грунт (гравийный грунт, суглинки легкие, твердые, строительный мусор), вскрыт с поверхности до глубины 2,0 м, мощностью 0,2-2,0 м; ИГЭ-1б - насыпной грунт (пески крупные, средней плотности, малой степени водонасыщения, строительный мусор), вскрыт с поверхности до глубины 1,7 м, мощностью 0,3-1,7 м.

Сейсмические условия. Сейсмичность с учетом грунтовых условий по карте ОСР-2015-А для объектов массового строительства составит менее 5 баллов, для объектов повышенной ответственности (по карте ОСР-2015-В) – 5

Изн. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

34

баллов, для объектов особо ответственных (по карте ОСР-2015-С) – 6 баллов. По категории опасности землетрясений территория относится к умеренно опасной (СНиП 22-01-95, Приложение Б).

Опасные геологические процессы. К опасным инженерно-геологическим процессам относится морозное пучение. Территория относится к району глубокого промерзания грунтов в холодный период года. Глубина сезонного промерзания грунтов изменяется в зависимости от рельефа территории, экспозиции склонов, литологического состава и степени увлажнения, высоты снежного покрова. Значительное влияние на инженерно-геологические условия территории оказывает сезонное промерзание-оттаивание грунтов. Площадная пораженность морозным пучением – более 75%. Категория опасности природных процессов по пучению – весьма опасная.

Подземные воды. Согласно схеме гидрогеологического районирования, район расположения ПАО «РУСАЛ Братск» находится в пределах Средне-Ангарского гидрогеологического бассейна 3-го порядка. Территория характеризуется распространением подземных вод, заключенных в современных четвертичных отложениях и в породах ордовикской системы.

На территории ПАО «РУСАЛ Братск» подземные воды основного (постоянно действующего) водоносного горизонта приурочены к осадочным ордовикским отложениям братской и мамырской свит. Нижним водоупором служит интрузия траппов, залегающая на глубине от 100 м до 200 м в виде пластового тела мощностью около 100 м.

Ближайшим месторождением подземных вод (МПВ) к промплощадке ПАО «РУСАЛ Братск» является Вихоревское МПВ. Вихоревский водозабор расположен на расстоянии порядка 3,5 км от промплощадки завода, эксплуатация подземных вод водоносного бадарановско-мамырского терригенного комплекса, имеющего региональное распространение, осуществляется на основании лицензии ИРК 02418 ВЭ, срок действия до 30.11.2031г. На участке размещения водозабора «Вихоревский» подземные воды имеют тесную гидравлическую связь с рекой. Подземные воды на участке недр являются незащищенными от поверхностного загрязнения. Для данного источника водоснабжения организованы зоны санитарной охраны.

Современное состояние подземных вод. Характеристика современного состояния подземных вод в районе расположения промплощадки ПАО «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» представлена по результатам мониторинга подземных вод за период 2016–2018гг.

Мониторинг подземных вод осуществляется в соответствии с Программой мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объектов размещения отходов ОАО «РУСАЛ Братск» и в пределах его воздействия на окружающую среду и Схемой контроля качества подземных вод в наблюдательных скважинах на 2018 год ПАО «РУСАЛ Братский алюминиевый завод».

Современное состояние подземных вод в районе расположения производственных объектов ПАО «РУСАЛ Братск» характеризуется следующим:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инва. № подп

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

35

- состояние подземных вод не соответствует требованиям природоохранного законодательства по содержанию железа и марганца как в районе расположения производственных объектов, так и в фоновой скважине;
- содержание отдельных веществ, в частности фторидов, превышает фоновые значения, но не превышает значений ПДК, что свидетельствует о локальном воздействии объектов размещения отходов на подземные воды в пределах рассматриваемой территории;
- литологические особенности водовмещающих пород препятствуют распространению загрязнения ниже по потоку подземных вод от территории предприятия;
- динамика ухудшения качества подземных вод в районе расположения производственных объектов ПАО «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» за период 2016-2018 годы не отмечена.

Характеристика почвенного покрова

Согласно схеме почвенного районирования, рассматриваемая территория входит в среднесибирскую южно-таежную (Приангарскую) провинцию с дерново-лесными и дерново-подзолистыми почвами. Почвы данной территории представлены следующими основными типами: дерново-подзолистые, подзолистые, луговые, лугово-болотные. Почвы рассматриваемой территории маломощные, щебенистые, со слабо развитыми генетическими горизонтами.

Согласно результатам мониторинга почв, проведенного в 2016-2018 гг., для всех исследуемых образцов почв по содержанию фтора (водорастворимого) отмечено превышение ПДК, достигающего максимально 7,35 ПДК в районе шламонакопителя №1. Высокое содержание фтора объясняется тем, что для алюминиевого производства наиболее характерным химическим соединением из всех, поступающих в атмосферу с промышленной площадки, является фтористый водород. Поступающие в окружающую среду с промышленными выбросами загрязняющие вещества оседают в основном в подстилке и верхнем дерновом горизонте почв (0-5, 5-10 см). По мере удаления от промплощадки завода наблюдается снижение содержания фтора в почве.

Гидрографическая характеристика

Гидрографическая сеть района расположения производственных объектов ПАО «РУСАЛ Братск» представлена Братским водохранилищем, рекой Вихорева и ее правосторонними притоками.

Ближайшим водным объектом по отношению к промплощадке ПАО «РУСАЛ Братск» является ручей Малая Турма, протекающий с восточной стороны в непосредственной близости от промплощадки. Река Вихорева протекает на расстояние ~2 км с севера. Братское водохранилище расположено с восточной стороны, кратчайшее расстояние от промплощадки завода до Братского водохранилища составляет порядка 7 км.

Братское водохранилище является искусственным водным объектом, образованным в результате перегораживания плотиной р. Ангары.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

36

Среднегодовой объем стока в створе плотины – 91 км³, потери воды на испарение – 7,4 км³/год. Водоохранилище используется в целях гидроэнергетики, водного транспорта, хозяйственно-питьевого и промышленного водоснабжения, лесосплава, рыбного хозяйства и рекреации.

Река Вихорева является левым притоком основной водной артерии района – р. Ангары и впадает в нее на расстоянии 1 033 км от устья. Общая длина реки составляет 296 км, площадь водосбора – 5 243 км². Уровень воды в р. Вихорева зависит от колебания уровня Братского водохранилища. Скорость течения воды в реке составляет в среднем 0,5 м/с, при максимальной до 2 м/с. В районе г. Братска питание реки Вихоревой составляют: поверхностный сток – 26%; дождевой сток – 8%; грунтовые воды – 20%; сточные воды – 46%.

Ручей Малая Турма является правосторонним притоком р. Вихорева, берет начало в верховьях хребта Долгий, на высоте 620 м, и протекает по долине реки. В районе расположения ПАО «РУСАЛ Братск» ручей протекает вдоль восточной границы промплощадки. Вдоль юго-восточной границы русло ручья заключено в бетонный лоток. С северо-восточной стороны от промплощадки ручей течет по территории размещения шламонакопителей №№ 1 и 3 ПАО «РУСАЛ Братск». Длина ручья составляет 5-6 км.

В 2019г. специализированной организацией по заказу ПАО «РУСАЛ Братск» была выполнена оценки воздействия деятельности ПАО «РУСАЛ Братск» на водные биоресурсы и среду их обитания водного объекта ручей Малая Турма. По результатам выполненных работ ручей Малая Турма на всем своем протяжении не имеет постоянного сосредоточения вод. Постоянный сток воды в ручье ограничен коротким периодом: конец апреля – май.

В соответствии с 65 статьей Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ ширина водоохранной зоны (далее – ВОЗ) для Братского водохранилища и р. Вихорева – 200 для руч. Малая Турма – 50 м.

Объекты ПАО «РУСАЛ Братск» расположены за пределами границ водоохраных зон поверхностных водных объектов.

По результатам государственного экологического мониторинга вода р. Вихорева районе г. Братска (п. Чекановский) характеризуется как «загрязненная», в районе с. Кобляково (ниже г. Братска) – как «грязная». Вода Братского водохранилища в районе г. Братска по степени загрязненности характеризуется как «слабо загрязненная».

Современное состояние растительности и животного мира

Растительность. Согласно геоботаническому районированию Иркутской области, территория г. Братск относится к Ангарской южнотаежной провинции, Среднеангарскому подтаежно-южнотаежному елово-березово-сосновому округу Среднесибирской таежной области. Растительность Братского района представлена, в основном, светлохвойными лесами, на вырубках распространяются осиново-березовые и березово-осиновые травяно-зеленомошные восстановительные серии.

Леса в зоне влияния завода принадлежат Братскому лесхозу Иркутской области. В эту зону входят Кузнецовское, Братское, Городское (13 115 га),

Изн. № подп	Взаим. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

37

Левобережное и часть Вихоревского лесничества и городские леса г. Братска (8 279 га). В настоящее время лиственные насаждения с преобладанием березы и осины, в основном, молодняки, находятся в непосредственной близости к промплощадке алюминиевого завода, т.к. появились под пологом погибших хвойных древостоев или после их вырубки.

Породный состав лесных насаждений санитарно-защитной зоны ПАО «РУСАЛ Братск» в настоящий момент характеризуется преобладанием лиственных пород, на долю которых приходится 62,7 % покрытой лесом площади. Негативное влияние выбросов загрязняющих веществ Братского алюминиевого завода в первые годы после пуска предприятия вызвало усыхание насаждений. Это было связано с острым и быстрым отравлением деревьев. В настоящее время идет плавное увеличение зоны усыхания лесов, что обусловлено кумулятивным действием загрязнителей и постепенной потерей устойчивости лесов в условиях хронического отравления.

Техногенная растительность на промплощадке ПАО «РУСАЛ Братск» представлена такими растениями как: полынь обыкновенная, клевер, подорожник большой, одуванчик, пижма обыкновенная, пырей ползучий. Такой набор видов характерен для территорий, где была уничтожена растительность и снят естественный почвенный покров.

Согласно имеющимся сведениям на рассматриваемой территории отсутствуют растения и животные, занесенные в Красные книги РФ и Иркутской области.

Животный мир. Животный мир Иркутской области представлен 86 видами млекопитающих, 405 видами птиц, 6 видами рептилий и 5 видами земноводных. Из них к числу особо охраняемых, включенных в Красную книгу России, относится 6 видов млекопитающих и 43 вида птиц. Кроме того, в Красную книгу Иркутской области 2010 года включены 2 вида земноводных, 2 вида пресмыкающихся, 62 вида птиц, 17 видов млекопитающих, 14 видов ракообразных, 10 насекомых, 12 видов рыб и по одному виду пиявок и амeboидных животных.

Непосредственно на промышленной площадке ПАО «РУСАЛ Братск», и из-за неблагоприятных условий для нахождения животных (отсутствие растительности, отсутствие кормовой базы, наличие источников шумового воздействия как отпугивающего фактора, и т.д.) животный мир практически отсутствует.

Согласно данным Службы по охране и использованию животного мира Иркутской области на промышленной площадке ПАО «РУСАЛ Братск» отсутствуют охотничьи угодья, животные, занесенные в Красные книги РФ и Иркутской области.

Особо охраняемые природные территории

Согласно сведениям, представленным в письмах Министерства природных ресурсов и экологии РФ № 05-12-32/35995 от 21.12.2017, Министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области № 02-66-1370/17 от 06.04.2017, Комитета по градостроительству Администрации горда Братска № 2702/12/17 от 07.04.2017 особо охраняемые природные территории (ООПТ)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

38

федерального, регионального и местного значения в пределах территории промплощадки Братского алюминевого завода отсутствуют. Минимальное расстояние до ООПТ (заказник регионального значения «Бойские болота») составляет 114 км.

В связи со значительным удалением производственных объектов ПАО «РУСАЛ Братск» от ООПТ воздействия на ООПТ не прогнозируется.

Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Санитарно-защитная зона ПАО «РУСАЛ Братск» составляет 8 км и определена Заключением главного санитарного врача Иркутской области № 78 от 05.11.1976г., Заключениями Братского центра ГСЭН № 1815 от 08.11.1995г. и № 1454 от 25.05.1998г. В 2006 г. в рамках проекта «Проект модернизации ОАО «БРАЗ» был разработан рабочий проект «Организация и обустройство санитарно-защитной зоны ОАО «РУСАЛ Братск», на который получено санитарно-эпидемиологическое заключение № 38.ИЦ.06.000.Т.000324.03.08 от 12.03.2008г.

В настоящее время (по итогам инвентаризации) на предприятии имеется 213 источников выбросов загрязняющих веществ (далее - ЗВ), связанных с технологическими процессами на предприятии (188 организованных и 25 неорганизованных), выбрасывающих 40 ЗВ.

Характеристика пылегазоочистного оборудования

Корпуса электролиза №№ 1-6, 11-24 оснащены двухступенчатыми газоочистными установками: электрофильтр-пенные аппараты. В электрофильтрах происходит очистка газов от пыли, смолистых веществ, твердых фторидов, бенз(а)пирена. В аппаратах «мокрой» очистки улавливается фтористый водород, диоксид серы, пыль, твердые фториды, смолистые вещества, в т.ч. бенз(а)пирен. Для увеличения степени улавливания газообразных фторсодержащих и сернистых соединений при мокрой схеме используются растворы кальцинированной соды. Пыль, уловленная в электрофильтрах, вывозится на шламовое поле, фторбикарбонатные растворы перерабатываются в цехе регенерации фторсолей, при этом криолит возвращается на электролиз. В корпусах 7, 8, 9, 10, 11 и 25 эксплуатируются полностью автоматизированные установки «сухой» очистки электролизных газов, основанной на адсорбции фтористого водорода глиноземом, одновременно служащим сырьем для получения алюминия. Ее аппаратурно-технологическая схема представляет несколько модулей в составе реактора-адсорбера + рукавный фильтр с импульсной регенерацией фильтрующей ткани осушенным сжатым воздухом от автономного компрессора. Очищенные газы удаляются через трубы высотой 80 м. Воздух общеобменной вентиляции удаляется через аэрационные фонари.

В производстве анодной массы используются следующие аспирационные газоочистные установки:

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
							39

– в главном корпусе (дробильно-размольное отделение) выделяющаяся коксовая пыль поступает в местные аспирационные отсосы и далее через коллекторы на электрофильтры. Линии транспортировки кокса оснащены электрофильтрами и циклонами.

– в прокалочном отделении – отходящие газы прокалочных печей охлаждаются в котлах-утилизаторах, а затем очищаются в батарейных циклонах и электрофильтрах, и через дымовую трубу выбрасываются в атмосферу.

В литейных отделениях технологическое оборудование в основном эксплуатируется без газоочистных аппаратов в связи с минимальными выделениями ЗВ.

Для ПАО «РУСАЛ Братск» на основании «Инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ПАО «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ОП ООО «РУСАЛ ИТЦ», СПб, 2018г.) в 2018г. разработан «Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Публичного акционерного общества «РУСАЛ Братский алюминиевый завод», который в настоящее время проходит согласование в соответствии с требованиями, установленными природоохранным законодательством РФ.

В настоящее время ПАО «РУСАЛ Братск» осуществляет выбросы в атмосферу на основании Разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух № ЭН-69, период действия с 10.07.2019г. по 09.07.2020г.

Согласно проведенной инвентаризации в атмосферный воздух выделяется 40 ЗВ (14 твердых, 26 жидких/газообразных), из них 2 вещества 1 класса опасности, 9 веществ 2 класса, 11 веществ 3 класса, 8 веществ 4 класса, 10 веществ не классифицированы. Вещества образуют 8 групп, обладающих эффектом комбинированного вредного воздействия. Суммарный годовой выброс ЗВ составляет 80 832,79895 т/год (в т.ч. твердых примесей – 7 167,90997 т/год). Суммарный максимальный разовый выброс составляет 2 600,3726 г/с (в т.ч. твердых примесей – 244,4654 г/с). Анализ выбросов ЗВ показал, что из 40 ингредиентов, выбрасываемых предприятием, 7 ингредиентов дают 99,3% вклада в массу выбросов: фториды газообразные – 1,47 %; фториды плохо растворимые – 2,1 %; оксид углерода – 81,3 %; серы диоксид – 7,67 %; бенз(а)пирен – 0,0028 %; смолистые вещества (исключая бенз(а)пирен) – 1,85 %; пыль неорганическая до 20% SiO₂ – 4,8%.

Для ПАО «РУСАЛ Братск» из 40 ЗВ - 10 ЗВ не подлежат государственному регулированию в области охраны окружающей среды, остальные 30 ЗВ подлежат государственному регулированию в соответствии с распоряжением правительства РФ от 8 июля 2015г. №1316-р. Меры государственного регулирования не применяются к 10 ЗВ, выбрасываемым ПАО «РУСАЛ Братск»: диЖелезотриоксид (в пересчете на железо); Калий хлорид; Натрий гидроксид (натрия гидроксид, едкий натр, сода каустическая); Углерод (сажа); Возгоны каменноугольного пека; 2-Этоксизтанол (исключая метан)ол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля; Масло сосновое флотационное (МСФ-ГОСТ 6792-74); Эмульсол (смесь: вода - 97%, нитрит натрия - 0,2%, сода

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

40

кальцинированная - 0,2%); Магний дихлорид (магний хлористый); смолистые вещества (возгоны пека). Из 30-ти ЗВ к веществам I и II классов опасности относятся 10 ЗВ.

Предложения по нормативам ПДВ разработаны для 30 веществ, в том числе для 10 ЗВ I и II классов опасности (из них 5 твердых, 5 жидких/газообразных). На 2018г. выбросы этих веществ составили (т/год): диАлюминийтриоксид (в пересчете на алюминий) - 15,38697; Марганец и его соединения - 0,000319; Хлористый водород - 31,068; Водород цианистый - 1,577; Серная кислота - 0,00009; Сероводород - 0,000424; Фториды газообразные - 1189,581251; Фториды твердые - 1700,795822; Бенз(а)пирен - 2,263657749; Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий) - 0,1499244.

Расчет рассеивания выполнен с помощью программы расчета концентраций в атмосферном воздухе загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах предприятий, УПРЗА «Эколог» (версия 4.50). Расчёт выполнен в соответствии с «Методами расчётов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» (приказ Минприроды России от 06.06.2017 № 273) с учётом режима регламентной загрузки технологического оборудования и источников загрязнения атмосферы (ИЗА), а также с учётом фиксирования наиболее неблагоприятных сочетаний одновременно работающего оборудования. При проведении расчета рассеивания учитывалось фоновое загрязнение атмосферного воздуха.

Согласно представленным результатам расчета прогнозируемый уровень загрязнения атмосферы выбросами всех ЗВ, кроме фторидов газообразных и бенз(а)пирена, во всех расчетных точках находится в пределах санитарно-гигиенических нормативов. Превышение гигиенических нормативов может наблюдаться на следующем уровне: фториды газообразные - на границе СЗЗ до 3,13 ПДК (с учетом фона), на границе жилой зоны до 1,49 ПДК (с учетом фона); бензапирен - на границе СЗЗ до 3,13 ПДК (с учетом фона), на границе жилой зоны до 1,31 ПДК (с учетом фона). Наибольший уровень загрязнения на границах ближайших садовых участков прогнозируется в СНТ «Моргудон»: по фторидам газообразным - 2,74 ПДК (с учетом фона), по бенз(а)пирену - 3,0 ПДК (с учетом фона). Основной вклад в загрязнение вносят фонарные выбросы электролизных цехов предприятия (источники выбросов №№ 0025-0030; 0033-0040; 0041-0048).

Для снижения выбросов азрационных фонарей корпусов электролиза требуется разработка мероприятий по снижению негативного воздействия на атмосферу и достижению технологических и гигиенических нормативов выбросов посредством внедрения наилучших доступных технологий и включение этих мероприятий в Программу повышения экологической эффективности.

Основными мероприятиями Программы повышения экологической эффективности являются:

- внедрение НДТ № 9 - Электролиз в электролизерах с верхним подводом тока к аноду по технологии «ЭкоСодерберг» в корпусах 1-14;
- строительство установок «сухой» очистки электролизных газов для корпусов электролиза №№ 1-14;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инов. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

41

- модернизация газоочистных установок корпусов 15-24 (замена устаревших электрофильтров на групповые циклоны 3-го цеха с сохранением и модернизацией «мокрой» ступени и модернизация «мокрой ступени ГОУ 8-й серии 2-го цеха);
- разработка технологии анодной массы (ПАМ) со сниженным содержанием полиароматических углеводородов (ПАУ);
- внедрение технологических мероприятий по снижению выбросов фторидов и дополнительных мероприятий для сокращения времени/степени разгерметизации электролизеров;
- реализация мероприятий по поэтапной модернизации склада пека с повышением герметичности емкостей хранения пека и последующим обезвреживанием загрязняющих веществ от склада пека.

Согласно представленным расчетам, реализация Программы повышения экологической эффективности позволит сократить выброс ЗВ на 17 085,23 т/год, в т.ч.: фтористого водорода – на 633,071 т/год; фторидов твердых – на 744,27 т/год; углерода оксида – на 14 568,07 т/год; бенз(а)пирена – на 1,8601 т/год; пыли неорганической с содержанием кремния менее 20 % – на 887,74 т/год.

Согласно результатам расчёта рассеивания на год достижения ПДВ (2025 год) прогнозируемые максимальные уровни загрязнения атмосферы на границе СЗЗ, жилой зоны и садово-огородных участков не превысят санитарно-гигиенические нормативы качества воздуха.

Помимо реализации основных мероприятий, заложенных в Программу повышения экологической эффективности, предприятию рекомендуется реализовать **мероприятия организационного характера по минимизации негативных воздействий:**

- завершение реализации мероприятий, предусмотренных в рамках соглашения между предприятием и администрацией города Братска по переселению жителей жилых районов п. Чекановский;
- получение пакета разрешительной экологической документации, своевременная его актуализация;
- обеспечение работы пыле-, газоочистных установок с эффективностью очистки на уровне проектных показателей;
- организация орошения водой дорог в сухое теплое время года;
- организация перевозок пылящих материалов в автомашинах с кузовом, закрытым брезентом; обеспечение соответствия используемой техники экологическим требованиям (по токсичности отработанных газов);
- обеспечение контроля качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ предприятия и в ближайшей жилой застройке.

Оценка воздействия физических факторов

Источниками шумового воздействия на атмосферный воздух рассматриваемой территории являются: грузовой и легковой автотранспорт; железнодорожный транспорт; специализированная техника и техника для проведения погрузо-разгрузки (краны, экскаваторы, погрузчики);

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взаим. инв. №
						Подп. и дата
						Инва. № подп

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

технологическое оборудование; вентиляционное оборудование; открытые вентиляторные градирни; оборудование для очистки воздуха; электротехническое оборудование на территории предприятия.

На территории предприятия предусмотрены технологические, конструктивные и архитектурно-строительные мероприятия для снижения уровня шума до нормативных величин на рабочих местах. Ближайшая нормируемая территория (жилая застройка) расположена на расстоянии порядка 2 км.

В результате проведенных замеров уровня шума (эквивалентный уровень звука, максимальный уровень звука); уровня инфразвука в дневное и ночное время суток превышений установленных нормативов не зафиксировано.

Воздействие электромагнитного излучения радиочастотного диапазона и промышленной частоты, инфразвука и вибрации незначительно. Разработка мероприятий по защите от физических воздействий не целесообразна.

При реализации намечаемой деятельности воздействие физических факторов останется на прежнем уровне.

Оценка воздействия на поверхностные водные ресурсы.

Существующая деятельность ПАО «РУСАЛ Братск» не оказывает прямого воздействия на поверхностные водные объекты благодаря тому, что системы водоснабжения и водоотведения организованы без забора воды из поверхностных водных объектов и без сброса сточных вод.

Потенциальные косвенные воздействия деятельности ПАО «РУСАЛ Братск» на поверхностные водные объекты могут проявляться в следующем:

- забор подземных вод, имеющих гидравлическую связь с поверхностным водным объектом;
- водопотребление речной воды (из Братского водохранилища) через сети водоснабжения АО «Группы «Илим»;
- передача хозяйственно-бытовых сточных вод на городские очистные сооружения с последующим сбросом их в поверхностный водный объект (р. Вихорева);
- выбросы ЗВ в атмосферный воздух.

В результате указанных воздействий негативными последствиями для поверхностных водных объектов могут являться:

- нарушение гидрологических условий р. Вихорева в результате изъятия водных ресурсов и сброса сточных вод;
- загрязнение р. Вихорева в результате сброса недостаточно очищенных сточных вод после городских очистных сооружений;
- загрязнение поверхностных водных объектов в результате оседания атмосферных выбросов на водосборную территорию.

Воздействия, связанные с нарушением гидрологических условий, оцениваются как незначительные в связи с тем, что объем подземных вод, забираемый на нужды ПАО «РУСАЛ Братск» возвращается в водный объект в

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взаим. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

результате сброса сточных вод, компенсируя возможное нарушение гидрологических условий р. Вихорева.

Водозабор АО «Группа «Илим» на нужды ПАО «РУСАЛ Братск» составляет 0,0045% от величины годового объема стока Братского водохранилища (91 км³) и не оказывает воздействие на его гидрологические условия.

Максимальный объем хозяйственно-бытовых сточных вод ПАО «РУСАЛ Братск», передаваемых на очистные сооружения г. Братска, составляет 3,5% от их фактической производительности и, следовательно, не может оказывать отрицательного влияния на эффективность их работы.

Существующие косвенные воздействия на поверхностные водные объекты оцениваются как незначительные.

При реализации намечаемой деятельности ПАО «РУСАЛ Братск» в рамках Программы повышения экологической эффективности не предусматриваются изменения в системах водоснабжения и водоотведения. В связи с этим виды воздействия на поверхностные водные объекты не изменятся и будут иметь низкую значимость последствий.

При снижении выбросов в атмосферный воздух в результате реализации Программы повышения экологической эффективности можно ожидать снижения потенциального косвенного воздействия на поверхностные водные объекты, обусловленного атмосферными выбросами.

Водопотребление и водоотведение

ПАО «РУСАЛ Братск» имеет два источника водоснабжения: собственный водозабор подземных вод «Вихоревский», расположенный на левобережье р. Вихорева и система водоснабжения АО «Группа «Илим» (Братский лесопромышленный комплекс), источником водоснабжения которого, в свою очередь, является речная вода от водозабора на Братском водохранилище. Производительность водозабора АО «Группа «Илим» составляет 65,0 тыс.м³/сут (23 725 тыс.м³/год).

Забор воды осуществляется на основании лицензии ИРК 02418ВЭ на право пользования недрами с целью добычи подземных вод. Запасы подземных вод утверждены в количестве 25,9 тыс.м³/сут, в том числе по категориям: А – 6,1 тыс.м³/сут, В – 1,3 тыс.м³/сут, С1 – 18,5 тыс.м³/сут.

Вода из системы водоснабжения АО «Группа «Илим» используется на производственные нужды.

Водообеспечение производственных нужд ПАО «РУСАЛ Братск» организовано по бессточной системе водоснабжения. В состав системы входят два узла оборотного водоснабжения (УОВ № 1 и УОВ № 2) и система повторного использования воды. Расчетный объем оборотной воды составляет 55 835,2 тыс.м³/год.

Подпитка системы оборотного водоснабжения ПАО «РУСАЛ Братск» осуществляется водой из системы водоснабжения АО «Группа «Илим» на основании договора на оказание услуг по отпуску воды.

Поверхностные сточные воды с территории промплощадки и часть производственных сточных вод собираются системой производственно-

Изн. № подп	Взаим. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

44

дождевой канализации и через нефтеотделитель отводятся в пруд-аккумулятор. Охлажденные и осветленные сточные воды из пруда-аккумулятора используются на восполнение потерь в системе повторного использования воды.

Хозяйственно-бытовые сточные воды ПАО «РУСАЛ Братск» собираются и отводятся заводской системой хозяйственно-бытовой канализации в централизованную систему водоотведения жилого района Центральный г. Братска, обслуживаемой МП «ДГИ». Проектная производительность городских очистных сооружений составляет – 31 390 тыс.м³/год (86 тыс.м³/сут), фактическая производительность – 26 244 тыс.м³/год (71,9 тыс.м³/сут). После очистки на городских очистных сооружениях сточные воды сбрасываются в р. Вихорева. Категория сточных вод – «недостаточно очищенные».

Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод ПАО «РУСАЛ Братск» осуществляется по договору водоотведения от 01.04.2014 № 167/РБ-Д-147-03-241 на очистные сооружения г. Братска. Максимально допустимый расход сточных вод в соответствии с условиями договора водоотведения составляет 200 м³/час (1 751 тыс.м³/год).

Нормативы качества отводимых сточных канализационных вод утверждены для ПАО «РУСАЛ Братск» Приказом Росприроднадзора № 2240-од от 09.10.2018 г.

Промышленно-ливневые сточные воды с промплощадки завода направляются в производственно-ливневую канализацию и проходят очистку от нефтепродуктов и взвешенных веществ в 4-секционном нефтеотделителе, после чего сбрасываются в пруд-аккумулятор.

В пруду-аккумуляторе, емкостью 230000м³, сточные воды очищаются от взвешенных веществ и нефтепродуктов механическим отстаиванием. Промышленно-ливневые сточные воды после очистки возвращаются в систему оборотного водоснабжения, в результате чего сброс промышленно-ливневых сточных вод с площадки отсутствует.

Объемы забора подземных вод и объемы сточных вод, передаваемых на очистные сооружения г. Братска с последующим сбросом в р. Вихорева, не превышают лимиты, установленные лицензией на недропользование и договором водоотведения, соответственно.

Условиями договора на оказание услуг по отпуску воды из системы водоснабжения АО «Группа «Илим» не установлен лимит водопотребления, объем отпускаемой воды определяется ежегодной заявкой ПАО «РУСАЛ Братск», составленной на основании расчета потребности воды.

По данным статотчетности 2-ТП (водхоз) получено воды с водозабора подземных вод «Вихоревский» питьевого качества на хозяйственно-питьевые, противопожарные и технологические нужды за 2016 г. – 2106,68 тыс.м³, за 2017г. – 2124,83 тыс.м³, за 2018г. – 2043,0 тыс.м³. Указанные значения не превысили расчетный объем водопотребления – 2 259,7 тыс.м³ и максимальный установленный – 9 453,5 тыс.м³.

По данным статотчетности 2-ТП (водхоз) получено воды из системы водоснабжения АО «Группа «Илим» на производственные нужды за 2016 г. – 4

Изм.	Взам. инв. №	
	Подп. и дата	
Изм.	Инва. № подп	

											440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
												45
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата							

001,51 тыс.м³, за 2017г. – 3 981,67 тыс.м³, за 2018г. – 4117,7 тыс.м³. Указанные значения не превысили расчетный объем водопотребления – 3670,24 тыс.м³.

По данным статотчетности 2-ТП (водхоз) объем водоотведения в Централизованную систему водоотведения г. Братска хозяйственно-бытовых сточных вод составил за 2016 г. – 914,65 тыс.м³, за 2017г. – 907,02 тыс.м³, за 2018г. – 889,81 тыс.м³. Указанные значения не превысили расчетный объем водоотведения – 1443,35 тыс.м³ и максимальный установленный – 1 751,0 тыс.м³.

Изменения в существующих системах водоснабжения и водоотведения на период реализации ППЭЭ (2019-2025 гг.) не предусматриваются. Источниками водоснабжения будут являться собственный водозабор подземных вод «Вихоревский» и система водоснабжения АО «Группа «Илим». Объемы водоснабжения останутся на существующем уровне и составят: 2153 тыс.м³/год – от Вихоревского водозабора подземных вод и 4339 тыс.м³/год – от сетей водоснабжения АО «Группа «Илим».

Система производственного водоснабжения будет организована по принципу водооборота и повторного использования воды без сброса сточных вод; сброс хозяйственно-бытовых сточных вод будет осуществляться в централизованную систему водоотведения г. Братска; сброс сточных вод в поверхностные водные объекты будет отсутствовать.

Для повышения эффективности деятельности ПАО «РУСАЛ Братск» при эксплуатации систем водоснабжения и водоотведения рекомендуются **мероприятия**:

1. По снижению потерь воды в системах водоснабжения: использование систем сбора утечек и переливов технологических потоков с возвратом в производство; разработка и реализация программы профилактических гидравлических испытаний, тестирования и проверки емкостей и трубопроводов; проведение регулярных проверок для выявления возможных утечек на всех фланцах и запорной арматуре; регулярный осмотр подземных трубопроводов визуально или с помощью специальных управляемых камер или устройств для обнаружения повреждений и возможных утечек.

2. По снижению уровня загрязнения поверхностных сточных вод: поддержание благоустройства, чистоты и порядка на территории промышленной площадки, включая проведение мероприятий по предотвращению или быстрой ликвидации утечек и разливов; соблюдение правил обращения с отходами и опасными веществами.

Оценка воздействия на геологическую среду, включая подземные воды

Грунты и ландшафты. Намечаемая деятельность ПАО «РУСАЛ Братск» в период действия комплексного экологического разрешения не связана с воздействием (строительство, реконструкция) на геологическую среду.

Воздействие на ландшафты также не прогнозируется в связи с расположением территории намечаемой деятельности в границах основной промплощадки ПАО «РУСАЛ Братск». Ландшафты промплощадки - техногенные, территория застроена промышленными объектами. Вовлечение дополнительных земельных участков не планируется.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

46

Подземные воды. Потенциальными источниками негативного воздействия на подземные воды в районе расположения ПАО «РУСАЛ Братск» являются объекты размещения отходов ПАО «РУСАЛ Братск».

Намечаемая хозяйственная деятельность не связана с увеличением забора воды из подземных источников. Существующая эксплуатация водозабора «Вихоревский» осуществляется в пределах утвержденных запасов подземных вод, что не приводит к истощению ресурсов рассматриваемой территории. Воздействие производственной деятельности ПАО «РУСАЛ Братск» на источники водоснабжения рассматриваемой территории оценивается как незначительное.

Существующее воздействие на подземные воды в виде их локального загрязнения в районе расположения объектов размещения отходов сохранится на существующем уровне. Кроме того, воздействие на подземные воды оказывается косвенно, за счет оседания ЗВ из атмосферного воздуха.

Внедрение Программы повышения экологической эффективности на заводе не несет дополнительных негативных воздействий на подземные воды. Прогнозируемое снижение выбросов ЗВ в результате реализации Программы повышения экологической эффективности позволит снизить их косвенное воздействие на подземные воды в рассматриваемом районе. Дополнительное потенциальное воздействие от намечаемой деятельности на подземные воды может проявляться в случае загрязнения земной поверхности в результате нарушения правил хранения сырья и материалов, аварийных проливов и утечек из производственных систем. Данные виды воздействия являются нештатными и могут проявляться в результате нарушения требований в области охраны окружающей среды. Воздействие от намечаемой деятельности на подземные воды в целом сохранится на существующем уровне и оценивается как незначительное.

Мероприятия по охране геологической среды, включая подземные воды:

Грунты. В связи с отсутствием воздействий намечаемой деятельности на ландшафты и геологическую среду, специальных мероприятий по охране данных сред не требуется. Общие рекомендации связаны с охраной почв и снижением воздействия на растительный и животный мир прилегающей территории.

Подземные воды. В настоящее время с целью защиты подземных вод от загрязнения на предприятии выполняются следующие мероприятия: для объектов, введенных в эксплуатацию в 60-90х годах XX века – организация защитных грунтовых экранов, обваловка; организация в 2017г. для шламонакопителя № 3 дополнительного экрана из полимерной защитной пленки; отвод поверхностных сточных вод; мониторинг подземных вод.

По результатам выполненной оценки воздействия намечаемой деятельности на подземные воды рекомендуются следующие ***мероприятия по минимизации негативных воздействий общего характера:***

- предотвращение проливов и просыпей транспортируемых грузов;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инва. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

- оборудование, содержащее масло, топливо и нефтепродукты, размещать в поддонах, предотвращать проливы нефтепродуктов на территории, при появлении – локализация с использованием специальных материалов;
- ведение экологического мониторинга подземных вод, включающего наблюдения за уровнем и качеством подземных в районе расположения объекта.

Оценка воздействия на почвенный покров и земельные ресурсы

Воздействие на почвы рассматриваемой территории при осуществлении намечаемой деятельности будет проявляться в виде загрязнения почв прилегающих территорий посредством осаждения выбросов ЗВ. При реализации намечаемой деятельности, направленной на снижение негативного воздействия и достижения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду посредством внедрения наилучших доступных технологий, планируется снижение объемов выбросов на 21 %. Таким образом, реализация разработанных мероприятий, направленных на уменьшение объемов выбросов ЗВ, позволит снизить косвенное воздействие на почвенный покров, проявляющееся в виде загрязнения почв прилегающих территорий осажденными выбросами.

Однако с учетом существующей степени нарушенности и уровня загрязнения почв рассматриваемой территории изменение уровня воздействия на почвенный покров посредством осаждения загрязняющих веществ при реализации намечаемой деятельности не прогнозируется.

Предусмотрено выполнение следующих ***природоохранных мероприятий***:

- запрет выезда спецтехники и автотранспорта за пределы подъездных путей;
- хранение сырья и материалов на специально оборудованных площадках;
- предотвращение возможного загрязнения почв нефтепродуктами, при появлении – локализация с использованием специальных материалов;
- своевременное проведение работ по рекультивации нарушенных земель;
- ведение экологического мониторинга почв;
- организация проведение лабораторных исследований проб почв на содержание фторидов в зоне влияния ПАО «РУСАЛ Братск», с обеспечением общедоступности полученных результатов.

Оценка воздействия на растительность и животный мир

Воздействие на растительность. Вещества, выбрасываемые в атмосферу при производстве алюминия (смолистые вещества, твердые фториды, фтористый водород), являются токсичными для растений.

На территории г. Братска выделены три условные зоны по содержанию загрязняющих веществ и состоянию древесной растительности:

Зона I, или зона экстремального загрязнения древостоев. Имеет вытянутую конфигурацию по направлению преобладающих ветров, с юго-запада на северо-восток. Содержание фтора в хвое свыше 8 мг/кг, средний балл категории состояния 2,3. В юго-восточном направлении зона заканчивается и граничит с санитарной зоной алюминиевого завода. Средний радиус зоны составляет 5-6 км.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

48

Зона II – зона сильного загрязнения древостоев. В эту зону входят древостои, интенсивно накопившие твердые и растворимые загрязнители; содержание фтора в хвое от 2-8 мг/кг, средний балл категории состояния 1,8. Максимальная протяженность зоны с юго-востока на северо-запад составляет около 60-70 км. Ширина зоны составляет около 30 км.

Зона III – зона слабого загрязнения древостоев.

Современное воздействие ПАО «РУСАЛ Братск» на естественный растительный мир определяется расстоянием от источника загрязнения. В пределах СЗЗ его можно оценить как значительное, а за пределами СЗЗ, с учетом существующей степени нарушенности растительности рассматриваемой территории, – умеренное.

Реализация разработанных мероприятий, направленных на уменьшение объемов выбросов ЗВ, позволит снизить воздействие на растительный мир, обусловленное осаждением атмосферных выбросов. Однако с учетом существующей степени нарушенности растительности рассматриваемой территории изменение уровня воздействия на растительный мир при реализации намечаемой деятельности не прогнозируется и оценивается как умеренное.

Предусмотрены следующие *мероприятия по снижению воздействия на растительность* организационного характера:

- осуществить реконструкцию зеленых насаждений СЗЗ предприятия;
- при определении ассортимента древесно-кустарниковой растительности для произрастания в зоне техногенного воздействия учитывать их устойчивость к загрязнителям атмосферы. Учитывая специфические выбросы алюминиевого производства, содержащие такие токсиканты, как фториды, оксиды серы и азота, растения, находящиеся в СЗЗ завода, должны иметь высокую устойчивость к данным загрязнителям;
- организовать мониторинг состояния лесов в зоне влияния ПАО «РУСАЛ Братск» на основании программы, разработанной Братским государственным университетом.

Воздействие на животный мир. В силу отсутствия на промышленной площадке АО «РУСАЛ Братск» животного мира воздействие намечаемой деятельности не прогнозируется. Косвенное негативное воздействие намечаемой деятельности будет проявляться за счет наличие источников шумового воздействия как отпугивающего фактора. Модернизация производства АО «РУСАЛ Братск» должна привести к снижению негативного воздействия и достижения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду.

Поскольку все намеченные мероприятия по развитию производства будут осуществляться в рамках существующих площадей то на этапах строительства воздействие можно рассматривать как незначительное. Воздействие намечаемой деятельности на этапе эксплуатации на животный мир рассматриваемой территории оценивается как локальное, в пределах границ территории промплощадки предприятия, и характеризуется как незначительное.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взаим. инв. №
						Подп. и дата
						Инва. № подп

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

К числу мер по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой деятельности на животный мир относится реконструкция зеленых насаждений СЗЗ предприятия.

Оценка воздействия на особо охраняемые природные территории

Минимальное расстояние до ООПТ (заказник регионального значения «Бойские болота») составляет 114 км. В связи со значительным удалением производственных объектов ПАО «РУСАЛ Братск» от ООПТ воздействия на ООПТ не прогнозируется.

Обращение с отходами производства и потребления

Согласно действующему Документу об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение ПАО «РУСАЛ Братск» № ООС-240 ПНООЛР Л-0609/2018 от 18.10.2018 г. сроком действия с 18.10.2018 г. по 17.10.2023 г. в результате хозяйственной деятельности предприятия образуется 68 видов отходов 1-5 классов опасности для окружающей среды, разрешенный годовой норматив образования отходов составляет ~ 144÷146 тыс. т/год в целом по предприятию.

На долю основных технологических отходов приходится порядка 68 % от общей массы отходов, образующихся на предприятии, среди них:

- отходы очистки зеркала криолит-глиноземного расплава при производстве алюминия электролизом (~ 26,15 %);
- лом футеровочных материалов (~20,2 %);
- гидрофобный продукт флотации отходов очистки зеркала криолит глиноземного расплава (~ 8,52 %);
- пыль электрофильтров алюминиевого производства (~ 7,01 %);
- шлам минеральный от газоочистки производства алюминия (~ 4,01 %);
- отходы, содержащие алюминий (в том числе алюминиевую пыль), несортированные (~ 1,33 %);
- отходы угольных анодов, загрязненные фторидами металлов, при производстве первичного алюминия из криолит-глиноземной шихты (~ 0,83 %).

Перечень и количество отходов, планируемых к образованию при условии реализации Программы повышения экологической эффективности, представлены по результатам расчетов, выполненных в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых документов и представленных в обосновании нормативов образования отходов производства и потребления ПАО «РУСАЛ Братск» и лимитов на их размещение, подготовленном в рамках получения КЭР (на 2019-2026 гг).

В соответствии с представленным обоснованием, от хозяйственно деятельности осуществляемой на ПАО «РУСАЛ Братск» ожидается образование 77 наименований отходов 1 – 5 классов опасности общим количеством (т/год по годам): 2019г. – 141292,368; 2020г. – 141332,040; 2021г. – 140532,691; 2022г. – 140391,461; 2023г. – 138420,009; 2024г. – 137485,560; 2025г. – 136681,418, 2026г. – 136681,418, из которых:

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1					Лист
					50

I класса опасности, т/год: 2019г. – 13,481; 2020г. – 13,481; 2021г. – 13,481; 2022 г. -3,581; 2023г. – 3,581; 2024г. –3,581; 2025г. – 3,581; 2026г. – 3,581;

II класса опасности, т/год: 17,576;

III класса опасности, т/год: 2019г. – 50834,404; 2020г. – 49840,936; 2021г. – 49840,936; 2022г. – 48847,478; 2023г. – 46854,01; 2024г. – 45876,642; 2025г. – 45876,642; 2026г. – 45876,642;

IV класса опасности, т/год: 2019г. – 59792,319; 2020г. – 60410,214; 2021г. – 60434,817; 2022г. – 60472,794; 2023г. – 60494,820; 2024г. – 60537,511; 2025г. – 60557,568; 2026г. – 60557,568;

V класса опасности, т/год: 2019г. – 30637,588; 2020г. – 31049,833; 2021г. – 30225,881; 2022г. – 31050,032; 2023г. – 31050,022; 2024г. – 31050,250; 2025г. – 30226,051; 2026г. – 30226,051.

Виды воздействия на окружающую среду при обращении с отходами ПАО «РУСАЛ Братск» при условии реализации Программы повышения экологической эффективности не изменятся и будут выражаться в эксплуатации собственных объектов размещения отходов:

1) шламонакопитель № 1 (регистрационный № в ГРОРО 38-00008-X-00479-010814), в процессе консервации;

2) шламонакопитель № 3 (регистрационный № в ГРОРО 38-00007-X-00479-010814);

3) полигон промышленных отходов (регистрационный № в ГРОРО 38-00006-X-00479-010814);

4) свалка нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон» (регистрационный № в ГРОРО 38-00035-3-00870-311214);

5) золошлакоотвал (регистрационный № в ГРОРО 38-00005-X-00479-010814), объект размещения не эксплуатируется.

В период 2019-2026гг. планируется к размещению в собственных ОРО 392460,054 т т, в т.ч. на шламонакопителе № 3 – 158689,666 т; на полигоне промышленных отходов– 110149,367 т; на свалке нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон» – 128578,783 т.

Остальные отходы ПАО «РУСАЛ Братск», передаются на утилизацию, обезвреживание, размещение сторонним организациям по договорам.

В результате выполнения мероприятий, предусмотренных Программой повышения экологической эффективности, в рассматриваемый период прогнозируется снижение количества образования следующих видов отходов:

– шлама минерального от газоочистки производства алюминия. В связи с модернизацией производства - строительством «сухих» ГОУ и увеличением степени улавливания пыли электролизной, фтористого водорода в аппаратах «сухой» ГОУ, в период 2019-2026 гг. прогнозируется сокращение объемов образования шлама минерального от газоочистки производства алюминия на ~ 34 %;

– пыли электрофильтров алюминиевого производства. В связи с модернизацией производства (вводом в эксплуатацию «сухих» ГОУ) в период 2019-

Инва. № подп	Взаим. инв. №
	Подп. и дата

								440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				51

2026 гг. прогнозируется сокращение объемов образования пыли электрофильтров алюминиевого производства на ~ 42 %.

Деятельность по обращению с отходами ПАО «РУСАЛ Братск» осуществляется на основании лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 22.06.2016г. № 038 00228, выданную ФС Росприроднадзора по Иркутской области, срок действия – бессрочно.

Для порядка учета и контроля за образованием, сбором, хранением, транспортировкой, использованием, обезвреживанием и размещением отходов производства и потребления на предприятии разработан Стандарт организации (СТО) 04.00.03-2015 «Порядок накопления, размещения, утилизации отходов».

В рамках деятельности по обращению с отходами на предприятии предусмотрены **мероприятия по минимизации воздействия на окружающую среду в области обращения с отходами производства и потребления:**

- своевременное заключение договоров на передачу отходов на захоронение, обезвреживание, утилизацию;
- учет объемов образования отходов, соблюдение установленных нормативов образования отходов;
- организация мест накопления отходов в соответствии с санитарными требованиями и нормами в целях исключения загрязнения почвы, поверхностных подземных вод, атмосферного воздуха;
- своевременное перечисление платы за негативное воздействие на окружающую среду (размещение отходов);
- своевременное предоставление отчетов (технического отчета по обращению с отходами; формы федерального государственного статистического наблюдения № 2-ТП (отходы)).

Программа производственного экологического контроля (мониторинга)

В материалах обоснования КЭР представлен Раздел VI Проект программы производственного экологического контроля, включающий в себя документы:

1) Программа производственного экологического контроля ПАО «РУСАЛ Братск», утвержденная Управляющим директором ПАО «РУСАЛ Братск» 31.05.2018г. (далее – Программа ПЭК).

2) Проект программы создания системы автоматического контроля выбросов ПАО «РУСАЛ Братск» (далее – Программа создания САК).

Также представлена «Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов ОАО «РУСАЛ БРАТСК» и в пределах их воздействия на окружающую среду» (Далее – Программа мониторинга ОРО).

Представленная программа ПЭК по структуре соответствует требованиям Приказа МПР № 74 от 28.02.2018г. и содержит следующие подразделы: общие положения; сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в

Изм. № подп	Взаим. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

52

атмосферный воздух и их источники; сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников; сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения; сведения о подразделениях и должностных лицах, ответственных за осуществление производственного экологического контроля; сведения о собственных и привлекаемых аккредитованных испытательных лабораториях; сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений; производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха; производственный контроль в области охраны и использования водных объектов; производственный контроль в области обращения с отходами.

Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется по договору водоотведения от 01.04.2014 № 167/РБ-Д-147-03-241 на очистные сооружения г. Братска). Нормативы качества отводимых сточных канализационных вод утверждены для ПАО «РУСАЛ Братск» Приказом Росприроднадзора № 2240-од от 09.10.2018г. Непосредственно в водные объекты сбросы не осуществляются, проливневые сточные воды используются в системе оборотного водоснабжения.

В программе ПЭК представлены сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной деятельности АО «РУСАЛ Братск», согласно которым ежегодно образуется 64 наименования отходов I-V классов опасности для окружающей природной среды.

На балансе предприятия имеется 4 объекта размещения отходов (далее ОРО): шламонакопитель №1; шламонакопитель № 3; полигон промышленных отходов; свалка нетоксичных строительно-промышленных отходов Моргудон. Для ОРО в программе ПЭК представлены краткие характеристики, составленные по форме, утвержденной Приказом Минприроды России от 25.02.2010г. №49, номера объектов в ГРОРО.

В программе ПЭК представлены сведения об испытательных лабораториях, аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации, и которые выполняют измерения при осуществлении производственного экологического контроля ПАО «РУСАЛ Братск»:

- собственная Санитарно-промышленная лаборатория ПАО «РУСАЛ Братск» (аттестат RA.RU.516578);
- привлекаемая ФГБУ Государственная станция агрохимической службы «Хакасская» (аттестат ROCC.RU.0001);
- привлекаемая ФБУ Центр лабораторного анализа технических измерений по Сибирскому Федеральному округу (аттестат RA.RU.512318);
- ОГБУ «Братская станция по борьбе с болезнями животных» (аттестат RA.RU.21BC02).

В соответствии с программой ПЭК производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха включает в себя контроль источников выбросов и наблюдения за качеством атмосферного воздуха на границе СЗЗ и жилой зоне.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
							53

При проведении производственного контроля стационарных источников выбросов проводится проверка установок очистки газа, а также инструментальный или расчетный контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В программе ПЭК представлен План-график контроля стационарных источников выбросов с указанием наименований загрязняющих веществ, методов, периодичности контроля и методик (методов) измерений

Планы-графики наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на границе СЗЗ и в контрольных точках селитебной зоны центрального района г. Братска, представленные в программе ПЭК, содержат сведения о контролируемых загрязняющих веществах, периодичности местах отбора проб, о методах отбора проб, об используемых методах и методиках измерений.

В рамках ПЭК запланирован контроль за качеством оборотной воды согласно представленной схеме контроля, содержащей сведения о наименованиях объекта контроля, местах проведения контроля, контролируемых показателях, методах контроля и измерений.

Контроль нормативов сброса, установленных договором на передачу стоков по договору с МУП «ДГИ», обеспечивается проведением лабораторного контроля за соблюдением временно-допустимых нормативов сброса загрязняющих веществ в сточных (хозфекальных) водах ПАО «РУСАЛ Братск» в городскую канализацию. Лабораторные исследования качества воды по химическим показателям проводятся специалистами СПЛ ДЭОТиПБ совместно со специалистами лаборатории МУП «ДГИ». В программе ПЭК представлен перечень и периодичность лабораторных исследований при контроле качества общезаводских хозфекальных вод, содержащий сведения о месте отбора проб, контролируемых показателях, периодичности и методах контроля.

Контроль забора свежей воды осуществляется в соответствии с «Программой мониторинга подземных вод на Вихоревском водозаборном участке, эксплуатируемом для хозяйственно-питьевого водоснабжения», согласованной с Иркутскнедра.

При осуществлении ПЭК по обращению с отходами производства и потребления проводится: проверка и анализ существующего производства с целью выявления источников образования отходов, определения состава и класса опасности образующихся отходов; проверка фактического накопления отходов путем определения массы размещаемых отходов и определение соответствия ее нормативам и лимитам; контроль за обеспечением условий при временном накоплении производственных отходов на территории предприятия; проверка организации вывоза производственных отходов на места, определенные для переработки и утилизации; проверка соответствия эксплуатации объектов размещения отходов установленным; осуществляется контроль за соблюдением требований внутренних документов предприятия и других нормативно-правовых актов; контроль учета документов (акты, журналы, отчеты), подтверждающих движение отходов образование, хранение, утилизацию, или передачу на объекты захоронения; контроль наличия

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инва. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

технических паспортов, регламентов на эксплуатацию объектов размещения отходов.

Мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды на территории ОРО и в пределах их воздействия на окружающую среду осуществляется на основании разработанной и утвержденной Программой мониторинга ОРО. На территории ОРО и в пределах их воздействия на окружающую среду мониторингу подлежат следующие компоненты природной среды: атмосферный воздух, почва, подземные воды, растения. Так же проводится радиационный контроль отходов, размещаемых на ОРО.

Проект программы создания системы автоматического контроля выбросов ПАО «РУСАЛ Братск»

В материалах программы создания САК представлены общие требования к выбору измерительных секций и мест измерений, изложенные в ГОСТ Р ЕН 15259-2015 «Качество воздуха. Выбросы стационарных источников. Требования к выбору измерительных секций и мест измерений, цели и плану измерений и составлению отчета». Определение непосредственных мест установки средств измерений в газоходах (на источнике выброса) предполагается выполнить при разработке проектной документации на установку системы САК.

В программе создания САК представлены общие требования к автоматическим средствам измерения в соответствии с положениями Постановления Правительства РФ от 13 марта 2019 г. № 263. Кроме того, специальным требованием для труб электролизных корпусов после аппаратов мокрой очистки газов при определении концентрации загрязняющих веществ предусмотрено отсутствие капельной влаги при отборе проб загрязняющих веществ.

В качестве специфических требований к программному обеспечению и средствам фиксации информации САК указано, что при определении общей запыленности необходимо предусмотреть программный пересчет общей пыли в пыль неорганическую в соответствии с «Актуализированной расчетной инструкцией (методикой) по определению состава и количества вредных (загрязняющих) веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при электролитическом производстве алюминия. СПб, 2013 г.», на которую установлен норматив выброса.

Для источников выбросов, где Программа повышения экологической эффективности предусматривает модернизацию или реконструкцию ГОУ, график внедрения систем автоматического контроля выбросов предусмотрен в зависимости от графика внедрения самих ГОУ с учетом затрат времени на проектирование и монтаж. Для источников выбросов, где реконструкция и (или) модернизация ГОУ не предусматривается, график внедрения САК предусмотрен последовательным с конечным сроком внедрения в соответствии с законодательством не позднее 4 лет после получения КЭР.

В соответствии с обоснованием, представленном в Программе создания САК, оснащению системами автоматического контроля выбросов подлежат: трубы корпусов электролиза 1 – 7 с контролируруемыми компонентами: пыль, углерода оксид, фтористый водород; трубы корпусов электролиза 8 – 11, 25 с

Взаим. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

							440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			55

контролируемыми компонентами: серы диоксид и углерода оксид; трубы корпусов электролиза 12 – 24 с контролируемыми компонентами: пыль, углерода оксид, фтористый водород;

Источники выбросов №№ 0001 – 0007, 0012 – 0024 оснащены газоочистными установками двухступенчатой очистки газов в электрофильтрах и пенных аппаратах.

Источники выбросов №№ 008 – 0011, 0403 оснащены газоочистными установками сухой очистки газов в модулях «реактор – рукавный фильтр» без мокрой доочистки от диоксида серы.

ВЫВОДЫ

1. Представленные на государственную экологическую экспертизу материалы «Материалы обоснования комплексного экологического разрешения Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский Алюминиевый Завод» соответствуют экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды.

2. По результатам рассмотрения материалов «Материалы обоснования комплексного экологического разрешения Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский Алюминиевый Завод» экспертная комиссия считает предусмотренное воздействие на окружающую среду допустимым, а реализацию объекта государственной экологической экспертизы возможной.

Руководитель комиссии:

И.О. Тихонова

Ответственный секретарь:

М.Ю. Авдужева

Эксперты:

О.С. Дугинова

Е.М. Корнилаев

Г.С. Подгородецкий

С.Г. Парамонов

Д.С. Перминов

Н.А. Садретдинова

А.А. Шамшин

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Прошито, пронумеровано и скреплено гербовой печатью 31 (тридцать один) лист.

Заместитель начальника
управления - начальник отдела
исполнительского производства
Управления делами и государственной службы
Республики Беларусь



[Signature]
Р.В.Кравецкий

Инва. № подп	Подп. и дата		Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО
НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО Г. МОСКВЕ И КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ
 (Межрегиональное управление Росприроднадзора по г. Москве и Калужской области)

Варшавское шоссе, д. 39а, 117105, г. Москва. Тел.: 8-495- 025-01-36. E-mail: rpn77@rpn.gov.ru
 77.rpn.gov.ru

КОМПЛЕКСНОЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ

№ 62/18 от " 31 " декабря 20 19 г.

на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду 25-0138-000038-П
Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский Аллюминиевый Завод»
 (код ¹ (при наличии) и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду)

Настоящее комплексное экологическое разрешение выдано Публичному акционерному обществу
«РУСАЛ Братский алюминиевый завод», ПАО "РУСАЛ Братск"
 (указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование),
 организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при наличии) отчество индивидуального предпринимателя,
 наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1023800836377

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 3803100054

Адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя
665716, Россия, г.Братск-16, Иркутская область, ПАО «РУСАЛ Братск»

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду
665716, Российская Федерация, Иркутская область, Братск-16, ПАО "РУСАЛ Братск"

Настоящее комплексное экологическое разрешение выдано на срок: 7 лет

Настоящее комплексное экологическое разрешение выдано на основании приказа
 Межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по г. Москве и
 Калужской области

(наименование федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на выдачу комплексного разрешения)
 от " 31 " декабря 20 19 г. № 1817-К.

Действие настоящего комплексного экологического разрешения на основании приказа
 от " - " - 20 - г. № -, продлено до " - " 20 - г.

Временно исполняющий обязанности
 заместителя руководителя

А.В. Березий

М.П.
 " 31 " декабря 20 19 г.



¹ Согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1, ст. 25;

№ 19, ст. 1752; 2006, № 1, ст. 10; № 52, ст. 5498; 2007, № 7, ст. 834; № 27, ст. 3213; 2008, № 26, ст. 3012; № 29, ст. 3418; № 30, ст. 3616; 2009, № 1, ст. 17; № 11, ст. 1261; № 52, ст. 6450; 2011, № 1, ст. 54; № 29, ст. 4281; № 30, ст. 4590, ст. 4591, ст. 4596; № 48, ст. 6732; № 50, ст. 7359; 2012, № 26, ст. 3446; 2013, № 11, ст. 1164; № 27, ст. 3477; № 30, ст. 4059; № 52, ст. 6971, ст. 6974; 2014, № 11, ст. 1092, № 30, ст. 4220; № 48, ст. 6642; 2015, № 1, ст. 11; № 27, ст. 3994; № 29, ст. 4359; № 48, ст. 4291; 2016, № 1, ст. 24; № 15, ст. 2066; № 26, ст. 3887; № 27, ст. 4187, ст. 4286, ст. 4291; 2017, № 31, ст. 4829; 2018, № 1, ст. 47, ст. 87; № 30, ст. 4547; № 31, ст. 4841).

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

58

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Раздел I. Технологические нормы

1.1. Сведения о применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также - объект ОНВ), наилучших доступных технологий (далее - НДТ) технологических показателей воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (далее - НДТ)

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	3	4	5	6	7
№ п/п	Описание наилучших доступных технологий и (или) технологических показателей воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ ¹	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения	
1	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям «Производство алюминия» ИТС 11-2016	НДТ 3. Производство анодной массы для самообжигающихся анодов: Применение на переломе прокатки кокса - ба-тарейный цикл и (или) электрофильтр Применение на переломе хранения и подго-товки пека системы улавливания паров пека	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20% (запыленность газов в выбросах от печей прокатки кокса) ≤ 200 мг/м ³ ; Бенз(ф)пирен ≤ 0,0525 мг/м ³	Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 317 от 21.05.2019г	Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Неправышение тех-нологических показателей: Пыль неорганиче-ская с содержанием кремния менее 20% - 198,1 мг/м ³ Бенз(ф)пирен – 0,044 мг/м ³	2018 г
2	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям «Производство алюминия» ИТС 11-2017	НДТ 8. Электролиз в электролизерах с верх-ним подводом тока к аноду (ВТ) с использованием производственной системы: Применение методов/оборудования: «мокрая» или «сухая» газоочистка или их комбинация; анодная масса с пониженным содержанием связующего, производственная система	Фтористый водород ≤ 1,4 кг/Гкал Фториды твердые ≤ 1,9 кг/Гкал Серы диоксид: 1,5–2,3 кг/Гкал Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%: 6,9–9,1 кг/Гкал Углерода оксид: до 70 кг/Гкал Бенз(ф)пирен 0,0012 – 0,008 мг/м ³	Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 317 от 21.05.2019г	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	2018 - 2025 г
3	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям «Производство алюминия» ИТС 11-2018	НДТ 9. Электролиз в электролизерах с верх-ним подводом тока к аноду (ВТ) по техноло-гии «ЭкоСолеберг» Применение методов/оборудования: «сухая» газоочистка (реактор +рукавный фильтр); «сухая» газоочистка (реактор +рукавный фильтр) с П ступенчатой до-очистки, автоматическое питание глинозема; система газулавливания усовершенствованного типа, анодная масса с пониженным содержанием связующего.	Фтористый водород: 0,38 кг/Гкал Фториды твердые: 0,34 кг/Гкал Серы диоксид: ≤ 1,0 кг/Гкал Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%: 1,8–3,6 кг/Гкал Углерода оксид: до 70 кг/Гкал Бенз(ф)пирен: < 0,001 мг/м ³ - фоновые выбросы - 0,0003-0,001 мг/м ³	Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 317 от 21.05.2019г	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	2025 г
4	Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям «Производство алюминия» ИТС 11-2019	НДТ 10. Производство по выпуску алюминия и его сплава с применением автоматизированных литейных линий: Применение современного уровня автоматизации производственных процессов	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%: ≤ 0,2 кг/Гкал	Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 317 от 21.05.2019г	Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Неправышение тех-нологических показателей: Пыль неорганиче-ская с содержанием кремния менее 20% - 0,00052 кг/Гкал	2018 г

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1.2.1. Технологические нормативы выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ			Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)			Технологический порог выброса, т/год	
	Наименование	Код по источникам	Мощность Ед. изм.	Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Труба прокаточных цехов 1,2	1	т/год	338,78	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	мг/м ³	≤200	мг/м ³	180	358,78	3560,325	16
2	Труба прокаточных цехов 3	1	т/год	367,901	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	мг/м ³	≤200	мг/м ³	198,1	367,901	-	-
3	Скоч смосстой сызда пса	1	т/год	0,04233	Бенз(ф)пирен	1	мг/м ³	≤ 0,0525	мг/м ³	0,044	0,04233	2,12355	-
4	Труба смешальных машин	1	т/год	0,00262	Бенз(ф)пирен	1	мг/м ³	≤ 0,0525	мг/м ³	0,015	0,00262	-	-
5	Фонарь литейного отделения 1	1	т/год	0,42048	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	кг/тАл	до 0,2	кг/тАл	0,00042	0,42048	-	-
6	Фонарь литейного отделения 2	1	т/год	0,5256	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	кг/тАл	до 0,2	кг/тАл	0,00052	0,5256	-	-
7	Фонарь литейного отделения 3	2	т/год	4,74	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	кг/тАл	до 0,2	кг/тАл	0,005	4,74	-	-
8	Трубы и фонари электронных корпусов 1 и 2	4	т/год	96,739	Фтористый водород	2	кг/тАл	0,38	кг/тАл	1,22	30,5388	786,145	-
			т/год	162,564	Твердые фториды	2	кг/тАл	0,34	кг/тАл	1,58	27,045	969,819	-
			т/год	5247,736	Углерод оксид	4	кг/тАл	до 70	кг/тАл	64,4	5183,093	65359,173	-
			т/год	206,347	Серя диоксид	3	кг/тАл	≤1,0	кг/тАл	1,36	79,539	3250,853	-
			т/год	626,109	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	кг/тАл	1,8-3,6	кг/тАл	3,1	239,051	-	-
			т/год	0,122	Бенз(ф)пирен	1	мг/м ³	≤0,001	мг/м ³	≥0,001	0,1557	-	-
			т/год	98,241	Фтористый водород	2	кг/тАл	0,38	кг/тАл	1,24	30,225	-	-
			т/год	125,748	Твердые фториды	2	кг/тАл	0,34	кг/тАл	1,58	27,045	-	-
			т/год	5183,093	Углерод оксид	4	кг/тАл	до 70	кг/тАл	65,1	5183,093	-	-
			т/год	125,102	Серя диоксид	3	кг/тАл	≤1,0	кг/тАл	1,57	79,539	-	-
			т/год	239,051	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	кг/тАл	1,8-3,6	кг/тАл	3	239,051	-	-
			т/год	0,179	Бенз(ф)пирен	1	мг/м ³	≤0,001	мг/м ³	≥0,001	0,1557	-	-
			т/год	99,822	Фтористый водород	2	кг/тАл	0,38	кг/тАл	1,25	30,494	-	-
			т/год	128,968	Твердые фториды	2	кг/тАл	0,34	кг/тАл	1,61	27,284	-	-
			т/год	5204,531	Углерод оксид	4	кг/тАл	до 70	кг/тАл	64,8	5204,531	-	-
			т/год	114,853	Серя диоксид	3	кг/тАл	≤1,0	кг/тАл	1,43	80,247	-	-
			т/год	248,074	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	кг/тАл	1,8-3,6	кг/тАл	3,1	248,074	-	-
			т/год	0,181	Бенз(ф)пирен	1	мг/м ³	≤0,001	мг/м ³	≥0,001	0,15566	-	-
			т/год	65,721	Фтористый водород	2	кг/тАл	0,38	кг/тАл	1,1	28,96	-	-
			т/год	65,462	Твердые фториды	2	кг/тАл	0,34	кг/тАл	1	25,911	-	-
			т/год	4343,613	Углерод оксид	4	кг/тАл	до 70	кг/тАл	58,1	4343,613	-	-
			т/год	488,069	Серя диоксид	3	кг/тАл	≤1,0	кг/тАл	6,5	488,615	-	-
			т/год	133,994	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	кг/тАл	1,8-3,6	кг/тАл	1,8	133,994	-	-
			т/год	0,118	Бенз(ф)пирен	1	мг/м ³	≤0,001	мг/м ³	≥0,001	0,118	-	-
			т/год	74,94	Фтористый водород	2	кг/тАл	0,38	кг/тАл	0,97	29,668	-	-
			т/год	70,916	Твердые фториды	2	кг/тАл	20-30,34	кг/тАл	0,91	26,545	-	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

Ивн. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Технологический норматив выброса, т/год
	Наименование	Кол-во источников	Мощность	Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	
1	2 корпусов У и 10	3	4	5	6	8	9	10	11	15
12			т/год	5065,654	Углерода оксид	кг/тАИ	до 70	кг/тАИ	64,9	5065,654
			т/год	919,359	Серый диоксид	кг/тАИ	-	кг/тАИ	11,7	919,359
			т/год	113,117	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	кг/тАИ	1,8-3,6	кг/тАИ	1,5	113,117
			т/год	0,15727	Бенз(а)пирен	мг/мкЗ	<0,001	мг/мкЗ	>0,001	0,15727
			т/год	82,136	Фтористый водород	кг/тАИ	0,38	кг/тАИ	1	30,415
			т/год	101,437	Твердые фториды	кг/тАИ	0,34	кг/тАИ	1,3	27,213
			т/год	5167,86	Углерода оксид	кг/тАИ	до 70	кг/тАИ	64,5	5167,86
13			т/год	525,794	Серый диоксид	кг/тАИ	-	кг/тАИ	6,5	525,794
			т/год	173,218	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	кг/тАИ	1,8-3,6	кг/тАИ	2,2	173,218
			т/год	0,1745	Бенз(а)пирен	мг/мкЗ	<0,001	мг/мкЗ	>0,001	0,17663
			т/год	94,143	Фтористый водород	кг/тАИ	0,38	кг/тАИ	1,2	30,443
			т/год	123,853	Твердые фториды	кг/тАИ	0,34	кг/тАИ	1,5	27,239
13			т/год	5228,496	Углерода оксид	кг/тАИ	до 70	кг/тАИ	65,2	5228,496
			т/год	112,687	Серый диоксид	кг/тАИ	<=1,0	кг/тАИ	1,4	80,114
			т/год	228,978	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	кг/тАИ	1,8-3,6	кг/тАИ	2,9	228,978
			т/год	0,181	Бенз(а)пирен	мг/мкЗ	<0,001	мг/мкЗ	>0,001	0,1577
			т/год	90,21	Фтористый водород	кг/тАИ	<=1,4	кг/тАИ	1,2	30,443
			т/год	122,676	Твердые фториды	кг/тАИ	<=1,9	кг/тАИ	1,5	90,21
14			т/год	5162,948	Углерода оксид	кг/тАИ	до 70	кг/тАИ	65	5162,948
			т/год	103,873	Серый диоксид	кг/тАИ	1,5-2,3	кг/тАИ	1,3	103,873
			т/год	218,43	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	кг/тАИ	6,9-9,1	кг/тАИ	2,8	218,43
			т/год	0,1774	Бенз(а)пирен	мг/мкЗ	<0,008	мг/мкЗ	<0,008	0,1774
			т/год	116,009	Фтористый водород	кг/тАИ	<=1,4	кг/тАИ	1,4	116,009
			т/год	175,975	Твердые фториды	кг/тАИ	<=1,9	кг/тАИ	2,1	159,24
			т/год	5536,249	Углерода оксид	кг/тАИ	до 70	кг/тАИ	66	5536,249
15			т/год	107,642	Серый диоксид	кг/тАИ	1,5-2,3	кг/тАИ	1,3	107,642
			т/год	354,515	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	кг/тАИ	6,9-9,1	кг/тАИ	4,2	354,515
			т/год	0,195	Бенз(а)пирен	мг/мкЗ	<0,008	мг/мкЗ	>0,008	0,1901
			т/год	108,806	Фтористый водород	кг/тАИ	<=1,4	кг/тАИ	1,3	108,806
			т/год	175,521	Твердые фториды	кг/тАИ	<=1,9	кг/тАИ	2,2	155,57
			т/год	5499,157	Углерода оксид	кг/тАИ	до 70	кг/тАИ	67,1	5499,157
16			т/год	106,38	Серый диоксид	кг/тАИ	1,5-2,3	кг/тАИ	1,3	105,38
			т/год	271,025	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	кг/тАИ	6,9-9,1	кг/тАИ	4,2	271,025
			т/год	0,19	Бенз(а)пирен	мг/мкЗ	<0,008	мг/мкЗ	>0,008	0,1863
			т/год	112,4	Фтористый водород	кг/тАИ	<=1,4	кг/тАИ	1,34	112,4
			т/год	176,254	Твердые фториды	кг/тАИ	<=1,9	кг/тАИ	2,1	159,32
			т/год	3543,35	Углерода оксид	кг/тАИ	до 70	кг/тАИ	66,1	3543,35
17			т/год	106,622	Серый диоксид	кг/тАИ	1,5-2,3	кг/тАИ	1,3	106,622
			т/год	273,279	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	кг/тАИ	6,9-9,1	кг/тАИ	4,2	273,279
			т/год	0,193	Бенз(а)пирен	мг/мкЗ	<0,008	мг/мкЗ	>0,008	0,1902

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Технологический норматив выброса, по ОНВ в целом						
	Наименование	Кол-во источников	Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Трубы и фанеры электростанций корпусов 23 и 24	4	т/год	111,176	Фтористый водород	2	кг/гАл	≤1,4	кг/гАл	1,31	111,176	-	-	-	-
			т/год	146,508	Твердые фториды	2	кг/гАл	≤1,9	кг/гАл	1,74	146,508	-	-	-	-
18			т/год	5521,927	Углерода оксид	4	кг/гАл	до 70	кг/гАл	65,4	5521,927	-	-	-	-
			т/год	108,49	Серый диоксид	3	кг/гАл	1,5-2,3	кг/гАл	1,3	108,49	-	-	-	-
			т/год	286,266	Пыль неограниченная с содержанием кремния менее 20%	3	кг/гАл	6,9-9,1	кг/гАл	3,4	286,266	-	-	-	-
			т/год	0,1827	Бенз(ф)пирен	1	мг/мкЗ	≤0,008	мг/мкЗ	≤0,008	0,1827	-	-	-	-
	Трубы и фанеры электролазного корпуса 25	4	т/год	36,781	Фтористый водород	2	кг/гАл	≤1,4	кг/гАл	0,9	36,781	-	-	-	-
			т/год	37,929	Твердые фториды	2	кг/гАл	≤1,9	кг/гАл	0,93	37,929	-	-	-	-
20			т/год	2719,982	Углерода оксид	4	кг/гАл	до 70	кг/гАл	66,7	2719,982	-	-	-	-
			т/год	467,309	Серый диоксид	3	-	-	кг/гАл	11,5	467,309	-	-	-	-
			т/год	41,886	Пыль неограниченная с содержанием кремния менее 20%	3	кг/гАл	6,9-9,1	кг/гАл	1	41,886	-	-	-	-
			т/год	0,09421	Бенз(ф)пирен	1	мг/мкЗ	≤0,008	мг/мкЗ	≤0,008	0,09421	-	-	-	-

¹ Графа заполняется, если для технологии, указанной в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

² В графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ, в том числе по следующим направлениям: снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, энергоэффективности.

³ Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

1.2.2. Технологические показатели источников выбросов загрязняющих веществ для контроля соблюдения технологических нормативов выбросов

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Труба прокаточной печи 1,2	0087	Труба	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	180	-	-
Труба прокаточных печей 3,4	0086	Труба	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	198,1	-	-
Свечи емкостей склада пека	0869	Свечи емкостей склада пека (объединенный ПЗА)	Бенз(а)пирен	1	0,044	-	-
Труба смесильных машин	0072	Труба	Бенз(а)пирен	1	0,015	-	-
Труба электролизных корпусов 1,2	0001	Труба	Фтористый водород	2	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Твердые фториды	2	-	-	
			Углерода оксид	4	-	-	
			Серы диоксид	3	-	-	
			Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	-	-	
			Бенз(а)пирен	1	0,00595	-	
Труба электролизных корпусов 1,2	0002	Труба	Фтористый водород	2	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Твердые фториды	2	-	-	
			Углерода оксид	4	-	-	
			Серы диоксид	3	-	-	
			Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	-	-	
			Бенз(а)пирен	1	0,00627	-	
Труба электролизных корпусов 1,2	0003	Труба	Фтористый водород	2	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Твердые фториды	2	-	-	
			Углерода оксид	4	-	-	
			Серы диоксид	3	-	-	
			Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	-	-	
			Бенз(а)пирен	1	0,00665	-	
Труба электролизных корпусов 3,4	0004	Труба	Фтористый водород	2	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Твердые фториды	2	-	-	
			Углерода оксид	4	-	-	
			Серы диоксид	3	-	-	
			Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	-	-	
			Бенз(а)пирен	1	0,00599	-	
Труба электролизных корпусов 5,6	0005	Труба	Фтористый водород	2	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Твердые фториды	2	-	-	
			Углерода оксид	4	-	-	
			Серы диоксид	3	-	-	
			Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	-	-	
			Бенз(а)пирен	1	0,00627	-	
Труба электролизных корпусов 5,6	0006	Труба	Фтористый водород	2	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Твердые фториды	2	-	-	
			Углерода оксид	4	-	-	
			Серы диоксид	3	-	-	
			Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	-	-	
			Бенз(а)пирен	1	0,00664	-	
Труба электролизных корпусов 7,8	0007	Труба	Фтористый водород	2	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Твердые фториды	2	-	-	
			Углерода оксид	4	-	-	
			Серы диоксид	3	-	-	
			Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	-	-	
			Бенз(а)пирен	1	0,00056	-	
Труба электролизных корпусов 7,8	0008	Труба	Фтористый водород	2	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Твердые фториды	2	-	-	
			Углерода оксид	4	-	-	
			Серы диоксид	3	-	-	
			Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	-	-	
			Бенз(а)пирен	1	0,00034	-	
Труба электролизных корпусов 9,10	0009	Труба	Фтористый водород	2	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Твердые фториды	2	-	-	
			Углерода оксид	4	-	-	
			Серы диоксид	3	-	-	
			Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	-	-	
			Бенз(а)пирен	1	0,00015	-	
Труба электролизных корпусов 9,10	0010	Труба	Фтористый водород	2	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Твердые фториды	2	-	-	
			Углерода оксид	4	-	-	
			Серы диоксид	3	-	-	
			Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	-	-	
			Бенз(а)пирен	1	0,00015	-	
Труба электролизных корпусов 11,12	0011	Труба	Фтористый водород	2	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Твердые фториды	2	-	-	
			Углерода оксид	4	-	-	
			Серы диоксид	3	-	-	
			Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	-	-	
			Бенз(а)пирен	1	0,00028	-	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

63

Фонарь эл. корпуса 18	0042	Аэрационный фонарь	Углерода оксид	4	-	-	комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Серы диоксид	3	-	-	
			Пыль неорганическая с содержанием Бенз(а)пирен	3	-	-	
			Бенз(а)пирен	1	0,00109	-	
Фонарь эл. корпуса 19	0043	Аэрационный фонарь	Фтористый водород	2	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Твердые фториды	2	-	-	
			Углерода оксид	4	-	-	
			Серы диоксид	3	-	-	
Фонарь эл. корпуса 20	0044	Аэрационный фонарь	Пыль неорганическая с содержанием Бенз(а)пирен	3	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Бенз(а)пирен	1	0,00106	-	
			Фтористый водород	2	-	-	
			Твердые фториды	2	-	-	
Фонарь эл. корпуса 21	0045	Аэрационный фонарь	Углерода оксид	4	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Серы диоксид	3	-	-	
			Пыль неорганическая с содержанием Бенз(а)пирен	3	-	-	
			Бенз(а)пирен	1	0,00108	-	
Фонарь эл. корпуса 22	0046	Аэрационный фонарь	Фтористый водород	2	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Твердые фториды	2	-	-	
			Углерода оксид	4	-	-	
			Серы диоксид	3	-	-	
Фонарь эл. корпуса 23	0047	Аэрационный фонарь	Пыль неорганическая с содержанием Бенз(а)пирен	3	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Бенз(а)пирен	1	0,0011	-	
			Фтористый водород	2	-	-	
			Твердые фториды	2	-	-	
Фонарь эл. корпуса 24	0048	Аэрационный фонарь	Углерода оксид	4	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Серы диоксид	3	-	-	
			Пыль неорганическая с содержанием Бенз(а)пирен	3	-	-	
			Бенз(а)пирен	1	0,0011	-	
Фонарь эл. корпуса 25	0404	Аэрационный фонарь	Фтористый водород	2	-	-	Протокол №2 16.12.2019 г. Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности
			Твердые фториды	2	-	-	
			Углерода оксид	4	-	-	
			Серы диоксид	3	-	-	
Фонарь литейного отделения 1	0288	Аэрационный фонарь	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	0,034	-	-
Фонарь литейного отделения 2	0291	Аэрационный фонарь	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	0,043	-	-
Фонарь литейного отделения 2	0297	Аэрационный фонарь	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20%	3	0,39	-	-

1.3.1. Технологические нормативы сбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ ¹		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Технологический норматив сбросов, т/год	
	Наименование	Количество	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.3.2. Технологические показатели источников сбросов загрязняющих веществ для контроля соблюдения технологических нормативов сбросов

Наименование стационарного источника	Порядковый номер источника	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение		Примечание
			Наименование	Класс	мг/куб. м	г/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

¹ Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

66

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

1.4. Технологические нормы физических воздействий¹

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия	Технологический норматив физического воздействия				
			Единица измерения	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7	
1	Технологическое оборудование	Шумовое воздействие	дБА	—	—	—	
2	Вентиляционное оборудование	Шумовое воздействие	дБА	—	—	—	
3	Открытые вентиляционные градирни	Шумовое воздействие	дБА	—	—	—	
4	Оборудование для очистки воздуха	Шумовое воздействие	дБА	—	—	—	
5	Электроэнергетическое оборудование	Шумовое воздействие	дБА	—	—	—	

Раздел II. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (вещества I, II классов опасности), при шлоении таких веществ в выбросах загрязняющих веществ

2.1. Перечень и количество высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (вещества I, II классов опасности), разрешенных к выбросу

№ п/п	Наименование вещества	Класс опасности	Установившийся норматив допустимого выброса											
			т/с	т/год	с разбивкой по годам, т/год									
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
1	Диалкилметилтриметил (в пересчете на алюминий)	2	3,14136	15,38697	15,38697	15,38697	15,38697	15,38697	15,38697	15,38697	15,38697	15,38697	15,38697	
2	Метанол и его соединения /в пересчете на метанол (УУ) оксид/	2	0,00015	0,00052	0,00052	0,00052	0,00052	0,00052	0,00052	0,00052	0,00052	0,00052	0,00052	
3	Гидрохлорид (Воздух, хлористый, Соливая кислота) /по молекуле HCl/д	2	1,02600	31,06800	31,06800	31,06800	31,06800	31,06800	31,06800	31,06800	31,06800	31,06800	31,06800	
4	Гидрохлорид (Воздух, хлористый, Силициевая кислота)	2	0,47500	1,57700	1,57700	1,57700	1,57700	1,57700	1,57700	1,57700	1,57700	1,57700	1,57700	
5	Силициевая кислота	2	0,00051	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	
6	Дихлориды (Сероводород)	2	0,00044	0,00042	0,00042	0,00042	0,00042	0,00042	0,00042	0,00042	0,00042	0,00042	0,00042	
7	Фтористые газобразные соединения - гексафторид - оксидный тетрафторид /в пересчете на фтор/	2	0,38452	11,72425	16,61925	25,40225	39,26425	53,10925	67,21425	81,31925	95,42425	109,52925	123,63425	
8	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафтороалюминат)	2	54,20259	1673,16082	1381,91382	1159,76482	937,61582	715,46682	493,31782	271,16882	149,01982	26,87082	14,72182	
9	Бенз(а)пирен	1	0,00064	0,01773	0,01978	0,02183	0,02388	0,02593	0,02798	0,02993	0,03198	0,03393	0,03598	
10	Золь ТЭС-излучающая (в пересчете на бенз(а)пирен)	2	0,01086	0,14992	0,14992	0,14992	0,14992	0,14992	0,14992	0,14992	0,14992	0,14992	0,14992	
Итого:			X	7733,136	1646,73558	1613,46840	1521,11531	1402,68300	1287,70093	1172,23782	1057,26582	942,29382	827,32182	

Ивв. № подп. Подп. и дата Взам. инв. №

2.2. Норматив допустимого выброса высокомолекулярных веществ, обладающих кинергогенными, мутагенными свойствами (вещества I, II классов опасности) в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам

Table with 57 columns (years 2004-2026) and 57 rows (pollution sources). Includes headers for 'Предприятия, цеха, участки', 'Источники выброса', and 'Нормативы допустимого выброса'. Columns 1-4 and 6-9 contain numerical values, column 5 contains descriptive text.

Инв. № подл _____
 Подп. и дата _____
 Взам. инв. № _____

№ п/п	Продукция, мес., учет	№ вет.	Установленный процент выполнения выработки в разбивку по годам															
			2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год	
Среднегодовое выполнение 2019 года			г/к	шт/ка	г/к	шт/ка	г/к	шт/ка	г/к	шт/ка	г/к	шт/ка	г/к	шт/ка	г/к	шт/ка	г/к	шт/ка
1																		
56	Сетка штампов в формате МЭ	0237	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051
57	Сетка штампов в формате МЭ	0238	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051
58	Сетка штампов в формате МЭ	0239	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051
59	Сетка штампов в формате МЭ	0240	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051
60	Сетка штампов в формате МЭ	0241	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051
61	Сетка штампов в формате МЭ	0242	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051
62	Сетка штампов в формате МЭ	0243	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051
63	Сетка штампов в формате МЭ	0244	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051
64	Сетка штампов в формате МЭ	0245	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051
65	Сетка штампов в формате МЭ	0246	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051
66	Сетка штампов в формате МЭ	0247	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051
67	Сетка штампов в формате МЭ	0248	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051
68	Сетка штампов в формате МЭ	0249	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051
69	Сетка штампов в формате МЭ	0250	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051
70	Сетка штампов в формате МЭ	0251	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051	0,064	0,051
71	УФ-С, сет. соединения протек.	6078	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538
72	УФ-С, сет. соединения протек.	6078	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538	5,160538
Итого по 3Б			5,1813607	5,1813607	5,1813607	5,1813607	5,1813607	5,1813607	5,1813607	5,1813607	5,1813607	5,1813607	5,1813607	5,1813607	5,1813607	5,1813607	5,1813607	5,1813607

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Промышленность, вид, участок	№ вст.	Установленный процент допустимого выброса с районной по газам															
			Существующее положение 2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год	
			г/с	т/с	г/с	т/с	г/с	т/с	г/с	т/с	г/с	т/с	г/с	т/с	г/с	т/с	г/с	т/с
Наименование и код загрязняющего вещества: 0222 Серная кислота			0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009
277	ЖУ(Ч) «Человеческое дело, инст. предост. эколог. контроля»	0394	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009
Наименование и код загрязняющего вещества: 0133 Сернистый диоксид			0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009	0,000514	0,00009
348	Электротех.материалов.произ-во	0612	0,0004284	0,000197	0,0004284	0,000197	0,0004284	0,000197	0,0004284	0,000197	0,0004284	0,000197	0,0004284	0,000197	0,0004284	0,000197	0,0004284	0,000197
349	Прод. «СЗ», уч. заповне	0075	0,000156	0,000227	0,000156	0,000227	0,000156	0,000227	0,000156	0,000227	0,000156	0,000227	0,000156	0,000227	0,000156	0,000227	0,000156	0,000227
Наименование и код загрязняющего вещества: 0142 Фтористый галогенфторид (газофторид, сернистая серофторид)			0,000444	0,000424	0,000444	0,000424	0,000444	0,000424	0,000444	0,000424	0,000444	0,000424	0,000444	0,000424	0,000444	0,000424	0,000444	0,000424
423	ДЭП, мес. заготовка №1	0001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
424	ДЭП, мес. заготовка №1	0002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
425	ДЭП, мес. заготовка №1	0003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
426	ДЭП, мес. заготовка №1	0004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
427	ДЭП, мес. заготовка №1	0005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
428	ДЭП, мес. заготовка №1	0006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
429	ДЭП, мес. заготовка №1	0007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
430	ДЭП, мес. заготовка №1	0008	0,05	1,566	0,05	1,566	0,05	1,566	0,05	1,566	0,05	1,566	0,05	1,566	0,05	1,566	0,05	1,566
431	ДЭП, мес. заготовка №1	0023	0,078	2,456	0,078	2,456	0,078	2,456	0,078	2,456	0,078	2,456	0,078	2,456	0,078	2,456	0,078	2,456
432	ДЭП, мес. заготовка №1	0026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
433	ДЭП, мес. заготовка №1	0027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
434	ДЭП, мес. заготовка №1	0028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
435	ДЭП, мес. заготовка №1	0029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
436	ДЭП, мес. заготовка №1	0030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
437	ДЭП, мес. заготовка №1	0031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
438	ДЭП, мес. заготовка №1	0032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
439	ДЭП, мес. заготовка №2	0009	0,065	2,046	0,065	2,046	0,065	2,046	0,065	2,046	0,065	2,046	0,065	2,046	0,065	2,046	0,065	2,046
440	ДЭП, мес. заготовка №2	0010	0,062	1,957	0,062	1,957	0,062	1,957	0,062	1,957	0,062	1,957	0,062	1,957	0,062	1,957	0,062	1,957
441	ДЭП, мес. заготовка №2	0011	0,042	1,323	0,042	1,323	0,042	1,323	0,042	1,323	0,042	1,323	0,042	1,323	0,042	1,323	0,042	1,323
442	ДЭП, мес. заготовка №2	0012	0,051	1,603	0,051	1,603	0,051	1,603	0,051	1,603	0,051	1,603	0,051	1,603	0,051	1,603	0,051	1,603
443	ДЭП, мес. заготовка №2	0013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
444	ДЭП, мес. заготовка №2	0014	0,055	1,676	0,055	1,676	0,055	1,676	0,055	1,676	0,055	1,676	0,055	1,676	0,055	1,676	0,055	1,676
445	ДЭП, мес. заготовка №2	0015	0,051	1,603	0,051	1,603	0,051	1,603	0,051	1,603	0,051	1,603	0,051	1,603	0,051	1,603	0,051	1,603
446	ДЭП, мес. заготовка №2	0016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
447	ДЭП, мес. заготовка №2	0033	0,138	4,338	0,138	4,338	0,138	4,338	0,138	4,338	0,138	4,338	0,138	4,338	0,138	4,338	0,138	4,338
448	ДЭП, мес. заготовка №2	0034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
449	ДЭП, мес. заготовка №2	0035	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
450	ДЭП, мес. заготовка №2	0036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Table with columns for month (Ян. инв.), inventory name, and various numerical indicators for years 2020 and 2021. The table is organized into sections for different inventory types and includes a summary row at the bottom.

Инд. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Установивший порядок допустимого выбора
о размещении на газе

№ п/п	Проектировщик, инв. учет	№ инв.	Существующие показатели 2019 года			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год		
			г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к	г/к
1	3	3	0,007602	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	0,00152	
791	Участок в/пг в конв. кот.	855	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	
792	Д/АМ, прокаточные листы	86	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	0,0668777	
793	Д/АМ, прокаточные листы	87	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	0,002412	
794	Д/АМ, прокаточные листы	856	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	0,007508	
795	Ф.С. линия проката	301	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	0,0002569	
	Всего по ЗВ		0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	0,0108574	
	Итого ²		1733,136	1646,736	1613,468	1613,468	1521,115	1407,683	1287,781	1156,623	1018,874	887,924	767,074	656,224	555,374	464,524	383,674	312,824	251,974	191,124	140,274	99,424	68,574	47,724	26,874	

¹ Заполняется в случае установления технологических показателей НДТ в порядке, предусмотренном статьей 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".
² В строке "Итого" указывается валовые выбросы (г/к) в целом по объекту, охватывающему все указанные мероприятия.

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Раздел III. Нормативы допустимого сброса высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ

Наименование водного объекта _____
 Цели водопользования _____
 Место сброса сточных, в том числе дренажных вод (географические координаты и расстояние от устья (для водотоков)) _____
 Тип оголовка выпуска сточных, в том числе дренажных вод _____
 Категория сточных, в том числе дренажных вод _____
 Утвержденный расход сточных, в том числе дренажных вод, для установления НДС _____ куб. м/час _____ куб. м/мес. _____ тыс. куб. м/год

Нормативы допустимого сброса высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в водный объект

Наименование выпуска: _____

№ п/п	Наименование вещества	Класс опасности	Установленный норматив допустимого сброса веществ мг/куб. дм	Установленный норматив допустимого сброса веществ											
				январь		февраль		март		апрель		май			
				г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

июнь	Установленный норматив допустимого сброса веществ													
	июль		август		сентябрь		октябрь		ноябрь		декабрь			
	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

¹ Расчет в т/год производится суммированием т/мес.

Инд. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Раздел III.1. Нормативы допустимого сброса веществ в водный объект для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов

Наименование выпуска: _____

№ п/п	Наименование вещества	Класс опасности	Установленный норматив допустимого сброса веществ мг/куб. дм	Установленный норматив допустимого сброса веществ											
				январь		февраль		март		апрель		май			
				г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Установленный норматив допустимого сброса веществ																
июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Установленный норматив допустимого сброса веществ ¹									
							январь		февраль		март		апрель		май	
							г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

¹ Расчет в т/год производится суммированием т/мес.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.
Индв. № подл		Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ОКЕД	Принята обработка отходов		Материальная оценка отходов	Наименование объекта	№ объекта размещения отходов (ТРОУ)	Лимиты на размещение отходов, тонн					Лимиты на размещение отходов, тонн											
			Количество	Получена				В том числе по годам					В том числе по годам											
								2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.							
20	Отходы, содержащие алюминий (в том числе алюминевую пыль), несорванные	4 62 200 09 20 4	7700	3503,994	3503,994	Машиностроительный завод	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
21	Шлам пневматических автомобилей, отработавших	9 21 11 01 20 4	7700	55,603	55,603	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Паровый продукт флотации отходов очистки зерна хранилищного растения	3 55 295 11 20 4	7700	1194,903	1194,903	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Лом стальной флотации алюминия, слесарный	9 12 11 05 21 4	7700	1047,62	1047,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Лом флотации алюминия, слесарный	9 12 11 05 21 4	7700	594,628	594,628	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Лом стальной флотации алюминия, слесарный	9 12 11 04 21 4	7700	12582,84	12582,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Лом флотации алюминия, слесарный	9 12 11 05 21 4	7700	1734,535	1734,535	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Лом флотации алюминия, слесарный	9 12 11 01 21 4	7700	945,627	945,627	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Осадки (шлам) неметаллических отходов флотации алюминия, слесарный	7 23 101 01 39 4	7700	418,87	418,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Искр, запыленный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродукта менее 15%)	9 19 201 02 39 4	7700	0,503	0,503	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Оплаки и стружка древесных, лакокрасочных нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродукта менее 15%)	9 19 205 02 39 4	7700	2,222	2,222	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Обработанный материал, лакокрасочный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродукта менее 15%)	9 19 204 02 39 4	7700	7,667	7,667	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Блашки из шпона лакокрасочный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродукта менее 15%)	8 42 101 02 21 4	7700	16	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Печь лакокрасочный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродукта менее 15%)	3 16 231 03 42 4	7700	360,506	360,506	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Лом и отходы изделий из термостойкого чугуна (содержание фосфора от 0,025 до 0,037%)	4 34 231 11 20 4	7700	0,255	0,255	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Шурупы из алюминия (содержание меди менее 50%)	3 16 221 02 14 4	7700	0,337	0,337	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Масло и осевые продукты, лакокрасочные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродукта менее 15%)	7 23 210 01 21 4	7700	3,748	3,748	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Осадки (шлам) лакокрасочный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродукта менее 15%)	4 03 101 00 21 4	7700	8,576	8,576	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Отходы бумаги и картона, содержащие лакокрасочные вещества	4 05 810 01 21 4	7700	23,356	23,356	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Расчеты сметы на ремонт, затраты на эксплуатацию при эксплуатации лакокрасочный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродукта менее 15%)	3 63 341 41 10 4	7700	16,38	16,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Ивн. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
------	---------	------	-------	-------	------

№ инв.	Наименование вида отхода	Код по ОККО	Порядок образования отходов		Категория образования отходов, Т	Идентификация отходов		Данные по размещению отходов, тонн															
			Единица измерения	Величина отхода		Идентификация отходов	Идентификация отходов в ГРЭС	Итого за год					Итого за месяц по годам										
								2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.						
40	Отходы (соруд) от строительных и ремонтных работ	8.90.000.01.72.4	т/год	7250,8	Каталогизация готовых компонентов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50755,00	7250,8	7250,8	7250,8	7250,8	7250,8	7250,8		
41	Древ. древесных и древесностружечных отходов	8.30.200.01.71.4	т/год	5986,55	5986,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41905,85	5986,55	5986,55	5986,55	5986,55	5986,55	5986,55		
42	Отходы очистки водопроводных трубных колодезей от осадков инертных веществ и минеральной импальции	9.22.111.01.20.4	т/год	42,556	42,556	-	-	-	-	-	-	-	-	-	297,80	42,556	42,556	42,556	42,556	42,556	42,556		
43	Смет с территории предприятия	7.33.390.01.71.4	т/год	2488	2488	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17416,00	2488	2488	2488	2488	2488	2488		
44	Мусор от офисных и бытовых помещений (включая крупногабаритный)	7.33.100.01.72.4	т/год	187,675	187,675	000 "Бригады" "ТРО" 300415	187,675	187,675	187,675	187,675	187,675	187,675	187,675	187,675	-	-	-	-	-	-	-	-	
45	Отходы резки и шлифовки изделий из металла	4.55.700.00.71.4	т/год	3,214	3,214	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,50	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	3,214	
46	Тех. отходы при производстве лакокрасочных материалов (содержание менее 5%)	4.30.111.02.51.4	т/год	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,03	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
47	Отходы производства из полипропиленовых непереработанных	4.36.130.01.20.4	т/год	42,7	42,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	296,90	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	
48	Отходы полиакрилатов в виде пленки и изделий из нее непереработанные	4.35.100.02.29.4	т/год	8	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56,00	8	8	8	8	8	8	8	
49	Отходы металлошпательной работы при производстве шпательной коры	3.63.110.02.20.4	т/год	90,884	90,884	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
50	Филлеры воздушные инертные	9.21.301.01.52.4	т/год	1,352	1,352	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,46	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	
51	Тех. отходы при очистке воздуха, отработанные	4.43.221.01.62.4	т/год	30,793	30,793	-	-	-	-	-	-	-	-	-	215,55	30,793	30,793	30,793	30,793	30,793	30,793	30,793	
52	Отходы шпательной работы в кузовной форме	3.48.511.01.20.4	т/год	15,356	15,356	-	-	-	-	-	-	-	-	-	107,34	15,356	15,356	15,356	15,356	15,356	15,356	15,356	
53	Сметы при очистке помещений и сбор, утилизация отработанных шпательных	4.82.427.11.52.4	т/год	1,391	1,391	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Картриджи лазерных принтеров с отработанными тонерами	4.81.202.02.52.4	т/год	0,73	0,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Картриджи лазерных принтеров с отработанными тонерами	4.81.204.01.52.4	т/год	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Сметный блок коллоидов, утилизированных	4.81.201.01.52.4	т/год	0,122	0,122	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Взам. инв. №	
Инв. № подл.	Подп. и дата	

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ОККО	Нормы образования отходов		Классификация отходов по ККО	Наименование Объекта размещения отходов в ГРОУ ¹	Лимиты на размещение отходов, тонн													
			Единица измерения	Всего			Объект размещения отходов, тонн						Объект размещения отходов, тонн							
							2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
			Всего	2020 г.																
57	Металлы черные, металлолом, металлообработанные отходы	4 81 205 02 52 4	0,053	0,053	0,053	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
58	Лом и отходы металлов и сплавов, черные металлы	4 14 181 01 51 5	43,219	43,219	43,219	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
59	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и депозитов	4 05 122 02 60 5	9,452	9,452	9,452	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
60	Отходы пластика полипропилена и полиэтилена	4 34 120 02 29 5	1450,412	1450,412	1450,412	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
61	Лом и отходы сталей, сталей нежелезные	4 61 200 01 51 5	0,82	0,82	0,82	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
62	Сквозь и открытые стальные сварочные электроды	9 19 100 01 20 5	1,746	1,746	1,746	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
63	Лом и отходы, содержащие неорганические вещества металлы в виде порошков, пудры, перемолотые материалы	4 61 010 01 20 5	24470,409	24470,409	24470,409	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
64	Лом и отходы стальные несортированные	4 61 100 99 20 5	3357	3357	3357	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
65	Цепкие отработанные при осуждении порошки и газы, не загрязняющий окружающей среды	4 42 101 01 49 5	14,88	14,88	14,88	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
66	Керамические изделия прочие, Угнетение порошковые смеси, нежелезные	4 59 110 99 51 5	2,176	2,176	2,176	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
67	Отходы сталей	3 41 400 01 20 5	57,191	57,191	57,191	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
68	Легкие сплавы, прочие металлы, Угнетение порошковые смеси, нежелезные	4 31 120 01 51 5	41,21	41,21	41,21	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
69	Абразивные круги отработанные, зам отработанные абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	0,052	0,052	0,052	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
70	Обрезки натуральной шпатель древесный	3 05 220 04 21 5	598,72	598,72	598,72	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
71	Отходы натуральной шпатель древесный	3 05 230 01 43 5	0,954	0,954	0,954	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
72	Обрезки и обрезки телешпательных	3 03 111 09 23 5	93,265	93,265	93,265	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
73	Лом изделий из стекла	4 51 101 00 20 5	15,00	15,00	15,00	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
74	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	761,52	761,52	761,52	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
75	Отходы стекла, листов, листовых от производства	1 52 110 01 21 5	99,6	99,6	99,6	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
76	Пишечные отходы кухни и организации общественного питания	7 36 100 01 30 5	50,988	50,988	50,988	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
77	Отходы полимерных изделий и лакокрасочных изделий	4 82 302 01 51 5	1,656	1,656	1,656	Объект размещения отходов в ГРОУ ¹	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.

¹ Перечень видовых государственных нормативных технических условий, утвержденных приказом Минприроды России от 20.09.2011 № 792 (с изменениями и дополнениями от 16.11.2011, регистрационный № 2213).

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Раздел IV.1. Требования к обращению с отходами производства и потребления

Наименования видов отходов I-V классов опасности приняты согласно заявленному обоснованию образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение ПАО "РУСАЛ Братский алюминиевый завод"(код объекта НВОС: 25-0138-000038-П) и заключению экспертной комиссии государственной экологической экспертизы "Материалов обоснования комплексного экологического разрешения Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский Алюминиевый Завод»", утвержденного приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 12.12.2019 № 841

Деятельность по обращению с отходами ПАО «РУСАЛ Братск» осуществляется на основании лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 22.06.2016г. № 038 00228.

Раздел V. Программа производственного экологического контроля¹

Программа производственного экологического контроля ПАО «РУСАЛ Братск», утверждена Управляющим директором ПАО «РУСАЛ Братск» от 31.05.2018 (№ РБ-18-521 введена в действие Приказом по предприятию 31.05.2018 г.) в 1 экз. на 254л.

Раздел VI. Программа повышения экологической эффективности

Программа повышения экологической эффективности (код объекта НВОС: 25-0138-000038-П), утверждена Управляющим директором ПАО «РУСАЛ Братск» Е.Ю. Зенкиным от 19.12.2019, одобрена в соответствии с протоколом заседания межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности от 16.12.2019 №2

Раздел VII. Временно разрешенные выбросы загрязняющих веществ²

Согласно программе повышения экологической эффективности (код объекта НВОС: 25-0138-000038-П, ПАО «РУСАЛ Братск»), одобренной в соответствии с протоколом заседания межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности от 16.12.2019 №2

7.1. Временно разрешенные выбросы загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели

№ п/п	Наименование вещества	Наименование	Класс опасности	Временные разрешенные выбросы, для которых установлены технологические показатели с разбивкой по годам, т/год											
				Существующее положение	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год				
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12				
1	Серя диоксид	Корпуса электролиза №№ 1-6, 13, 14	3	540,417	488,719	472,575	387,564	288,324	-	-	-	-	-		
2	Фтористые газообразные соединения: - гидрофторид - кремний тетрафторид, в пересчете на фтор/	Корпуса электролиза №№ 1-14, 16-22	2	594,486	530,626	490,482	414,142	316,994	238,863	-	-	-	-		
3	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	Корпуса электролиза №№ 1-14, 16-22	2	1234,381	1141,383	1100,004	994,338	859,037	728,803	-	-	-	-		
4	Бензол/пирен	Корпуса электролиза №№ 1-6, 11-14, 17-22	1	1,09313	1,03271	0,95381	0,85639	0,6639	0,52218	-	-	-	-		
ИТОГО:				2370,27713	2161,761	2064,015	1796,880	1465,019	968,188	-	-	-	-		

Ивн. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

7.2. Временно разрешенные выбросы высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (вещества I, II классов опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ *

№ п/п	Наименование вещества	Класс опасности	Временно разрешенные выбросы с разбивкой по годам, т/год																	
			2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год					
			г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	Фтористые газообразные соединения - гидрофторид - кремний тетрафторид /в пересчете на фтор/	2	37,42592	1179,48425	1117,46123	1068,65025	978,95425	876,30825	791,14925	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Бензопирен	1	0,07172	2,16902	1,119,65027	1,070,72634	980,90140	1,94715	1,77775	1,64816	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО:			X	1181,60327	1119,65027	1070,72634	980,90140	1,94715	1,77775	1,64816	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Промышленность, сект, участок	№ инв.	Временно разрешенные выбросы по конкретным источникам и веществам																			
			2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год					
			г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г				
Наименование и код загрязняющего вещества: 0342 Фтористые газообразные соединения - гидрофторид - кремний тетрафторид /в пересчете на фтор/																						
1	ДЭП, секс электростанция №1	0001	0,361	11,382	0,359	11,325	0,357	11,268	0,356	11,212	0,354	11,156	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	ДЭП, секс электростанция №1	0002	0,414	13,064	0,412	12,999	0,41	12,934	0,408	12,869	0,406	12,803	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	ДЭП, секс электростанция №1	0003	0,376	11,848	0,374	11,789	0,372	11,73	0,37	11,671	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	ДЭП, секс электростанция №1	0004	0,415	13,086	0,413	13,021	0,411	12,955	0,409	12,891	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5	ДЭП, секс электростанция №1	0005	0,453	14,27	0,45	14,199	0,448	14,128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
6	ДЭП, секс электростанция №1	0006	0,387	12,195	0,385	12,134	0,383	12,073	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7	ДЭП, секс электростанция №1	0007	0,257	8,092	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8	ДЭП, секс электростанция №1	0025	1,1572	36,478	1,1551	36,413	1,153	36,347	1,151	36,281	0,9037	28,483	0,6564	20,685	-	-	-	-	-	-		
9	ДЭП, секс электростанция №1	0026	1,1563	36,451	1,1543	36,385	1,1522	36,319	1,1501	36,253	0,9074	28,6	0,682	21,491	-	-	-	-	-	-		
10	ДЭП, секс электростанция №1	0027	1,1573	36,482	1,1552	36,416	1,1532	36,35	1,0001	31,525	0,8092	25,502	0,6362	20,048	-	-	-	-	-	-		
11	ДЭП, секс электростанция №1	0028	1,1601	36,568	1,158	36,502	1,1559	36,436	1,0055	31,602	0,814	25,655	0,6357	20,031	-	-	-	-	-	-		
12	ДЭП, секс электростанция №1	0029	1,1585	36,519	1,1564	36,453	1,1543	36,387	1,0201	32,155	0,815	26,837	0,7148	22,526	0,5943	18,725	-	-	-	-		
13	ДЭП, секс электростанция №1	0030	1,1602	36,573	1,1581	36,507	1,156	36,441	1,0105	31,833	0,8278	26,089	0,6441	20,297	-	-	-	-	-	-		
14	ДЭП, секс электростанция №1	0031	1,1423	36,008	0,9401	29,632	0,7364	23,206	0,5629	17,735	0,4147	13,061	0,4067	12,81	-	-	-	-	-	-		
15	ДЭП, секс электростанция №1	0032	0,6046	19,05	0,4324	13,621	0,4241	13,359	0,4138	13,097	0,4075	12,835	0,3992	12,573	-	-	-	-	-	-		
16	ДЭП, секс электростанция №2	0013	0,329	10,375	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
17	ДЭП, секс электростанция №2	0014	0,342	10,776	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
18	ДЭП, секс электростанция №2	0015	0,265	8,342	0,263	8,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
19	ДЭП, секс электростанция №2	0016	0,253	7,979	0,252	7,939	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
20	ДЭП, секс электростанция №2	0033	1,1345	35,762	0,9345	29,454	0,7319	23,066	0,5923	18,663	0,435	13,703	0,4267	13,439	-	-	-	-	-	-		
21	ДЭП, секс электростанция №2	0034	1,112	35,033	0,9157	28,863	0,7173	22,604	0,5706	17,979	0,4328	13,633	0,4245	13,371	-	-	-	-	-	-		
22	ДЭП, секс электростанция №2	0035	1,1531	35,781	0,9614	30,304	0,8389	26,44	0,6972	21,97	0,5899	18,388	0,4461	14,052	-	-	-	-	-	-		
23	ДЭП, секс электростанция №2	0036	1,1394	35,918	0,9651	30,42	0,8679	27,334	0,719	22,659	0,586	18,466	0,4453	13,971	-	-	-	-	-	-		
24	ДЭП, секс электростанция №2	0037	1,1527	36,337	1,1506	36,271	1,1485	36,205	1,0117	31,89	0,8583	27,053	0,728	22,941	0,591	18,624	-	-	-	-		
25	ДЭП, секс электростанция №2	0038	1,1553	36,418	1,1532	36,352	1,151	36,286	1,0108	31,861	0,8583	27,053	0,728	22,949	0,5949	18,746	-	-	-	-		
26	ДЭП, секс электростанция №2	0039	1,1881	37,451	1,1859	37,383	1,1838	37,316	1,1816	37,248	1,1795	37,181	1,1773	37,113	-	-	-	-	-	-		
27	ДЭП, секс электростанция №2	0040	1,1491	36,223	1,1471	36,158	1,145	36,093	1,1429	36,027	1,1408	35,962	1,1388	35,896	-	-	-	-	-	-		
28	ДЭП, секс электростанция №3	0017	0,486	15,316	0,483	15,239	0,481	15,163	0,478	15,087	0,476	15,012	0,474	14,937	-	-	-	-	-	-		
29	ДЭП, секс электростанция №3	0018	0,328	11,992	0,326	11,915	0,324	11,838	0,322	11,761	0,32	11,684	0,318	11,607	-	-	-	-	-	-		
30	ДЭП, секс электростанция №3	0019	0,328	10,334	0,326	10,257	0,324	10,181	0,322	10,104	0,32	10,027	0,318	9,95	-	-	-	-	-	-		
31	ДЭП, секс электростанция №3	0020	0,318	10,033	0,317	9,953	0,315	9,876	0,313	9,8	0,312	9,723	0,31	9,646	-	-	-	-	-	-		
32	ДЭП, секс электростанция №3	0021	0,381	12,013	0,379	11,933	0,377	11,853	0,375	11,773	0,373	11,693	0,371	11,613	-	-	-	-	-	-		

Ивн. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Проектное, тех. участок	№ инв.	Временно разрешенные выбросы по конкретным источникам и веществам																											
			2019 год				2020 год				2021 год				2022 год				2023 год				2024 год				2025-2026 гг.			
			г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г		
1	Промышленное, тех. участок	3	0,00272	0,0838	0,00271	0,0855	0,0027	0,0852	0,00269	0,0849	0,00268	0,0847	0,00268	0,0844	0,00268	0,0844	0,00268	0,0844	0,00268	0,0844	0,00268	0,0844	0,00268	0,0844	0,00268	0,0844	0,00268	0,0844	0,00268	0,0844
83	ДЭП, цех электроламп №3	0044	0,00272	0,0838	0,00271	0,0855	0,0027	0,0852	0,00269	0,0849	0,00268	0,0847	0,00268	0,0844	0,00268	0,0844	0,00268	0,0844	0,00268	0,0844	0,00268	0,0844	0,00268	0,0844	0,00268	0,0844	0,00268	0,0844	0,00268	0,0844
84	ДЭП, цех электроламп №3	0045	0,00277	0,0872	0,00276	0,0869	0,00275	0,0866	0,00274	0,0863	0,00273	0,086	0,00272	0,0858	0,00272	0,0858	0,00272	0,0858	0,00272	0,0858	0,00272	0,0858	0,00272	0,0858	0,00272	0,0858	0,00272	0,0858	0,00272	0,0858
85	ДЭП, цех электроламп №3	0046	0,0028	0,0883	0,00279	0,088	0,00278	0,0877	0,00276	0,0874	0,00276	0,0871	0,00276	0,0868	0,00276	0,0868	0,00276	0,0868	0,00276	0,0868	0,00276	0,0868	0,00276	0,0868	0,00276	0,0868	0,00276	0,0868	0,00276	0,0868
86	ДЭП, цех электроламп №3	0047	0,00282	0,0889	0,00281	0,0886	0,0028	0,0883	0,00279	0,088	0,00278	0,0877	0,00278	0,0874	0,00278	0,0874	0,00278	0,0874	0,00278	0,0874	0,00278	0,0874	0,00278	0,0874	0,00278	0,0874	0,00278	0,0874	0,00278	0,0874
87	ДЭП, цех электроламп №3	0048	0,00282	0,089	0,00281	0,0887	0,0028	0,0884	0,00279	0,0881	0,00278	0,0878	0,00278	0,0878	0,00278	0,0878	0,00278	0,0878	0,00278	0,0878	0,00278	0,0878	0,00278	0,0878	0,00278	0,0878	0,00278	0,0878	0,00278	0,0878
88	ДЭП, цех электроламп №3	0404	0,00297	0,0937	0,00296	0,0934	0,00295	0,0931	0,00294	0,0928	0,00293	0,0925	0,00293	0,0922	0,00293	0,0922	0,00293	0,0922	0,00293	0,0922	0,00293	0,0922	0,00293	0,0922	0,00293	0,0922	0,00293	0,0922	0,00293	0,0922
89	ДЭП, цех электроламп №3	0869	0,004203	0,04214	0,004183	0,04194	0,004163	0,04175	0,004143	0,04155	0,004123	0,04135	0,004103	0,04115	0,004083	0,041	0,004063	0,04085	0,004043	0,04065	0,004023	0,04045	0,004003	0,04025	0,003983	0,04005	0,003963	0,03985	0,003943	0,03965
	Всего по ЭБ		0,07357	2,2295	0,071003	2,14924	0,067755	2,04749	0,063463	1,91264	0,057587	1,72755	0,052971	1,58203	0,048203	0,044203	0,040203	0,036203	0,032203	0,028203	0,024203	0,020203	0,016203	0,012203	0,008203	0,004203	0,000203	0,000203	0,000203	0,000203
	Итого:		X	1169,8895	X	1102,99124	X	1045,20549	X	941,50564	X	824,72655	X	725,51703	X	625,51703	X	525,51703	X	425,51703	X	325,51703	X	225,51703	X	125,51703	X	25,51703	X	25,51703

Раздел VIII. Временно разрешенные выбросы загрязняющих веществ³

8.1. Временно разрешенные выбросы загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели

8.2. Временно разрешенные выбросы высокотоксичных веществ, веществ, обладающих

1. В соответствии с требованиями к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденными приказом Минприроды России от 28 февраля 2018 года № 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный № 50599).

2. Заполняются при невозможности соблюдения технологических нормативов, нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

3. Заполняются при невозможности соблюдения технологических нормативов, нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

* - согласно программе повышения экологической эффективности (код объекта НВОС: 25-0138-000038-П, ПАО «РУСАЛ Братск») одобренной в соответствии с протоколом заседания межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности от 16.12.2019 №2.

Приложение Д
Копии паспортов на аналогичное технологическое оборудование

Инв. № подп	Подп. и дата					Взам. инв. №	
						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		86

Приложение Д.1
Копия паспорта на дымосос

ООО «СИБЭНЕРГОМАШ - БКЗ»

EAC

ДЫМОСОС ДН-17-0,62ПР

ПАСПОРТ

№ ТДМ.19.0011

01.222.00.00.000 ПС

г. Барнаул
2019

Инд. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

87

1 ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗДЕЛИИ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Наименование (тип)	Дымосос ДН-17-0,62ПР
Заводской номер	Г-44
Дата изготовления	апрель 2019 г.
Наименование и адрес предприятия-изготовителя	ООО «Сибэнергомаш - БКЭ», 656037, Россия, г. Барнаул, пр. Калинина, 26
Декларация о соответствии	ТС № RU Д-RU.MГ09.B.00138 Дата регистрации 29.09.2015
Направление вращения рабочего колеса	правое
Угол разворота спирального корпуса - кармана, °	135
Климатическое исполнение	УХЛ1
Частота вращения, об/мин	1500
Предельная температура перемещаемых газов, °С	-30 – 200

Основные технические данные приведены в руководстве по эксплуатации и аэродинамической характеристике.

2 КОМПЛЕКТНОСТЬ

№ пп	Наименование	Количество, шт
1	Колесо рабочее правое	1
2	Ходовая часть	1
3	Корпус спиральный правый	1
4	Аппарат направляющий правый	1
5	Рама	1
	Датчик АVO2-03-08	6
6	Термопреобразователь сопротивления ТСП 9203-72	2
7	Механизм МЭО-630/63-0,25У-92КБ-УХЛ1	1
8	Связка LGHP 2/1	3,5 кг
9	Электродвигатель ДАЭО4-85/49-4У1 (630кВт, 10кВ, 1500 об/мин)	1
10	Монтажно-эксплуатационная документация: - Дымосос ДН-17-0,62ПР чертёж 01.222.00.00.000 МЧ - Ходовая часть чертёж 01.222.20.00.000 МЧ - Аэродинамическая характеристика чертёж 01.222.00.00.000 ДА - Шумовая характеристика чертёж 01.222.00.00.000 ДШ - Руководство по эксплуатации 01.222.00.00.000 РЭ	1 комплект
11	Декларация о соответствии	1

01.222.00.00.000 ПС

2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

88

3 ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ, ХРАНЕНИЕ, ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

3.1 Для дымососа установлены следующие показатели надежности:

Установленная безотказная наработка, не менее, ч	4500
Установленный срок службы до капитального ремонта, не менее, лет	5
Полный назначенный срок службы, не менее, лет	25

Указанные сроки службы действительны при соблюдении потребителем требований действующей эксплуатационной документации.

3.2 Упаковка и консервация сборочных единиц и деталей дымососа обеспечивает сохранность их при транспортировании и хранении при поставке в климатические зоны с умеренным климатом – 1,5 года.

Указанные сроки службы действительны при соблюдении потребителем требований действующей эксплуатационной документации.

Показатели надежности и хранения комплектующих изделий, поставляемых комплектно с дымососом, определяются в соответствии с индивидуальными паспортами на них.

3.3 Гарантийный срок 24 месяца с даты подписания обеими сторонами акта об оказанных услугах, но не более 30 месяцев с даты поставки, при соблюдении потребителем условий транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации.

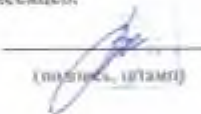
4 КОНСЕРВАЦИЯ

4.1 Дымосос ДН-17-0,62ПР подвергнут консервации согласно требованиям действующей технической документации.

Дата консервации « 04 » апреля 2019 г.

Срок действия консервации 18 месяцев.

Контрольный мастер ОТК



(подпись, печать)

В.В. Анфилюев

4.2 При продолжительности хранения, превышающей срок действия консервации, потребителем должна быть произведена переконсервация.

01.222.00.00.000 ПС

3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

89

5 ДАННЫЕ ОБ УПАКОВЫВАНИИ

Дымосос ДН-17-0,62ПР упакован согласно требованиям действующей технической документации.

Контрольный мастер ОТК


(подпись)

В.В. Анфилофьев

« 04 » апреля 2019 г.

6 ДАННЫЕ О ПРИЕМКЕ

6.1 Дымосос ДН-17-0,62ПР изготовлен и принят в соответствии с обязательными требованиями действующей технической документации и признан годным к эксплуатации.

6.2 Данные приемо-сдаточных испытаний приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Результаты испытаний при 1500 об/мин

Измеряемый параметр	Место замера	Значение	
		Фактическое	Номинал., не более
Температура подшипников, °С	Подшипник ближний к приводу	54	95
	Подшипник дальний от привода	50	
Значение виброскорости (среднее квадратичное), мм/с	Подшипник ближний к приводу	осевой – 2,0 поперечной – 1,4 вертикальной – 1,0	4,44
	Подшипник дальний от привода	осевой – 2,2 поперечной – 2,4 вертикальной – 1,4	

Контрольный мастер ОТК


(подпись, штамп)

В.В. Анфилофьев

« 01 » апреля 2019 г.

7 СВЕДЕНИЯ ОБ УТИЛИЗАЦИИ

Дымосос утилизируют после окончания срока службы.

01.222.00.00.000 ПС

4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

90

Приложение Д.2
Копия паспорта на стационарную вакуумную установку



ПАСПОРТ
стационарной вакуумной установки
Инструкция по эксплуатации и техническому обслуживанию



Тип:	TowerVac 76
Серийный номер:	7701
Год изготовления:	10.2017
Проект:	РУСАЛ, Шелехов
№ заказа:	2008939

Wieland Lufttechnik GmbH & Co. KG	Wetterkreuz 12	D-91024 Erlangen	2008939-BWA-101
Tel. +49 / (0) 91 31 /60 67-0 Fax +49 / (0) 91 31 /60 44 01 e-mail: info@wieland-luft.de www.wieland-luft.de			Rev A00/17.10.176/BE

Взам. инв. №

Подп. и дата


Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

91

	Руководство по эксплуатации TowerVac 76	№ документа:	В.
		2008939-BWA-101	A01

2 Конструкция и функционирование

2.1 Описание работы оборудования

Собранный материал отделяется от потока транспортирующего воздуха при помощи центробежного сепаратора и задерживается в сборной ёмкости. Мелкая пыль удерживается карманным фильтром, при очистке карманного фильтра пыль также осыпается в ёмкость.

Вакуумная система оснащена пневматической системой очистки фильтра AirShock®, которая срабатывает после нажатия кнопки во время эксплуатации.
 При использовании автоматической системой очистки фильтра AirShock® (дополнительное оборудование) карманный фильтр очищается во время режима всасывания согласно интервалам очистки.

Создаваемый поток воздуха вырабатывается вихревым вакуумным насосом.
 Установленный шумоглушитель обеспечивает низкий уровень шума.
 При достижении максимального уровня заполнения в сборной встроенный датчик уровня (дополнительное оборудование) автоматически выключает вакуумную установку.

Включение/выключение вакуумной установки производится либо на щите управления или на пульте дистанционного управления.

Устройство выгрузки материала предоставляется заказчиком.

Основные компоненты вакуумного агрегата:

- Вихревой вакуумный с трёхфазным фланцевым двигателем
- Выхлопной шумоглушитель
- Устройство включения/защитный выключатель двигателя, IP65
- Карманный фильтр из иглопробивного лопнестера, соответствует пыли класса M
- Система очистки фильтра AirShock®
- Всасывающий патрубок ДУ 100
- Механический центробежный сепаратор, не требующий технического обслуживания
- Ограничитель вакуума
- Индикатор загрязнённости фильтра / вакуумметр
- Коническая сборная ёмкость с фланцем выгрузки ДУ 250
- Съёмный звукоизоляционный кожух

Устройства защиты установки от перегрузок и повреждений:

- **Ограничитель вакуума** ограничивает макс. вакуум в системе и защищает вакуумный насос от перегрузки.
- **Защитный выключатель двигателя** для защиты приводного двигателя от перегрузки
- **Датчик уровня** (дополнительное оборудование) для автоматического отключения вакуумной установки при достижении максимального уровня заполнения.


Монтаж на раму:
 Монтаж согласно установочному чертежу А 121.150 и системному чертежу А 132.177.

Wieland Lufttechnik GmbH & Co. KG Wetterkreuz 12 D-91024 Erlangen Tel. +49 / (0) 91 31 /60 57-0 Fax +49 / (0) 91 31 /60 44 01 e-mail: info@wieland-luft.de www.wieland-luft.de	Стр. 6 / 36
--	-------------

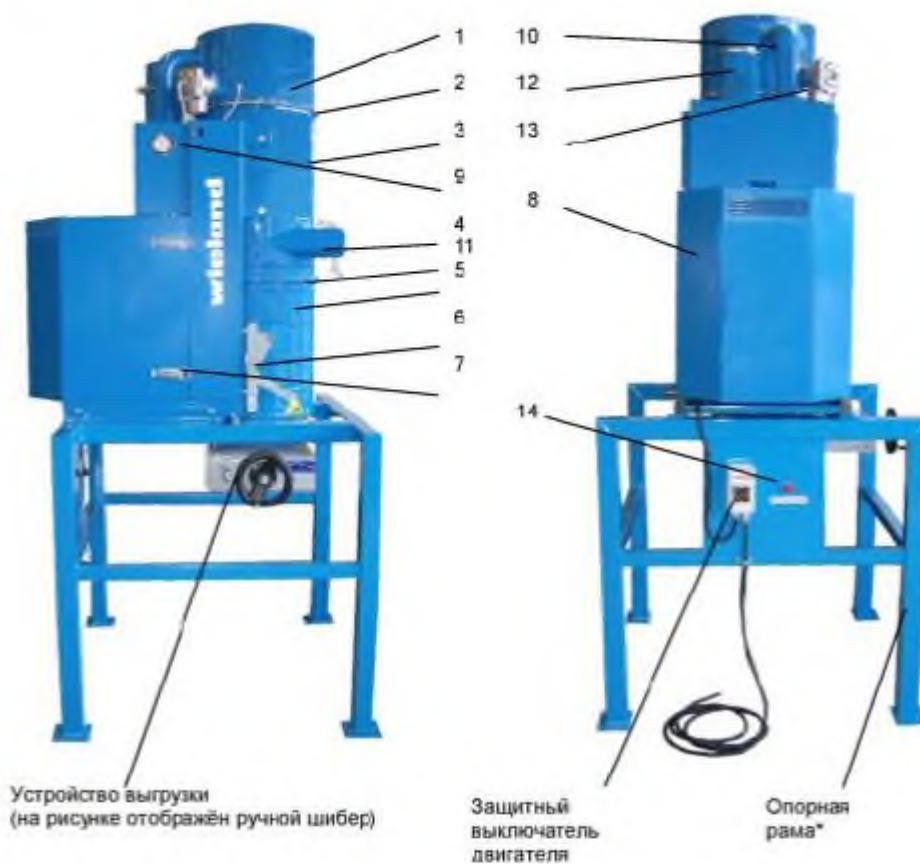
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл
--------------	--------------	-------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
------	---------	------	-------	-------	------

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

	Руководство по эксплуатации TowerVac 76	№ документа:	В.
		2008939-BWA-101	A01

Конструкция вакуумной установки



Компоненты:

- 1 Крышка для техобслуживания
- 2 Зажимное кольцо крышки
- 3 Корпус фильтра
- 4 Всасывающий патрубок ДУ 100
- 5 Сборная ёмкость с конической воронкой для выгрузки
- 6 Крепёжная пластина для сборной ёмкости
- 7 Защёлка
- 8 Звукоизоляционный корпус вихревого вакуумного насоса с трёхфазным электродвигателем
- 9 Вакуумметр
- 10 Отвод ДУ 80
- 11 Уплотнитель для сборной ёмкости
- 12 Выхлопной шумоглушитель
- 13 Магнитный клапан для системы очистки фильтра AirShock®
- 14 Кнопка запуска системы очистки фильтра AirShock®

*доп. оборудование

Wieland Lufttechnik GmbH & Co. KG Welterkreuz 12 D-91024 Erlangen
Tel. +49 (0) 91 31 /60 57-0 Fax +49 (0) 91 31 /60 44 01 e-mail: info@wieland-luft.de www.wieland-luft.de

Стр. 7 / 36

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

93

Приложение Д.3
Копия паспорта на воздушный винтовой компрессор

АО ПО «Компрессормаш»

Код продукции
3643 00

Воздушный винтовой компрессор НВ-ЕVO/55ЧП



3643.0001.00.00.000 ПС
ПАСПОРТ

2018г.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

94

Содержание:

1. Общие указания.....	3
2. Основные сведения об изделии	4
3. Основные технические данные	4
4. Комплектность	5
5. Основные комплектующие изделия	5
6. Сведения по испытаниям на предприятии-изготовителе	6
7. Гарантии изготовителя	7
8. Свидетельство о приёмке	7
9. Движение изделия при эксплуатации	8
10. Регистрация результатов технического освидетельствования	9
12. Особые отметки	10

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

				3643.0001.00.00.000ПС		
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Лит	Лист
Разраб.						2
Пров.						10
Нач. КБ					АО ПО	
Н. контр.					«Компрессормаш»	
Утв.						
				Воздушный винтовой компрессор НВ-EVO/55ЧП Паспорт.		

							440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			95

1. Общие указания.

Паспорт является неотъемлемой принадлежностью изделия и передаётся вместе с ним.

К эксплуатации и обслуживанию компрессора, допускаются лица, прошедшие соответствующее обучение и изучившие «Руководство по эксплуатации» 3643.0001.00.00.000 РЭ.

За правильность и своевременность проведения сервисного обслуживания, а так же за сохранность и правильность заполнения паспорта в процессе эксплуатации, несёт ответственность должностное лицо, за которым закреплено изделие.

В случае передачи изделия от одной организации в другую, результирующие записи по наработке и сервисному обслуживанию заносятся в соответствующий раздел Паспорта и заверяются печатью организации, передающей изделие.

Не допускаются записи карандашом и подчёртки. Исправление записи производится зачёркиванием и внесением новой, которая заверяется подписью лица, ответственного за ведение паспорта

					3643.0001.00.00.000 ПС		Лист
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата			3

Инд. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2. Основные сведения об изделии

Наименование изделия	<i>Воздушный винтовой компрессор НВ-ЕVO/55ЧП</i>
Обозначение	<i>3643.0001.00.00.000</i>
Дата изготовления	<i>08.2018</i>
Предприятие изготовитель	<i>АО ПО «КОМПРЕССОРНЫЕ МАШИНЫ» Россия, 440015, г. Пенза, ул. Аустрина, д. 63, Тел/факс: (8412) 20-10-41 E-mail: tdrkm@mail.ru</i>
Заводской номер изделия	<i>20180952</i>

3. Основные технические данные

Модель	НВ-ЕVO/55ЧП	
Тип охлаждения	<i>Воздушное</i>	
Производительность	<i>3-10 м³/мин</i>	
Рабочее избыточное давление сжатого воздуха	<i>5-8 бар</i>	
Окружающая температура	<i>от +5°C до 40°C</i>	
Вид компрессора	<i>Винтовой</i>	
Содержание масла на выходе	<i>≤3мг/м³</i>	
Габариты	<i>1700x1250x1120</i>	
Масса	<i>780кг</i>	
Тип привода	<i>Ременной</i>	
	Мощность	<i>55 кВт</i>
	Обороты	<i>2970</i>
	Пуск	<i>Главный пуск</i>
	Питание	<i>380В/50Гц/3ф</i>
	Класс защиты	<i>IP54</i>
	Класс изоляции	<i>F</i>

Изм. №	Лист	№ докум.	Год	Дата
Изм. №	Лист	№ докум.	Год	Дата
Изм. №	Лист	№ докум.	Год	Дата
Изм. №	Лист	№ докум.	Год	Дата

3643.0001.00.00.000 ПС

Лист
4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

97

4. Комплектность

Обозначение	Наименование	Количество	Заводской номер	Примечание
3643.0001.00.00.000	Воздушный винтовой компрессор HB-EVO/55ЧП	1	20180952	
3643.0001.00.00.000ПС	Паспорт	1		
3643.0001.00.00.000РЭ	Руководство по эксплуатации	1		

5. Основные комплектующие изделия

Обозначение	Количество
Винтовой блок	1
Электродвигатель	1
Радиатор	1
Шкаф электрический	1
Частотный преобразователь	1
Воздушный фильтр	1
Масляный фильтр	1
Бак-сепаратор	1
Фильтр сепаратора	2
Контроллер	1
Всасывающий клапан	1
Клапан минимального давления	1
Вентилятор	1
Датчик давления	1
Предохранительный клапан	1
Приводные ремни	4
Масло	30л

3643.0001.00.00.000 ПС

Лист

5

Изм. Лист № док. Подп. Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

98

6. Сведения по испытаниям на предприятии – изготовителе

Произведено испытание согласно требований ГОСТ 12.2.016-81, ГОСТ 12.2.016.1-91.

Компрессор отработал под нагрузкой 1 ч. 54 мин.

Функции контроллера на предмет обнаружения неисправностей, отслеживания интервалов обслуживания, токов электродвигателя проверены.

Установлено оптимальное давление 6 бар, максимальное давление 6 бар.

Результат испытаний: компрессор обеспечивает исполнение технических характеристик, указанных в настоящем паспорте.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	3643.0001.00.00.000 ПС	Лист
						6

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

7. Гарантии изготовителя

Гарантийный срок эксплуатации – 12 месяцев со дня ввода изделия в эксплуатацию, но не более 13 месяцев с даты отгрузки с предприятия-изготовителя при соблюдении условий транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации.

8. Свидетельство о приёмке

Наименование изделия	Обозначение изделия	Заводской номер
Воздушный винтовой компрессор НВ-EVO/55ЧП	3643.0001.00.00.000	20180952

изготовлен и принят в соответствии с обязательными требованиями действующей технической документации, ГОСТ 12.2.016-81, ГОСТ 12.2.016.1 -91 и ПБ03-581-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации компрессорных установок, воздухопроводов и газопроводов» и признан годным для работы с параметрами, указанными в настоящем паспорте.

Главный инженер

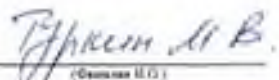
 (подпись) _____


 (подпись И.О.) _____



Начальник ОТК

 (подпись) _____


 (подпись И.О.) _____




Изм.	Лист	№ док.	Год	Дата	3643.0001.00.00.000 ПС	Лист
						7

Инд. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Д.4
Копия паспорта на пневматический камерный насос

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗАВОД ПНЕВМОТРАНСПОРТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ»					
					
ПНЕВМАТИЧЕСКИЙ КАМЕРНЫЙ НАСОС ПКН-1.5					
ПАСПОРТ ИНСТРУКЦИЯ ПО МОНТАЖУ РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ПКН-1.5.00.00.00.15ПС					
г.Тольятти 2014г					
Изм.	Лист	№ докум.	Полное	Дата	ПКН-1.5.00.00.00.15ПС
					Лист 1

Изм. № подп	Взам. инв. №
Подп. и дата	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

1. ВВЕДЕНИЕ

Техническое описание и инструкция по эксплуатации предназначены для изучения устройства и принципа действия пневматического камерного насоса, правил его эксплуатации и технического обслуживания.

К техническому описанию и инструкции по эксплуатации прилагается паспорт «Сосуда работающего под давлением», который должен заполняться при эксплуатации насоса ответственным лицом.

Для дополнительных сведений по эксплуатации пневмокамерного насоса, руководствоваться «Правилами устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением» ПБ 03-576-03, утвержденными Госгортехнадзором России.

2. НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Пневматический камерный насос ПКН-1.5 предназначен для транспортирования сыпучих порошковых материалов по трубопроводам при помощи сжатого воздуха. Конструкция ПКН позволяет реализовать как обычный пневмотранспорт, так и пневмотранспорт в плотном слое.

Насос должен быть установлен в закрытом помещении с температурой $+5... +50^{\circ}\text{C}$. Климатическое исполнение насоса УХЛ-4 согласно ГОСТ 15150-69.

Максимальная температура загружаемого материала не должна превышать $+150^{\circ}\text{C}$.

Сжатый воздух, подаваемый к насосу, не должен содержать капельной влаги, кислот и механических примесей и иметь класс чистоты не ниже 7 по ГОСТ 17433-80.

3. ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА

Таблица 1.1

Параметр	Значение
Вместимость камеры (сосуда), м^3	1.5
Производительность при разгрузке камеры, тн/ч°	20 – 40
Рабочее давление сжатого воздуха, МПа (кгс/см^2)	0.4±0.6 (4±6)
Приведенная длина транспортного трубопровода до, м	1000
Высота подъема по вертикали до, м	50
Условный диаметр транспортного трубопровода, мм	100, 125, 150
Условный диаметр подводящего воздухопровода, мм	80, 100
Расход сжатого воздуха, $\text{м}^3/\text{мин}$	20-25
Температура транспортируемого материала до, $^{\circ}\text{C}$	150
Рабочий диапазон температур стенок сосуда, $^{\circ}\text{C}$	-10 +150
Диаметр (камеры) сосуда, м	1,2
Габаритные размеры (с внешним коллектором), не более, мм:	
Длина, мм	2300
Ширина, мм	1900
Высота, мм	2900
Масса, не более, кг	1300
Система управления - автоматическая, дистанционная на базе ПЛК, с возможностью интеграции в АСУ-ТП. Тип выгрузки – нижняя.	
Сосуд не подлежит регистрации в органах Ростехнадзора (ФСЭТАН)	

^оПроизводительность дана по глинозему с объемным весом 1,1 ... 1,2 т/м^3 при приведенных длинах (не более) 250м и диаметре транспортного трубопровода (не менее) 150мм, избыточном давлении сжатого воздуха (не менее 0,5 МПа); производительность зависит от насыпного веса сыпучего материала и геометрии трассы и должна уточняться для конкретных условий эксплуатации.

Уровень звукового давления, создаваемый ПКН на постоянном рабочем месте обслуживающего персонала, не превышает 50 дБ. ПКН не создает вибраций при своей работе.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм. № дубл.	Подп. и дата	ПКН-1.5.00.00.00.15ПС					Лист
					Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм. № дубл.	Подп. и дата	3
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм. № дубл.	Подп. и дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм. № дубл.	Подп. и дата	Лист
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм. № дубл.	Подп. и дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм. № дубл.	Подп. и дата	3

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

102

4. КОМПЛЕКТНОСТЬ

В комплектацию поставки входят:

- Рабочая камера насоса (сосуд) в сборе с грузозачным клапаном и системой внутренней аэрации сосуда
- Шкаф управления пневмокамерным насосом (ШУ ПКН) на базе ПЛК
- КИП и датчик уровня
- Шкаф управления заслонками пневматический с блоком подготовки воздуха
- Подводящий коллектор сжатого воздуха с комплектом запорной арматуры,
- Клипан магистральный разгрузки сосуда
- Дисковая заслонка с пневмоприводом для бункера сыпучего материала
- Клапан аспирации сосуда
- Комплект ЗИП
- Паспорт и инструкция по эксплуатации

Спецификация на насос ПКН-1.5 представлена в табл.4.1

Таблица 4.1

Спецификация основных элементов пневмокамерного насоса ПКН-1.5

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во
1	Рабочая камера насоса ПКН-1.5 в сборе	шт.	1
2	Шкаф управления пневмокамерным насосом (ШУ ПКН) на базе ПЛК Unitrionics JAZZ JZ10-11-R31	шт.	1
3	Электроконтактный манометр ДМ5001Г с разделительной мембраной РМ5320	шт.	1
4	Датчик уровня вибрационный LVL-B2-R52A6WAA-NA длина сенсора 500мм	шт.	1
5	Шкаф управления заслонками ШПУ-ПКН-6x5/2-1/4-24VD, 6 каналов, в комплекте с блоком подготовки воздуха, соединительными трубками и фитингами	шт.	1
6	Клапан магистральный разгрузки рабочей камеры в сборе с пневмоцилиндрами привода клапана	шт.	1
7	Дисковая заслонка Ду50 PN16 с пневмоприводом DA30 и конечными выключателями, подачи сжатого воздуха в магистральный клапан	шт.	1
8	Дисковая заслонка Ду100 PN10 с пневмоприводом DA45 и конечными выключателями, подачи сжатого воздуха в рабочую камеру насоса	шт.	1
9	Дисковая заслонка Ду250 PN10 с пневмоприводом и конечными выключателями, отсечения потока материала из бункера	шт.	1
10	Обратный клапан поворотный WT DN50, PN10, WTSCV160050	шт.	3
11	Дисковая заслонка Ду100 PN10 с десяти-позиционной ручкой-регулятором,	шт.	1
12	Дисковая заслонка Ду50 PN16 с десяти-позиционной ручкой-регулятором,	шт.	1
13	Вентиль фланцевый Ду50 PN10	шт.	2
14	Клапан аспирации сосуда, в сборе с пневмоцилиндром привода	шт.	1
15	Манометр образцовый МПТИ-У2-10.0-0.6	шт.	1
16	Колено разгрузочное	шт.	1
17	Запасные части и принадлежности (ЗИП)	к-т	1

Примечание: с целью улучшения эксплуатационных характеристик ПКН-1.5, завод-изготовитель оставляет за собой право вносить изменения в состав оборудования и/или его характеристики без согласования с заказчиком.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Изм. № дубл.	Подп. и дата

ПКН 1.5.00.00.15ПС				Лист
Лист	№ докум.	Полное	Дата	4

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

5. УСТРОЙСТВО И РАБОТА ИЗДЕЛИЯ

На рис.5.1 приведена схема пневмокамерного насоса ПКН-1.5 которая включает в себя следующие элементы:

1. рабочая камера насоса с диаметром сосуда 1200 мм, полезный объем 1,3 м³;
2. клапан магистральный DN150;
3. аэрозлементы системы внутренней аэрации сосуда (6 шт);
4. колено разгрузочное;
5. дисковая заслонка с ручным приводом DN100 подачи сжатого воздуха в ПКН;
6. манометр для измерения давления сжатого воздуха в подводящем коллекторе;
7. патрубок подвода сжатого воздуха DN100;
8. пневмоприводная заслонка DN100 подвода сжатого воздуха в ПКН;
9. воздухопровод DN50 подвода сжатого воздуха в ПКН;
10. вентиль с ручным приводом DN50 подачи сжатого воздуха в ПКН;
11. обратный клапан DN50 воздухопровода ПКН;
12. вентиль с ручным приводом DN50 воздухопровода аэрационных элементов;
13. обратный клапан DN50 воздухопровода аэрационных элементов;
14. воздухопровод DN50 подвода сжатого воздуха в аэрационные элементы;
15. пневмоприводная заслонка DN50 воздухопровода магистрального клапана;
16. дисковая заслонка с ручным приводом DN50 воздухопровода магистрального клапана;
17. воздухопровод DN50 подвода сжатого воздуха в магистральный клапан;
18. обратный клапан DN50 воздухопровода магистрального клапана;
19. воздухопровод DN50 подвода сжатого воздуха в колено разгрузочное;
20. вентиль с ручным приводом DN15 воздухопровода колена разгрузочного;
21. обратный клапан DN15 воздухопровода колена разгрузочного;
22. разделитель мембранный электроконтактного манометра
23. электроконтактный манометр измерения давления сжатого воздуха в ПКН;
24. клапан аспирации DN100 сброса воздуха при загрузке ПКН;
25. воздухопровод DN100 сброса аспирационного воздуха при загрузке ПКН;
26. бункер загрузки транспортируемого материала;
27. колокольный клапан загрузки материала в сосуд ПКН;
28. пневмоцилиндр привода колокольного клапана;
29. пневмоприводная заслонка DN250 загрузки транспортируемого материала;
30. датчик уровня сыпучего материала в ПКН

Примечание:

позиции 25, 26 в объем поставки завода-изготовителя не входят и изготавливаются заказчиком самостоятельно или с привлечением подрядных организаций, с привязкой данных элементов к системе пневмотранспорта предприятия при монтаже насоса. Изготовление и поставка данных позиций заводом-изготовителем насоса возможна на основании дополнительного договора поставки.

Варианты комплектации и исполнения насоса оговариваются в заказной спецификации.

Конструкция сосуда насоса приведена на рис.5.2 а, б, в.

В качестве пористой перегородки в аэрационном элементе используется сетка фильтровальная саржевого плетения. Аэрационный элемент имеет неразборную конструкцию и при износе сетки подлежит замене в сборе.

Имя № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Имя № губл.	Подп. и дата

Лист	№ докум.	Подпись	Дата

ПКН 1.5.00.00.00.15ПС

Лист
5

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

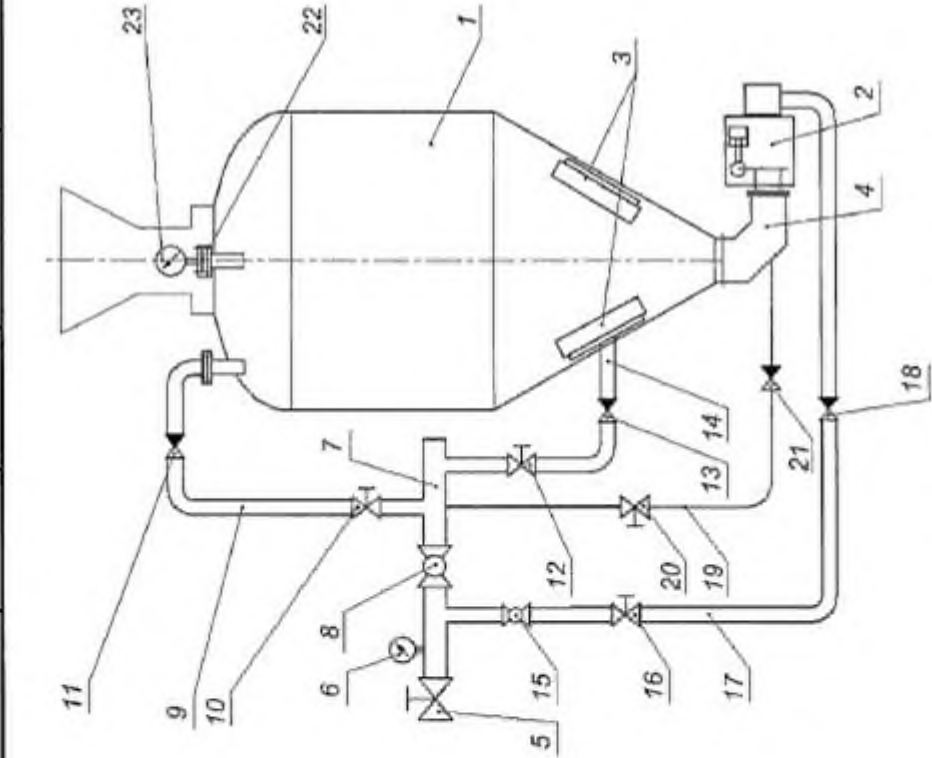
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Имя № подл.	Подп. и дата	Имя № дубл.	Подп. и дата



ПКН-1.5.00.00.00.15ПС

Рис.5.1 Схема пневмокамерного насоса ПКН-1.5

Лист
6

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Работа пневмокамерного насоса в автоматическом режиме осуществляется циклически. После включения питания необходимо нажать клавишу «Автомат» на шкафу управления (ШУ) при этом на экране контроллера появится надпись «Автомат» и «Готов», т.е. ПКН будет готов к работе в автоматическом режиме (см. рис.5.4, 5.5). После нажатия кнопки «Пуск» начинается работа ПКН в автоматическом режиме в следующем порядке (см. рис.5.1):

1. Открываются загрузочный клапан (27) и клапан выпуска (сброса) воздуха (24). Затем открывается заслонка (29) и начинается загрузка сыпучим материалом сосуда.

2. При достижении необходимого уровня загрузки сосуда срабатывает датчик реле (30) уровня. После этого сначала закрывается заслонка (29), а затем загрузочный клапан (27) и клапан сброса воздуха (24). Таким образом, сосуд заполнен сыпучим материалом, герметично закрыт и готов к разгрузке.

4. Через некоторое время после закрытия клапанов (24), (27), (29) открывается клапан (8) подачи сжатого воздуха в насос. Идет набор давления в сосуде.

5. При достижении избыточного давления в сосуде 0,3-0,4 МПа (конкретное значение зависит от геометрии тракта и свойств материала и устанавливается при пуско-наладке) происходит срабатывание верхней уставки электроконтактного манометра (23) ЭКМ, поступает команда на открытие сначала клапана (15) подачи сжатого воздуха в магистральный клапан, а затем на открытие самого магистрального клапана (2) и начинается процесс разгрузки сосуда.

5. После освобождения сосуда и транспортной трубы от материала сопротивление транспортного тракта и давление в сосуде падает. При достижении избыточного давления в сосуде 0,05 МПа (конкретное значение зависит от геометрии тракта и свойств материала и устанавливается при пуско-наладке) происходит срабатывание нижней уставки электроконтактного манометра (23) и поступает команда на закрытие сначала клапана (8) подачи воздуха в сосуд, затем на закрытие магистрального клапана (2) и через некоторое время клапана (15) подачи сжатого воздуха в магистральный клапан.

После этого ПКН готов к началу очередного разгрузочного цикла начиная с пункта 1. Алгоритм включения клапанов и таймеры могут быть изменены и перезаписаны в ПЗУ программируемого логического контроллера.

Пневмокамерный насос может работать в ручном режиме, при этом управления клапанами осуществляется с помощью нажатия клавиш контроллера. Подробная инструкция содержится в паспорте шкафа управления (ШУ).

Устройство шкафа управления ПКН приведено на фото рис.5.4, 5.5.

Временная циклограмма работы механизмов пневмокамерного насоса, схема и таблица подключений приведена в паспорте шкафа управления (ШУ).

Аварийная остановка работы осуществляется нажатием кнопки «Авария».

Изм. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм. № дубл.	Подп. и дата

Изм.	№ докум.	Подпись	Дата	Лист
				10

ПКН 1.5.00.00.00.15ПС

Изм.	№ подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

13. ВОЗМОЖНЫЕ ОТКАЗЫ И МЕТОДЫ УСТРАНЕНИЯ

Возможные отказы и методы устранения приводятся в таблице 1 в ПРИЛОЖЕНИИ А настоящего паспорта.

14. ПРАВИЛА ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЯ

ПКН-1.5 в упаковке транспортируются всеми видами транспорта, в том числе воздушным транспортом, в соответствии с правилами перевозок грузов, действующими на каждом виде транспорта.

Насос камерный пневматический отгружается отдельными сборочными единицами, упакованными в тару, изготовленную по технической документации завода-изготовителя. Сварной сосуд отправляется в сборе. Упаковка сборочных единиц и деталей насоса производится в соответствии с упаковочным листом. Условия транспортирования должны соответствовать условиям 3(ЖЗ) ГОСТ 15150.

Условия хранения ПКН-1.5 в транспортной таре – 3(ЖЗ) по ГОСТ 15150. Насос пневмокамерный и его узлы должны храниться на закрытых складах. В исключительных случаях допускается их хранение под навесом, приняв все меры по отведению дождевых и талых вод вне площадки. При хранении насоса и его узлов необходимо подтащить под них деревянные прокладки подходящей толщины. С целью предотвращения повреждения деталей насоса, запрещается укладка другого оборудования и деталей сверху. Резиновые детали должны быть защищены от попадания солнечных лучей и не должны быть в близости от органических растворителей, кислот, щелочи и других веществ, разрушающих резину. В процессе хранения необходимо проводить периодический осмотр упаковки, консервирующих средств и покрытий, нанесенных на поверхность изделия и комплектующих.

Электротехническое и пневматическое оборудование должно храниться в закрытых помещениях при температуре 5 - 40°C и влажности до 50%, отсчитанной при 25°C, условия хранения 1(Л) по ГОСТ 15150.

15. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ

Пневматический камерный насос ПКН-1.5, обозначение ПКН-1.5.00.00.00.15.2СБ, заводской номер _____ изготовлен и принят в соответствии с обязательными требованиями действующей технической документации, ТУ 4841-001-81845469-2011, требований ПБ 03-576-03, ПБ 03-584-03, ОСТ 26-291-94, ОСТ 26.260.3-2001, ГОСТ 24444-87 и признан годным к эксплуатации.

Дата выпуска СЕН 2017



Главный инженер [Signature] Зубков Д.А.

Начальник ОТК [Signature] Ларичкина О.С.

ПКН 1.5.00.00.00.15ПС

Лист
21

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм. № дубл.	Подп. и дата

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1



**ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ
ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ**

Заявитель, Общество с ограниченной ответственностью "Завод пневмотранспортного оборудования",
ОГРН 1076320016123,
место нахождения: Российская Федерация, 443011, Самарская область, г. Тольятти,
ул. К. Маркса, д. 53, офис 25,
фактический адрес: Российская Федерация, 445021, Самарская область, г. Тольятти,
ул. Баянзина, д. 27, офис 205,
телефон: +7 (8482) 382-494, факс: +7 (8482) 282-782, адрес электронной почты: zrtoib@ist.ru.

в лице Генерального директора Фурсова Сергея Владимировича
заявляет, что пневматическое клапанное насосное оборудование ПКН, изготавливаемое по техническим условиям ТУ 4841-001-81845469-2011 изготовитель: общество с ограниченной ответственностью «Завод пневмотранспортного оборудования»

место нахождения: Российская Федерация, 445011, Самарская область, г. Тольятти,
ул. К. Маркса, д. 53, офис 25,
фактический адрес: Российская Федерация, 445021, Самарская область, г. Тольятти,
ул. Баянзина, д. 27, офис 205,
Код ТН ВЭД ТС: 8414 80 800 9
Серийный выпуск:

соответствуют требованиям Технического регламента Таможенного союза "О безопасности машин и оборудования" (ТР ТС 010/2011)

Декларация о соответствии принята на основании протокола испытаний № 1955 от 16.12.2013 г., выданного Испытательной лабораторией ЗАО «Научно-Исследовательский Центр «ТЕХНОПРОГРЕСС» (акт о аккредитации № РОСС RU.0001.21M967 от 02.09.2010 г. до 02.09.2015 г., г. Москва).

Дополнительная информация: условия хранения в соответствии с ГОСТ 15150-69, срок хранения – 3 года со дня изготовления насоса при условии обновления консервационных средств и покрытий не реже 1 раза в год, срок службы 20 лет при выполнении условий по использованию, установленным изготовителем в технической документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 22.12.2018 включительно



С.В. Фурсов
(инициалы и фамилия руководителя организации-заявителя или физического лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя)

Сведения о регистрации декларации о соответствии:

Регистрационный номер декларации о соответствии: ТС № RU Д-RII.MI04.B.00032

Дата регистрации декларации о соответствии: 23.12.2013

ПКН 1.5.00.00.00.15ПС

Лист
29

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм. № дубл.	Подп. и дата

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.ММ04.1103473

Срок действия с 18.02.2014 по 17.02.2017

№ 1468050

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ рег. № РОСС RU.0001.11ММ04 Орган по сертификации продукции ООО "НТЦ Стандарт и Качество", РФ, 115114, г. Москва, Дербеневская наб., д. 11, помещение 60. Телефон (495)777-80-26, факс (495)777-80-28, адрес электронной почты zakaz@ntc-sk.ru.

ПРОДУКЦИЯ ПНЕВМАТИЧЕСКИЕ КАМЕРНЫЕ НАСОСЫ СЕРИИ ПКН.
 ТУ 4841-001-81845469-2011.
 Серийный выпуск.

код ОК 005 (ОКП):

48 4185

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
 ГОСТ 12.2.003-91, ГОСТ 12.1.003-83

код ТН ВЭД России:

8414 80 800 9

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Завод пневмотранспортного оборудования».

Адрес: 445011, РФ, Самарская область, г. Тольятти, ул. Карла Маркса, 53-25.
 Телефон (8482) 282-494, факс (8482) 282-782, ИНН 6323099693.

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Обществом с ограниченной ответственностью «Завод пневмотранспортного оборудования».

Адрес: 445011, РФ, Самарская область, г. Тольятти, ул. Карла Маркса, 53-25.
 Телефон (8482) 282-494, факс (8482) 282-782, ИНН: 6323099693.

НА ОСНОВАНИИ протокола сертификационных испытаний № 6770 от 14.02.2014 г.
 Испытательный центр ООО «АКАДЕМСИБ», рег. № РОСС RU.0001.21AB09 от 01.08.2011 до 01.08.2016, адрес: 630024, Новосибирская обл., г. Новосибирск, ул. Бетонная, д. 14

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Схема сертификации: З.



Руководитель органа

[Signature]
подпись

П.П. Федягин

подпись

Эксперт

[Signature]
подпись

Б.П. Чумак

подпись

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

Самостоятельно изготовленные копии сертификата действительны не являются.

ПКН 1.5.00.00.00.15ПС

Лист

30

Подп. и дата	
Имя, № дубл.	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Имя, № подл.	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

109

Приложение Д.5
Копия паспорта на круглые канальные вентиляторы

Объединенный эксплуатационный документ

Паспорт. Версия 06.16



Круглые канальные вентиляторы



CFk 100 VIM
CFk 125 VIM
CFk 160 VIM
CFk 200 VIM
CFk 250 VIM
CFk 315 VIM



CFk 100 MAX
CFk 125 MAX
CFk 160 MAX
CFk 200 MAX
CFk 250 MAX
CFk 315 MAX



CFs 100S
CFs 125S
CFs 160S
CFs 200S
CFs 250S
CFs 315S



TUBE 100 XL
TUBE 125 XL
TUBE 160 XL
TUBE 200 XL
TUBE 250 XL
TUBE 315 XL



CFW 100
CFW 125
CFW 160
CFW 200
CFW 250
CFW 315

Изолированные канальные вентиляторы



ICFE 125 VIM
ICFE 160 VIM
ICFE 200 VIM
ICFE 250 VIM
ICFE 315 VIM
ICFE 400 VIM

EAC



Developed
in Denmark

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Инд. № подл.						

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №



Содержание

Условные обозначения.....2
 Требования по безопасности.....3
 Область применения.....4
 Рекомендуемая структура и состав системы вентиляции.....4
 Описание.....5
 Масштабные показатели и присоединительные размеры.....6
 Расшифровка обозначения.....7
 Реализация.....7
 Транспортировка и хранение.....8
 Монтаж.....8
 Пусконаладочные работы.....11
 Эксплуатация.....12
 Осуществление.....12
 Возможные неисправности и способы их устранения.....13
 Утилизация.....14
 Сертификация.....14
 Гарантийные обязательства.....14
 Отметки о производимых работах.....17
 Технические данные.....22
 Отметка о продаже.....28.



Требования по безопасности

- Поставляемое устройство может использоваться только в системах вентиляции. Не используйте устройство в других целях!
- Используйте только исправные вентиляторы. Убедитесь до монтажа, что изделие не имеет видимых дефектов, например, трещин на корпусе, недостающих винтов или крышек.
- Все работы с устройством (монтаж, соединение, ремонт, обслуживание) должны выполняться только квалифицированными персоналом. Все электрические работы должны выполняться только специально обученными специалистами. Предварительно должно быть отключено электропитание.
- Во время монтажа и обслуживания устройства используйте специальную рабочую одежду и будьте осторожны – углы устройства и соединяющихся частей могут быть острыми и рваными.
- Устанавливайте устройство надежно, обеспечивая безопасное использование.
- Не используйте устройство во взрывоопасных и агрессивных средах.
- Напряжение должно подаваться на устройство через выключатель с разрывом между контактами не менее 3 мм. Выключатель и кабель питания должны быть подобраны по электрическим данным агрегата. Выключатель напряжения должен быть легкодоступен.
- Изделие должно работать в пределах рабочего диапазона параметров, приведенных в технических характеристиках изделия.
- Защита от прикосновения к опасным зонам и от влечения одежды должна выполняться согласно требованиям действующих стандартов (путем установки защитных решеток и воздухопроводов достаточной длины).
- Во время работы агрегата, исключите попадание посторонних предметов в воздухопровод. Если же это случится, немедленно отключите агрегат от источника питания. Перед изъятием постороннего предмета убедитесь, что вентилятор остановился и случайное включение агрегата невозможно.
- Лица с ограниченными возможностями или в состоянии алкогольного опьянения, физическими или умственными способностями могут управлять изделием только после соответствующего инструктажа или под наблюдением ответственного лица. Запрещается допускать детей к изделию.
- Все изделия, установленные на заводе, не являются окончательными подготовленными к работе. Использование устройств возможно только после подключения их к воздуховодам или монтажа защитных решеток в отверстиях для забора и удаления воздуха.

Условные обозначения

- Предупреждение (Внимание!) Игнорирование этого предупреждения может повлечь за собой травму или угрозу жизни и здоровью и/или повреждение агрегата.
- Внимание, опасное напряжение! Игнорирование этого предупреждения может повлечь за собой травму или угрозу жизни и здоровью.
- Указание (примечание). Служит перед объяснением или перекрестной ссылкой, которая относится к другим частям текста данного руководства.

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



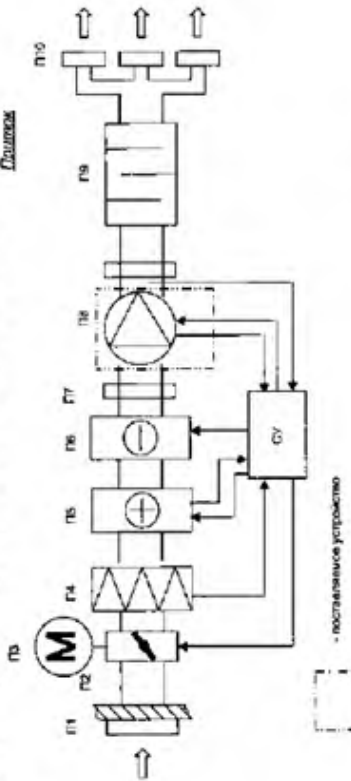
Область применения

Вентиляторы применяются для перемещения воздуха в круглых и прямоугольных каналах систем приточной и вытяжной вентиляции жилых, общественных и производственных помещений.

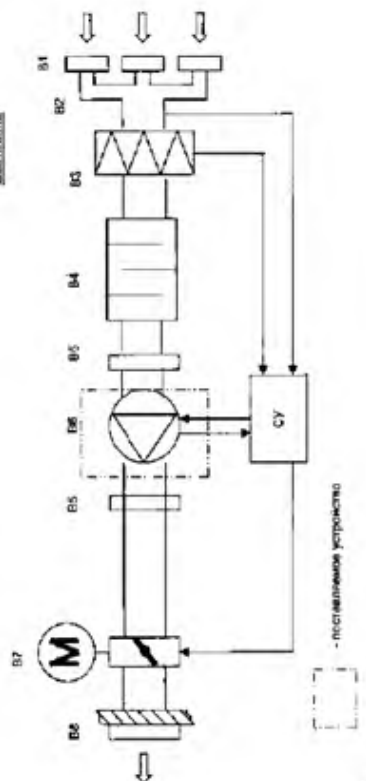
- ❗ Не допускается использовать устройства для транспортировки воздуха, содержащего строительную пыль, муку и т.п., содержащего повышенную влажность (например, в ванных комнатах), имеющего повышенную влажность, органических растворителей, паров и др. вредных примесей (например, на машиностроительных и химических производствах)
- ❗ Не допускается монтировать вентиляторы во взрыво-, пожароопасных помещениях и использовать их для транспортировки воздуха с содержанием паров пожароопасных веществ.

Рекомендуемая структура и состав системы вентиляции

Далее



Вытяжка



Обозначение	Элемент	Примечание	Рекомендуемые принадлежности (поставляются отдельно)
P1	Воздухоочистная решетка	*	Решетки PG, PGC, SA
P2	Сеть воздушоводов	*	Воздуховоды BFA, ISDBFA
P3	Заслонка	*	Воздушные клапаны DCSAg с приводом BRUNER, DCr, обратная заслонка BSK
P4	Приточный фильтр	*	Сетки FBO
P5	Нагреватель	*	Нагреватели E-K, WNC
P6	Осушитель	*	Осушители WPR-W, WPR-R
P7	Гибкая вставка	*	Быстрозастывающие хомуты FCCr
P8	Приточный вентилятор	*	
P9	Шумоглушитель	*	Шумоглушители SCr, SONDBFA, SH
P10	Воздухоотрастворительное устройство	*	Решетки TWA, ZWA, 4CA, диффузоры DVS, P, DVK-S
SU	Система управления	*	Регуляторы скорости SRE, SRE-E-T
B1	Вытяжные Решетки	*	Решетки TWA, ZWA, 4CA, диффузоры DVS, DVK-S
B2	Сеть воздуховодов	*	Воздуховоды BFA, ISDBFA
B3	Вытяжной Фильтр	*	Фильтры FBO
B4	Шумоглушитель	*	Шумоглушители SCr, SONDBFA, SH
B5	Гибкая вставка	*	Быстрозастывающие хомуты FCCr
B6	Вытяжной вентилятор	*	
B7	Заслонка выброса воздуха в воздух	*	Воздушные клапаны DCSAg с приводом BRUNER, DCr, обратная заслонка BSK
B8	Решетка выбрасываемого воздуха	*	Решетки SA, PG, PGC, WSK, GA
SU	Система управления	*	Регуляторы скорости SRE, SRE-E-T

Применение:

- + входит в состав поставляемого устройства,
- не используется в поставляемом устройстве,
- * используется как принадлежность.

Конфигурация системы вентиляции и использование отдельных элементов определяется проектной документацией.

Описание

❗ Вентиляторы оборудованы высокоэффективной кольчатой с загнутыми назад или вперед лопатками, асинхронным двигателем с внешним ротором, клеммной коробкой. Рабочее колесо установлено методом непосредственно на ротор электродвигателя. Электродвигатель с рабочим колесом статически и динамически сбалансированы. Двигатели имеют встроившуюся термозащиту с автоматическим перезапуском за исключением моделей ICFE 250 VM, ICFE 315 VM, ICFE 400 VM, в двигателях которых встроены защитные термореле, требующие подключения внешнего защитного устройства или регулятора с возможностью подключения термореле.

Регулирование скорости вентиляторов осуществляется путем изменения напряжения за счет использования пятиступенчатых регуляторов SRE или однофазных вращающихся регуляторов скорости SRE-2.5. К одному регулятору можно подключить несколько вентиляторов (кроме модели SRE-2.5) при условии, что общий ток вентиляторов не превышает номинальный ток регулятора (с запасом 15-20 %).

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

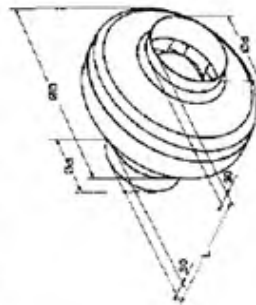


Свойства материала корпуса CFK VIM/MAX

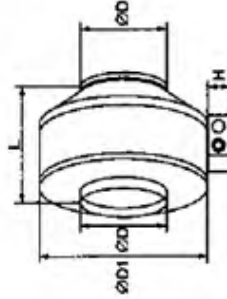
Свойство композиционного материала	Стандарт испытаний	Единица измерения	Значение
Физико-механические свойства			
Относительное удлинение при разрыве	ГОСТ 11262	%	68
Предел прочности при разрыве	ГОСТ 11262	МПа	14
Предел текучести при растяжении	ГОСТ 11262	МПа	17
Модуль упругости при растяжении	ГОСТ 6550	МПа	1838
Ударная вязкость без надреза по Шарфу при -40 °С	ГОСТ 4647	кДж/м.м.	50
Ударная вязкость с надрезом по Шарфу при -20 °С	ГОСТ 4647	кДж/м.м.	39
Термофизические свойства			
Температура плавления	ГОСТ 21533	°С	163
Температура размягчения по Вика (10-4)	ГОСТ 15088	°С	155

Массовогабаритные показатели и присоединительные размеры

CFK MAX/CFK VIM

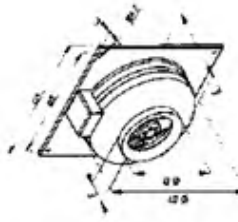


CFK/TUBE



Модель	Размеры, мм		Вес, кг	
	L	D	CFK VIM	CFK MAX
CFK 120 VIM/MAX	215	251	2,4	2,5
CFK 120 VIM/MAX	220	251	2,4	2,9
CFK 150 VIM/MAX	229	340	3,5	4,4
CFK 200 VIM/MAX	260	310	10,0	2,1
CFK 250 VIM/MAX	250	333	24,0	4,4
CFK 315 VIM/MAX	284	405	31,4	5,5

Модель	Размеры, мм			Вес, кг
	D	L	D1	
CFk 100S/TUBE XL	97	200	45	245
CFk 125S/TUBE XL	122	210	45	245
CFk 160S/TUBE XL	157	227	45	345
CFk 200S/TUBE XL	197	227	45	345
CFk 250S/TUBE XL	248	222	45	345
CFk 315S/TUBE XL	315	286	45	465

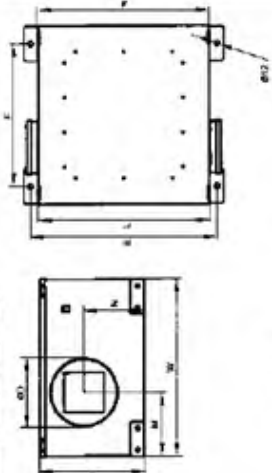


CFW

Модель	A	B	C	D	D1	E	F	Масса, кг
CFW 100	205	310	9	100	241	150	22	3,1
CFW 125	305	310	9	125	241	155	22	0,98
CFW 160	445	400	9	160	340	165	28	4,3
CFW 200	445	400	9	200	340	165	28	4,83
CFW 250	445	400	9	250	340	165	28	5,1
CFW 315	495	450	9	315	401	200	46	6,5

ICF VIM

Модель	Размеры, мм												Вес, кг
	L	W	H	R	M	N	O	P	E	F	G	T	
ICF 120 VIM	200	420	100	15	140	170	140	140	440	100	100	14	14
ICF 150 VIM	240	420	100	15	140	170	140	140	440	100	100	14	14
ICF 200 VIM	300	420	100	15	140	170	140	140	440	100	100	14	14
ICF 250 VIM	360	420	100	15	140	170	140	140	440	100	100	14	14
ICF 315 VIM	420	420	100	15	140	170	140	140	440	100	100	14	14
ICF 400 VIM	480	420	100	15	140	170	140	140	440	100	100	14	14



TUBE 250 XL
 L — Моменты инерции в плоскости
 W — Диаметр воздушного канала, мм
 H — Круглый вентилятор серии TUBE

CFk 250 S
 M — Диаметр инерции
 L — Диаметр воздушного канала, мм
 H — Круглый вентилятор серии CFk

CFW 250
 L — Диаметр воздушного канала, мм
 H — Круглый вентилятор серии CFW

Расшифровка обозначения

CFK 250 VIM
 M — Модели
 L — Диаметр воздушного канала, мм
 H — Круглый вентилятор серии CFK

CFK 250 MAX
 M — Модели
 L — Диаметр воздушного канала, мм
 H — Круглый вентилятор серии CFK

ICF E 250 VIM
 M — Модели
 L — Диаметр воздушного канала, мм
 H — Электродвигатель 250 В, 50 Гц
 K — Модели
 L — Диаметр инерции
 H — Круглый вентилятор для круглых каналов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



Реализация

устройства реализуются через специализированные и розничные торговые организации.

Транспортировка и хранение

Транспортирование и хранение агрегата должны выполняться квалифицированными специалистами с соблюдением требований инструкции по эксплуатации и действующих нормативных документов. Проверьте комплектность поставки по накладной и убедитесь в отсутствии дефектов. Недопустима или повреждение груза должны быть письменно подтверждены перевозчиком. В противном случае гарантия аннулируется. Изделия следует перемещать в заводской упаковке с помощью подъёмного устройства. Изделия следует перемещать в заводской упаковке с помощью подъёмного устройства. Во время разгрузки и хранения поставленных устройств пользуйтесь, при необходимости, подходящей подъёмной техникой, чтобы избежать повреждений и ранений.

Не поднимайте устройства за кабели питания или коробки подключения. Берите устройства от ударов и перегрузок.

До монтажа храните устройство в заводской упаковке в сухом помещении, температура окружающей среды — между +5 °C и +30 °C. Изделие не должно подвергаться воздействию резких перепадов температуры. При транспортировке и хранении агрегаты должны быть защищены от грязи и воды.

Не рекомендуется хранить устройства на складе больше одного года. При хранении в течение более одного года следует регулярно от руки проверять легкость вращения рабочего колеса вентилятора.

Монтаж

Монтаж должен выполняться компетентным персоналом.

Вентиляторы устанавливаются **ВНУТРИ ПОМЕЩЕНИЯ!** Вентиляторы монтируются в сухих помещениях (без конденсации) в любом положении, в соответствии с направлением потока воздуха. Необходимо предусматривать доступ для обслуживания вентилятора. Перед монтажом необходимо проверить, легко ли вращаются подшипники (провернуть крыльчатку рукой).

Канальный вентилятор в круглом корпусе можно непосредственно монтировать в воздуховод. Вентилятор может быть закреплён как со стороны всасывания, так и со стороны нагнетания! Запрещается перегривать крепление вентилятора в воздуховоде, которые существенно сокращают передачу шума в воздуховод. Кабели и провода должны быть проложены таким образом, чтобы выполнялась их защита от механических повреждений и чтобы они не мешали проходу людей.

После установки вентилятора доступ к вращающимся компонентам должен отсутствовать! Необходимо обеспечить защиту от соприкосновения с компрессией работающего вентилятора (для этого используются специально изготовляемые аксессуары или подбирается необходимая длина воздуховода).

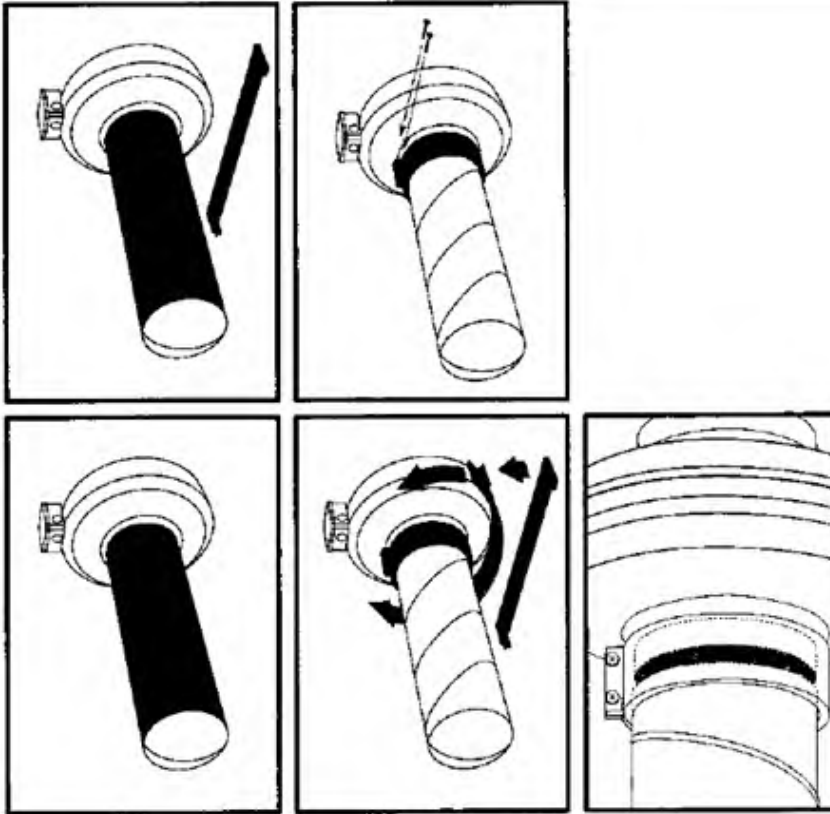
Не подключайте колена вблизи фланца подключения устройства. Минимальный отрезок прямого воздуховода между устройством и первым разветвлением воздуховода в канале забора воздуха должен составлять 1xD, а в канале выброса воздуха 3xD, где D — диаметр воздуховода.

Вентилятор может устанавливаться в любом положении. При подключении воздуховодов обратите внимание на направление воздушного потока, указанное на корпусе изделия.

Воздух перед подачей в устройство должен быть очищен.



Присоединение к воздуховоду посредством хомута



Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



Подключение электродвигателя

Подключение должно производиться квалифицированными персоналом соответствующими инструментами согласно соответствующей схеме соединения.

Для подключения к электрической сети используются винтовые клеммы, расположенные в клеммной коробке.

Кабель питания должен соответствовать мощности вентилятора. Кабель питания и защитный автоматический выключатель подбираются по требованиям общих нормативных документов (ПУЭ, ГОСТ и СНиП).

Автоматический выключатель подбирается так, чтобы его ток срабатывания был в 1,5 раза больше максимального тока устройства (указано на этикетке)

Для управления скоростью вращения однофазных вентиляторов рекомендуется использовать трансформаторные регуляторы.

- При подключении электропитания необходимо:
- проверить соответствие электрической сети данным, указанным на вентиляторе;
 - проверить электрические провода и соединения на соответствие требованиям электробезопасности;
 - проверить направление движения воздуха;
 - заземлить вентилятор.

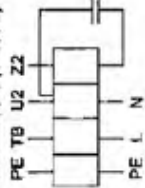
При использовании ступенчатых или тиристорных регуляторов, ток мотора при низких напряжениях может превысить указанный номинальный ток. В этом случае рекомендуется эксплуатировать вентилятор на первых двух скоростях регулятора или произвести подстройку минимума выходного напряжения на электронных регуляторах в сторону увеличения.

Вентиляторы рассчитаны на непрерывную эксплуатацию. Система управления не должна допускать экстремальные режимы переключений!

Обязательно подключение заземления!

Схема электрических соединений

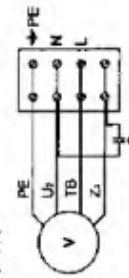
CFK MAX, CFz (1-230 В)



- Z2 – черный
- U1 – синий или серый
- TB – коричневый
- PE – желто-зеленый

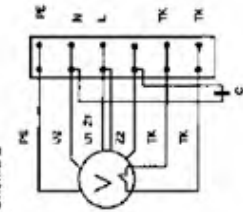
Схемы электрических соединений ICF VIM (1-230 В)

Схема 1

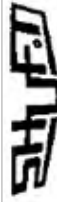


- PE – желто-зеленый
- Z2 – черный
- U1 – синий
- TB – коричневый

Схема 2



- PE – желто-зеленый
- Z1 – черный
- Z2 – оранжевый
- U1 – синий
- U2 – коричневый



Пусконаладочные работы

Перед пуском в эксплуатацию необходимо проверить работоспособность двигателя (оборудования), для этого следует:

- Проверить напряжение сети электропитания. Оно должно соответствовать указанному на устройстве в пределах ±10 %.
- Убедиться, что устройство подключено к источнику питания в соответствии со схемой электроподключения, которая приведена в настоящем документе и под крышкой коробки электрических соединений.
- Убедиться, что контакты термореле присоединены к внешнему устройству защиты двигателя или регулятору (модели ICFE 250, ICFE 315, ICFE 400).
- Замерить сопротивление изоляции обмоток. Оно должно быть не менее 1 МОм (для вентиляторов CFz, TUBE, CFK MAX, CFK VIM, CFM) и не менее 2 МОм (для вентиляторов IFC VIM)
- Замерить сопротивление обмоток: для трехфазных электродвигателей должно варьироваться по обмоткам в пределах 10 %, для однофазных двигателей сумма сопротивлений двух обмоток (пусковой и рабочей) должна быть равна их общему сопротивлению.
- Замерить силу тока. Не должна превышать номинального значения (указано на наклейке изделия).
- Повторный замер провести после обкатки оборудования в течение не менее 4 часов.
- Убедиться, что двигатель работает плавно, без вибраций и постороннего шума.
- Убедиться, что направление создаваемого устройством воздушного потока соответствует направлению (направлению), указанному на корпусе.
- Убедиться, что двигатель не перегревается.
- Замерить параметры электрооборудования в соответствии с действующими нормами и занести в таблицу «Соединения и пусконаладочных работах» в конце руководства (либо зафиксировать в акте).

Встречается включать и выключать вентилятор настолько часто, чтобы это вызвало перегрев обмоток двигателя или повреждение изоляции. Максимально допустимые значения температуры обмоток составляют до +110 °С.



При использовании ступенчатого регулятора оборотов необходимо проводить замер температуры обмоток на всех скоростях регулятора. Замер производится после работы электродвигателя на выбранной скорости не менее одного часа.



При использовании частотных преобразователей для нормальной работы вентиляторов в течение всего срока службы следует обеспечить синусоидальное выходное напряжение (фаза на фазу, фаза на защитный провод) между преобразователем и двигателем. Должны устанавливаться действующие на все полюса синусные фильтры. Фильтры should (сглаживающие фильтры) нельзя использовать вместо синусных.

После проведения монтажа и пусконаладочных работ рекомендовано произвести обкатку оборудования в течение 72 часов с контролем температуры обмоток и силы тока электродвигателя каждые 12 часов. По факту проведения обкатки необходимо составить акт с указанием измеренных параметров.

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



Эксплуатация

Для обеспечения надежной работы и длительной службы агрегата строго соблюдайте все указания, приведенные в эксплуатационной документации.

Перед началом эксплуатации внимательно изучите и далее выполняйте указания предупреждающих табличек на оборудовании.

Оборудование, предназначенное для работы в составе системы вентиляции, нельзя эксплуатировать без соединения с системой воздухохода.

В ходе эксплуатации оборудования не рекомендуется превышать значения температуры воздуха при эксплуатации (-40°C), установленного ГОСТ 15150-69.

Обслуживание

! Для обеспечения исправности изделия необходимо проводить регулярно техническое обслуживание в соответствии с графиком сервисного обслуживания, приведенным в таблице «Сведения о сервисном обслуживании вентиляционной системы» данного паспорта. Для обеспечения надежной работы и длительного срока службы изделия вентиляционная система должна соответствовать рекомендуемой структуре и составу (см. раздел «рекомендуемая структура и состав системы вентиляции»).

Обслуживание устройства может выполнять только обученный и квалифицированный персонал. Подшипники вентилятора рассчитаны на весь срок службы изделия и обслуживания не требуют. Крыльчатку рекомендуется очищать хотя бы раз в шесть месяцев.

⚡ Перед очисткой необходимо отключить подачу напряжения и заблокировать выключатель, чтобы избежать случайного включения во время работы. Необходимо подождать не менее 5 минут, пока полностью прекратятся все механические движения, остынет двигатель и разрядятся заряженные конденсаторы. Необходимо убедиться, что вентилятор и смонтированные к нему части закреплены прочно и жестко. После выполнения обслуживания устройства, при его обратном монтаже в систему воздухохода необходимо выполнить все те действия, как указано в пунктах «Монтаж» и «Пусконаладочные работы» и соблюдать другие требования, перечисленные в настоящем документе.

🧹 Порядок очистки

- Снимите крыльчатку (вместе с электродвигателем), тщательно осмотрите крыльчатку. У крыльчатки, покрытой пылью или др. материалами, может нарушиться балансировка, что вызывает вибрацию и ускоряет износ подшипников двигателя.
- Чистить необходимо осторожно, чтобы не нарушить балансировку крыльчатки.
- Нельзя применять очистители, абразивы, агрессивные химические вещества и мощные средства, вызывающие коррозию.
- Нельзя применять острые предметы и устройства, работающие под высоким давлением.
- Нельзя покрывать крыльчатку в воду или другую жидкость.
- Убедитесь, что крыльчатка не прикасается к корпусу.
- Подшипники в случае повреждения подлежат замене.

Проверка надежности электрических соединений производится не реже 1 раза в год.



Возможные неисправности и способы их устранения

В случае возникновения неисправности необходимо действовать в соответствии с алгоритмом таблицы:

Неисправность	Вероятная причина	Способ устранения
Вентилятор не включается	<ol style="list-style-type: none"> 1. Нарушение подачи электроснабжения. 2. Перегрев двигателя. 3. Заблокирована крыльчатка. 4. Неисправность конденсатора. 5. Неисправен регулятор. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Проверить параметры сети, соответствие подключения схемы электрических соединений изделия. 2. Подождать 10-20 мин. Если двигатель включается самостоятельно, найти и устранить причину перегрева. 3. Отключить электрический ток и проверить, не заблокирована ли крыльчатка. Обеспечить свободный ход крыльчатки. 4. Проверить конденсатор однофазных двигателей (по схеме соединений). 5. Проверить работоспособность регулятора.
Недостаточная производительность вентилятора	<ol style="list-style-type: none"> 1. Сопротивление воздушной сети выше расчетного. 2. Колесо вентилятора вращается в обратную сторону. 3. Утечка воздуха через неплотности. 4. Засорен фильтр. 5. Пониженное напряжение в сети. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Уменьшить сопротивление сети. 2. Переключить фазы на клеммах двигателя. 3. Устранить утечки. 4. Очистить фильтр. 5. Проверить параметры сети.
Избыточная производительность	<ol style="list-style-type: none"> 1. Сопротивление воздушной сети ниже расчетного. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Задокументировать сеть.
Повышенный шум и вибрация вентилятора	<ol style="list-style-type: none"> 1. Нарушение балансировки мотор-колеса. 2. Загрязнение мотор-колеса. 3. Слабая затяжка крепежных соединений. 4. Ошиб в обмотке статора электродвигателя. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Сбалансировать мотор-колесо. 2. Очистить мотор-колесо от загрязнений. 3. Затянуть болтовые соединения. 4. Заменить электродвигатель.

Если неисправность не удается устранить, обратитесь в сервисный центр.

Ивн. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №



Утилизация

По окончании срока службы агрегат следует утилизировать. Подробную информацию по утилизации агрегата вы можете получить у представителя местного органа власти.

Сертификация

Товар соответствует требованиям нормативных документов: ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»; ТР ТС 020/2011 «Электromагнитная совместимость технических средств»

Декларация соответствия (СРК МАХ, СРК ИМ): ТС N RU Д-РУ АВ24.В.00832

Срок действия: с 19.06.2014 по 18.06.2019

Декларация соответствия (СР ВМ): ТС N RU Д-РУ АВ24.В.01360

Срок действия: с 05.03.2015 по 04.03.2020

Декларация соответствия (СР ТУВ): ТС N RU Д-РУ АВ24.В.02213

Срок действия: с 22.07.2016 по 21.07.2021

Декларация соответствия (СРМ): ЕАЭС N RU Д-РУ АВ24.В.03075

Срок действия: с 23.03.2017 по 23.03.2022

Изготовитель: Общество с ограниченной ответственностью «Завод ВКО», Адрес: 601010, Российская Федерация, Владимирская область, Киржачский район, город Киржач, микрорайон Красный Октябрь, улица Первомайская, дом 1, Фактический адрес: 601010, Российская Федерация, Владимирская область, Киржачский район, город Киржач, микрорайон Красный Октябрь, улица Первомайская, дом 1. ОГРН: 11333163000861. Телефоны: +7 902 881 0000, +7 902 884 0000. E-mail: завод_uko@yandex.ru.

Претензии по качеству необходимо направлять в сервисный центр. Телефон сервисного центра: +7 495 777 1956, e-mail: service_gv@tuskitmat.ru

Гарантийные обязательства

Внимательно ознакомьтесь с данным документом и проследите, чтобы он был правильно и четко заполнен и имел штамп продавца.

Тщательно проверьте внешний вид изделия и его комплектность. Все претензии по внешнему виду и комплектности предъявляйте продавцу при покупке изделия.

По всем вопросам, связанным с техобслуживанием изделия, обращайтесь только в специализированные организации.

Дополнительную информацию об этом и других изделиях марки Вы можете получить у продавца.

Условия гарантии:

1. Настоящим документом покупателю гарантируется, что в случае обнаружения в течение гарантийного срока в проданном оборудовании дефектов, обусловленных неправильным производством этого оборудования или его компонентов, и при соблюдении покупателем указанных в документе условий будет произведен бесплатный ремонт оборудования. Документ не ограничивает определенные законом права покупателя, но дополняет и уточняет его оговоренные законодательством.
2. Для установки (подключения) изделия необходимо обратиться в специализированные организации. Продавец, изготовитель, уполномоченная изготовителем организация, импортер, по несуг ответственности за недостатки изделия, возникшие из-за его неправильной установки (подключения).
3. В конструкцию, комплектацию или технологию изготовления изделия могут быть внесены изменения с целью улучшения его характеристик. Такие изменения вносятся в изделие без предварительного уведомления покупателя и не влекут ответственности по изменению (улучшению) ранее выпущенных изделий.
4. Запрещается вносить в документ какие-либо изменения, а также стирать или переписывать указанные в нем данные. Настоящая гарантия имеет силу, если документ правильно и четко заполнен.



5. Для выполнения гарантийного ремонта обращайтесь в специализированные организации, указанные в паспорте.

6. Настоящая гарантия действительна только на изделия, купленные на территории РФ. Расширенный гарантийный срок составляет 12 месяцев с момента продажи, но не более 36 месяцев с момента изготовления.

7. Гарантийный срок составляет 36 месяцев с момента изготовления изделия.

8. Условия предоставления расширенной гарантии:

- 1) В срок не позднее 7 дней после ввода изделия в эксплуатацию предоставить "сервисную службу паспорт с корректно заполненным разделом «Отметки о производимых работах».
- 2) Необходимо проводить сервисное обслуживание изделия в соответствии с таблицей «Сведения о сервисном обслуживании вентиляционной системы», своевременно вносить в указанную таблицу дату выполнения работ и предоставлять эту информацию "сервисной службе не позднее 5 рабочих дней со дня проведения работ и не реже не реже 1 р. в 3 месяца с момента запуска изделия в эксплуатацию.

* - Информацию необходимо направлять сервисной службе в отсканированном виде или в изображении в форматах .pdf., .jpg или .png по электронному адресу service_gv@tuskitmat.ru. Информация на фото/в сканировании должна быть разборчивой. Качество сканируемой информации должно быть достаточным для считывания информации. Тема письма должна содержать полный серийный номер изделия. Объем приложенных файлов не должен превышать 10 мб на одно электронное письмо. Отправитель обязан убедиться в успешной доставке письма до получателя (service_gv@tuskitmat.ru)

Настоящая гарантия не распространяется:

1. на периодическое и сервисное обслуживание оборудования (чистку и т.д.);
2. изменения изделия, в том числе с целью усовершенствования и расширения области его применения;
3. детали отделки и корпуса, лампы, предохранители и прочие детали, обладающие ограниченными сроком использования.

Выполнение уполномоченным сервисным центром ремонтных работ и замена дефектных деталей изделия производится в сервисном центре или у Покупателя (по усмотрению сервисного центра). Гарантийный ремонт изделия выполняется в срок не более 45 дней. Указанный выше гарантийный срок ремонта распространяется только на изделия, которые используются в личных, семейных или домашних целях, не связанных с предпринимательской деятельностью. В случае использования изделия в предпринимательской деятельности, срок ремонта составляет 3 (три) месяца.

Ивн. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №



Настоящая гарантия не предоставляется в случаях:

- если будет изменен или будет неразборчив сериальный номер изделия;
- использования изделия не по его прямому назначению, не в соответствии с его руководством по эксплуатации, в том числе эксплуатации изделия с перегрузкой или совместно со вспомогательным оборудованием, не рекомендованным продавцом, изготовителем, импортером, уполномоченной изготовителем организацией;
- наличия на изделии механических повреждений (сколов, трещин и т.п.), воздействия на изделие чрезмерной силы, химических агрессивных веществ, высоких температур, повышенной влажности или запыленности, концентрированных паров и т.п., если это стало причиной неисправности изделия;
- ремонта, наладки, установки, адаптации или пуска изделия в эксплуатацию не уполномоченными на то организациями или лицами;
- стихийных бедствий (пожар, наводнение и т.п.) и других причин, находящихся вне контроля продавца, изготовителя, импортера, уполномоченной изготовителем организации;
- неправомерного выполнения электрических и прочих соединений, а также неисправностей (несоответствия рабочих параметров указанным в руководстве) внешних сетей;
- дефектов, возникших вследствие воздействия на изделие посторонних предметов, жидкостей, насекомых и продуктов их жизнедеятельности и т.д.;
- неправомерного хранения изделия;
- дефектов системы, в которой изделие использовалось как элемент этой системы;
- дефектов, возникших вследствие невыполнения покупателем руководства по эксплуатации оборудования.

Особые условия эксплуатации оборудования кондиционирования и вентилляции

Настоящая гарантия не предоставляется, когда по требованию или желанию покупателя в нарушение действующих в РФ требований, стандартов и иной нормативно-правовой документации:

- было неправильно подобрано и куплено оборудование кондиционирования и вентилляции для конкретного помещения;
- были неправильно смонтированы элементы купленного оборудования.

Примечание: в соответствии со ст. 26 Жилищного кодекса РФ и Постановлением правительства г. Москвы 73-ПП от 08.02.2005 (для г. Москвы) покупатель обязан согласовать монтаж купленного оборудования с эксплуатирующей организацией и компетентными органами исполнительной власти субъекта Федерации. Продавец, изготовитель, импортер, уполномоченная изготовителем организация снимают с себя всюкую ответственность за неблагоприятные последствия, связанные с использованием купленного оборудования без утвержденного плана монтажа и разрешения вышеуказанных организаций. В соответствии с п. 11 приведенного в Постановлении Правительства РФ № 55 от 19.01.1998 г. «Перечня непродовольственных товаров надлежащего качества, не подлежащих возврату или обмену на аналогичный товар другого размера, формы, габарита, фасона, расцветки или комплектации» покупатель не вправе требовать обмена купленного изделия в порядке ст. 502 ГК РФ, а покупатель-потребитель - в порядке ст. 25 Закона РФ «О защите прав потребителей».



Отметки о производимых работах

Сведения о монтажных и пусконаладочных работах

Адрес монтажа:

Имя мастера, выполняющего работу	Дата	Организация-исполнитель (наименование, адрес, телефон, факс, № лицензии, печать)	Исполнение или выполнение работ (наименование работ)	Мастер (Ф.И.О., подпись)	Работы приняты (Ф.И.О., подпись)

Сведения о ремонте

Имя мастера, выполняющего работу	Дата начала ремонта	Справочная организация (наименование, адрес, телефон, факс, № лицензии, печать)	Дата окончания работ	Замечания	Мастер (Ф.И.О., подпись)	Работы приняты (Ф.И.О., подпись)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Сведения о сервисном обслуживании вентиляционной системы



18

Наименование работ	Отчеты о выполненных работах											
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
20... год												
Фильтры												
Замена фильтров (по реглам. 1 р. в 3 мес.)												
Вентиляторы												
Очистка и контроль смазки в корпусе вентилятора (по реглам. 1 р. в год)												
Проверка надежности соединений и работы на корпусе вентилятора и двигателя (по реглам. 1 р. в 2 мес.)												
Проверка работы двигателя и смазка подшипников вентилятора по фазам, проверка работы на холостом ходу, проверка работы, указанной на этикетке (по реглам. 1 р. в 3 мес.)												
Проверка соответствия изоляции кабеля тепловому сопротивлению (по реглам. 1 р. в год)												
Электрические измерения												
Проверка надежности контактов проводов на ТЭНах и соответствие изоляции проводов, а также проверка надежности заземления кабелей питания и управления в кабельной трассе (по реглам. 1 р. в 3 мес.)												
Проверка надежности соединений и работы на корпусе двигателя (по реглам. 1 р. в 3 мес.)												
Проверка соответствия изоляции кабеля тепловому сопротивлению (по реглам. 1 р. в год)												
Проверка работоспособности датчика задымления (по реглам. 1 р. в год)												
Техническое обслуживание												
Проверка и очистка дренажа (по реглам. 1 р. в год)												
Очистка теплообменника, рекуператора (по реглам. 1 р. в год)												
Прочие виды работ												

Сведения о сервисном обслуживании вентиляционной системы



19

Наименование работ	Отчеты о выполненных работах											
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
20... год												
Фильтры												
Замена фильтров (по реглам. 1 р. в 3 мес.)												
Вентиляторы												
Очистка и контроль смазки в корпусе вентилятора (по реглам. 1 р. в год)												
Проверка надежности соединений и работы на корпусе вентилятора и двигателя (по реглам. 1 р. в 2 мес.)												
Проверка работы двигателя и смазка подшипников вентилятора по фазам, проверка работы на холостом ходу, проверка работы, указанной на этикетке (по реглам. 1 р. в 3 мес.)												
Проверка соответствия изоляции кабеля тепловому сопротивлению (по реглам. 1 р. в год)												
Электрические измерения												
Проверка надежности контактов проводов на ТЭНах и соответствие изоляции проводов, а также проверка надежности заземления кабелей питания и управления в кабельной трассе (по реглам. 1 р. в 3 мес.)												
Проверка надежности соединений и работы на корпусе двигателя (по реглам. 1 р. в 3 мес.)												
Проверка соответствия изоляции кабеля тепловому сопротивлению (по реглам. 1 р. в год)												
Проверка работоспособности датчика задымления (по реглам. 1 р. в год)												
Техническое обслуживание												
Проверка и очистка дренажа (по реглам. 1 р. в год)												
Очистка теплообменника, рекуператора (по реглам. 1 р. в год)												
Прочие виды работ												

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

20

Наименование работ	Сроки выполнения работ											
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
20 ____ год												
Вентиляция												
Замена фильтров (не реже 1 р. в 3 мес.)												
Вентиляторы												
Смелка в корпус крыльчатки и корпуса вентилятора (не реже 1 р. в год)												
Проверка надежности крепления и герметичности корпус вентилятора и двигателя (не реже 1 р. в 3 мес.)												
Проверка работы автоматизации системы при различных температурах по режиму, наличием средств измерения температуры воздуха, наличием датчиков температуры воздуха на корпусе изделия (не реже 1 р. в 3 мес.)												
Проверка соблюдения нормативов безопасности эксплуатации (не реже 1 р. в год)												
Электротехническое обслуживание												
Проверка надежности и качества монтажа на ТЭО и в помещениях электроустановок, а так же проверка надежности защиты кабелей в распределительных шкафах (не реже 1 р. в 3 мес.)												
Проверка надежности заземления и работы на корпус электроустановок (не реже 1 р. в 3 мес.)												
Проверка соблюдения нормативов безопасности эксплуатации электроустановок (не реже 1 р. в год)												
Проверка соблюдения нормативов безопасности эксплуатации электроустановок (не реже 1 р. в год)												
Техническое обслуживание												
Проверка в системах дренажа (не реже 1 р. в год)												
Фактически выполненная работа (не реже 1 р. в год)												
Прочие виды работ												

Сведения о сроках обслуживания вентиляционной системы



2 4

21

Наименование работ	Сроки выполнения работ											
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
21 ____ год												
Вентиляция												
Замена фильтров (не реже 1 р. в 3 мес.)												
Вентиляторы												
Смелка в корпус крыльчатки и корпуса вентилятора (не реже 1 р. в год)												
Проверка надежности крепления и герметичности корпус вентилятора и двигателя (не реже 1 р. в 3 мес.)												
Проверка работы автоматизации системы при различных температурах по режиму, наличием средств измерения температуры воздуха, наличием датчиков температуры воздуха на корпусе изделия (не реже 1 р. в 3 мес.)												
Проверка соблюдения нормативов безопасности эксплуатации (не реже 1 р. в год)												
Электротехническое обслуживание												
Проверка надежности и качества монтажа на ТЭО и в помещениях электроустановок, а так же проверка надежности защиты кабелей в распределительных шкафах (не реже 1 р. в 3 мес.)												
Проверка надежности заземления и работы на корпус электроустановок (не реже 1 р. в 3 мес.)												
Проверка соблюдения нормативов безопасности эксплуатации электроустановок (не реже 1 р. в год)												
Проверка соблюдения нормативов безопасности эксплуатации электроустановок (не реже 1 р. в год)												
Техническое обслуживание												
Проверка в системах дренажа (не реже 1 р. в год)												
Фактически выполненная работа (не реже 1 р. в год)												
Прочие виды работ												

Сведения о сроках обслуживания вентиляционной системы



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инв. № подл

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

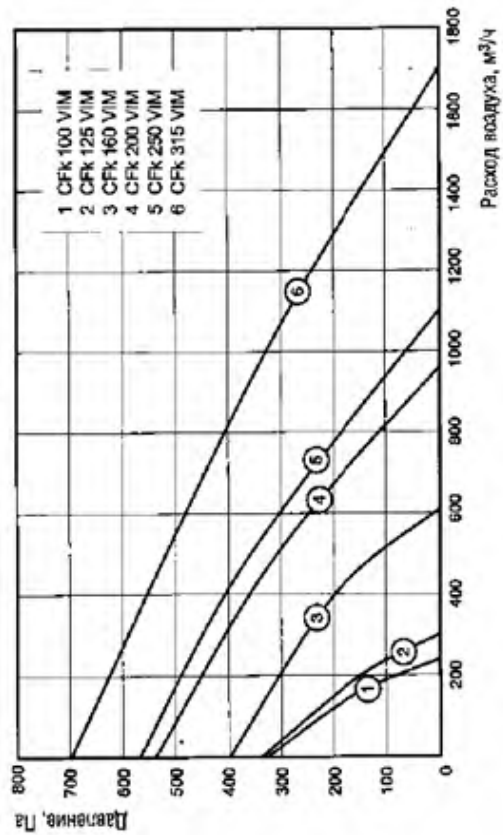


Технические данные

CFK VIM

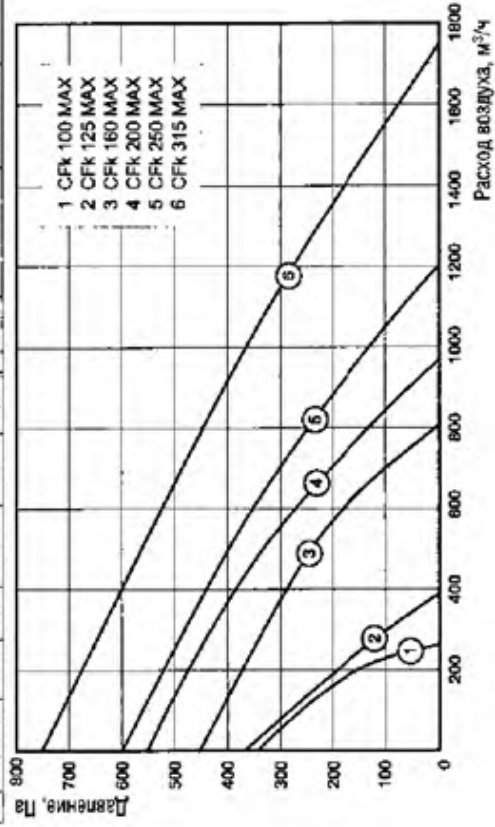
Напряжение питания 230 В, 1 ф., 50 Гц
 Минимально допустимое напряжение 65 В
 Ресурс 20 000 ч.
 Класс защиты от поражения электротоком II
 Степень защиты IPX4
 Двигатель IP44

№	Модель	Масс. расход, м³/ч	Масс. Напор, Па	Напряжение питания, В (ВВГ)	Мощность, Вт	Рабочий ток, А	Частота вращения, об/мин	Уровень звуковой мощности, в дБ(А) через 1 м/ч от двигателя	Температура перекачиваемого воздуха, С	Номинал электродвигателя, мВт
1	CFK 100 VIM	240	330	230	60	0,3	2900	63/50/43	-30...+60	2
2	CFK 125 VIM	300	340	230	60	0,3	2150	69/60/50	-30...+60	2
3	CFK 160 VIM	610	400	230	85	0,4	2500	70/60/52	-30...+50	3
4	CFK 200 VIM	860	540	230	150	0,7	2640	71/60/52	-30...+50	4
5	CFK 250 VIM	1100	570	230	185	0,7	2440	72/60/52	-30...+50	4
6	CFK 315 VIM	1700	700	230	200	0,9	2500	73/70/54	-30...+50	6



CFK MAX
 Напряжение питания 230 В, 1 ф., 50 Гц
 Минимально допустимое напряжение 65 В
 Ресурс 20 000 ч.
 Класс защиты от поражения электротоком II
 Степень защиты IPX4
 Двигатель IP44

№	Модель	Масс. расход, м³/ч	Масс. Напор, Па	Напряжение питания, В (ВВГ)	Мощность, Вт	Рабочий ток, А	Частота вращения, об/мин	Уровень звуковой мощности, в дБ(А) через 1 м/ч от двигателя	Температура перекачиваемого воздуха, С	Номинал электродвигателя, мВт
1	CFK 100 MAX	260	345	230	65	0,3	2400	51/56/41	-20...+70	2
2	CFK 125 MAX	385	370	230	65	0,3	2400	66/65/50	-20...+70	2
3	CFK 160 MAX	810	450	230	100	0,44	2660	69/67/51	-20...+70	2,5
4	CFK 200 MAX	970	550	230	160	0,72	2570	69/68/51	-20...+70	4
5	CFK 250 MAX	1200	585	230	270	0,93	2370	69/68/46	-20...+70	6
6	CFK 315 MAX	1750	750	230	280	1,24	2250	69/69/51	-20...+45	6



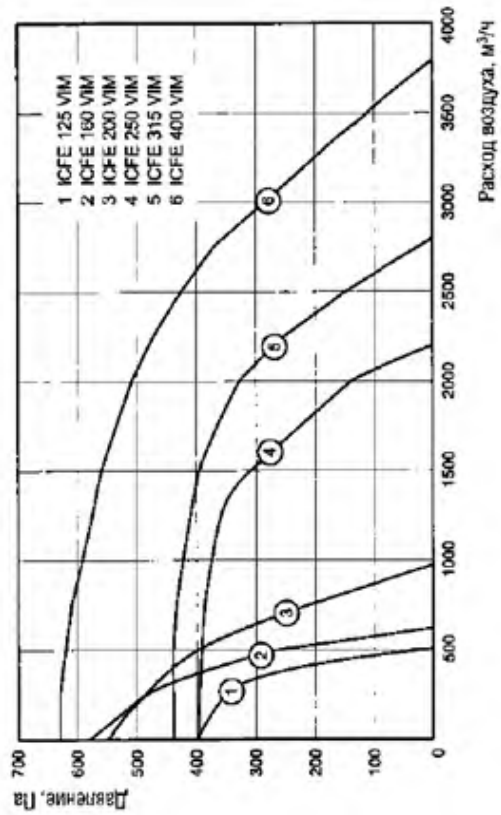
Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №



ICF VIM

Напряжение питания 230 В, 1 ф., 50 Гц
 Класс защиты от поражения электротоком I
 Степень защиты IPX4

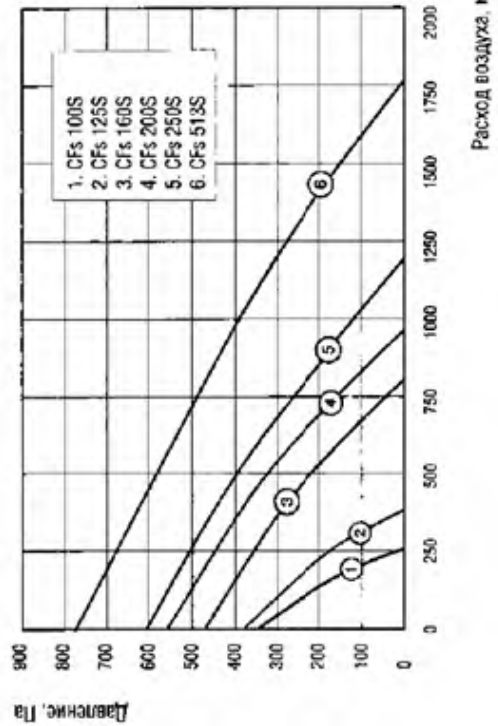
№	Модель	Макс. малый расход, м³/ч	Макс. малый статический давление, Па	Электромощ. требования, кВт	Рабочий ток, А	Частота вращения, мин.	Уровень звуковой мощности, дБ(А)	Температура перепада воздуха, °С	Конденсатор дегазации, мкФ, В	Срок эксплуатации, лет
1	ICFE 125 VIM	500	400	0,17	0,73	2400	61/71/61	-25...+65	4	1
2	ICFE 160 VIM	620	510	0,26	1,1	2130	67/79/57	-25...+65	6	1
3	ICFE 200 VIM	970	580	0,16	0,71	2510	64/79/67	-25...+70	4	1
4	ICFE 250 VIM	2200	395	0,78	3,4	1230	65/79/67	-25...+50	14	2
5	ICFE 315 VIM	2800	440	1,1	5,3	1220	71/62/60	-25...+40	25	2
6	ICFE 400 VIM	3400	630	2,4	11	1340	76/69/66	-25...+40	35	2



CFs

Технические данные
 Напряжение питания 230 В, 1 ф., 50 Гц
 Минимально допустимое напряжение 65 В
 Ресурс 20000 ч.

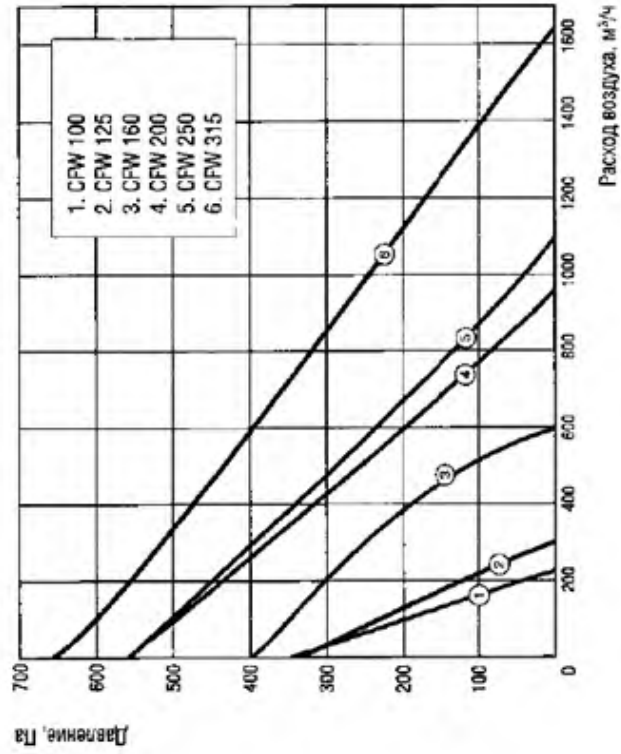
№	Модель	Макс. расход, м³/ч	Макс. малый статический давление, Па	Напряжение питания, В (50 Гц)	Мощность, Вт	Рабочий ток, А	Частота вращения, об/мин	Уровень звуковой мощности, дБ(А)	Температура перепада воздуха, °С	Номинал конденсатора дегазации, мкФ
1	CFs 100 S	260	350	230	65	0,3	2400	61/56/41	-20...+70	2
2	CFs 125 S	365	380	230	85	0,3	2400	66/53/50	-20...+70	2
3	CFs 160 S	810	470	230	100	0,44	2500	69/67/51	-20...+70	2,5
4	CFs 200 S	970	560	230	160	0,72	2510	68/66/51	-20...+70	4
5	CFs 250 S	1200	695	230	220	0,93	2370	69/65/48	-20...+70	6
6	CFs 315 S	1790	770	230	290	1,24	2250	69/69/51	-20...+45	8





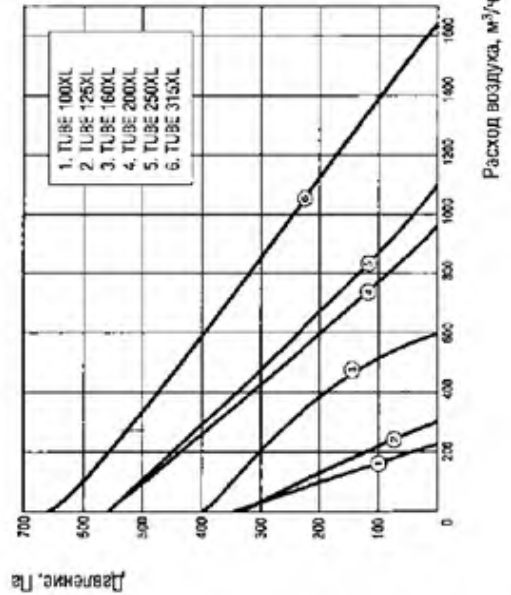
CFW
 Напряжение питания 230 В, 1 ф., 50 Гц
 Класс защиты от поражения током I
 Степень защиты IPX4

№	Модель	Макс. расход, м³/ч	Макс. Напор, Па	Напряжение питания, В (50Гц)	Мощность, Вт	Рабочий ток, А	Частота вращения, об/мин	Уровень звуковой мощности, ватт/м³ при в. макс. дБ(А)	Температура перекачиваемого воздуха, С	Номинал конденсатора, мкФ
1	CFW 100	230	340	230	60	0.3	2380	49/65	-30.....+60	2
2	CFW 125	300	330	230	60	0.3	2380	49/63	-30.....+60	2
3	CFW 160	595	400	230	85	0.4	2500	50/68	-30.....+60	3
4	CFW 200	960	360	230	150	0.7	2640	51/70	-30.....+60	4
5	CFW 250	1100	360	230	155	0.7	2440	52/70	-30.....+60	4
6	CFW 315	1650	660	230	200	0.9	2500	60/77	-30.....+60	6



TUBE
 Технические данные
 Напряжение питания 230 В, 1 ф., 50 Гц
 Минимально допустимое напряжение 65 В
 Ресурс 20000 ч.
 Класс защиты от поражения током I
 Степень защиты IPX4

№	Модель	Макс. расход, м³/ч	Макс. Напор, Па	Напряжение питания, В (50Гц)	Мощность, Вт	Рабочий ток, А	Частота вращения, об/мин	Уровень звуковой мощности, ватт/м³ при в. макс. дБ(А)	Температура перекачиваемого воздуха, С	Номинал конденсатора, мкФ
1	TUBE 100XL	230	340	230	60	0.3	2380	65/64/50	-30.....+60	2
2	TUBE 125XL	300	330	230	60	0.3	2380	69/68/50	-30.....+60	2
3	TUBE 160XL	595	400	230	85	0.4	2500	74/72/52	-30.....+60	3
4	TUBE 200XL	960	360	230	150	0.7	2640	71/70/52	-30.....+60	4
5	TUBE 250XL	1100	360	230	155	0.7	2440	71/70/52	-30.....+60	4
6	TUBE 315XL	1650	660	230	200	0.9	2500	74/73/50	-30.....+60	6



Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1



Отметка о приеме и продаже

Модель	Серийный номер	Дата изготовления	Срок гарантии изготовителя
000000263716	000000263716	Модель не указана в форме МДП177	см. пункт 7.8. инструкции производителя
01 02 03 04 05 06 07 08 09 10 11 12 0000	0017 0018 0019 0020		
Категория	ПО-АПТЕКА ШУФ - ООО - Зап. БКО - ВЛ178 Валерьевский ул. Карамзинский р-он, Карамзинский район, Карамзинский район, ул. Пушкина, д. 8		
Покупатель	Дата покупки		
Продавец	Наименование, адрес, телефон УЛ Карамзинский район (03149)		

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

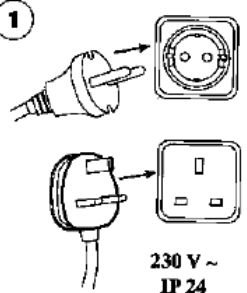
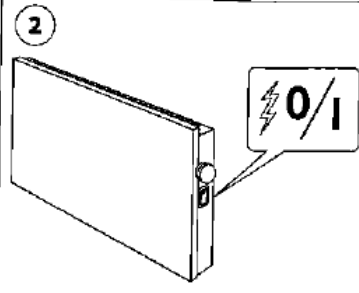
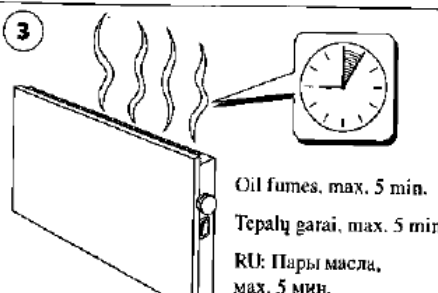
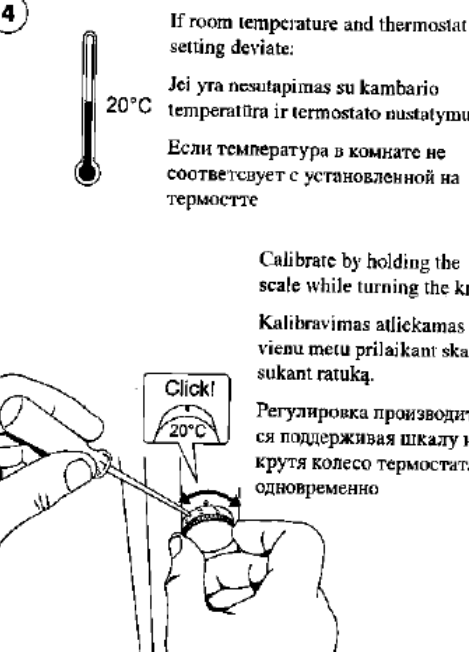
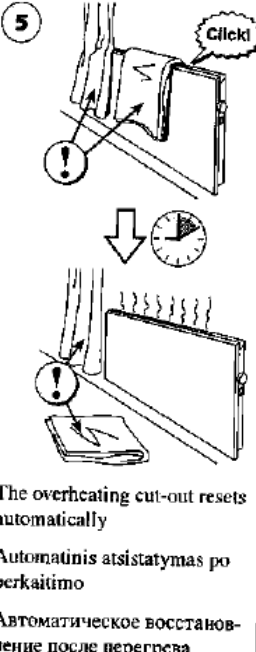
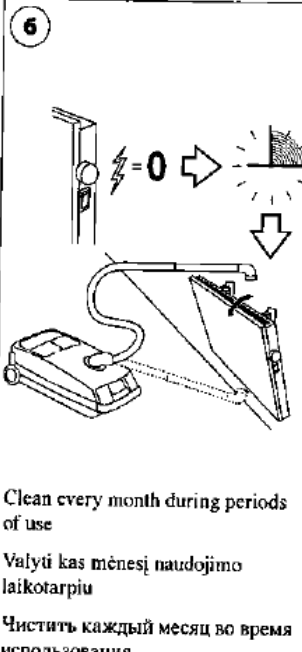

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Д.6 Копия паспорта на конвектор отопительный

*Installation instructions
Montavimo instrukcija
Инструкция по установке*

VP11 ET 230 Volt ~, IP 24C, Class II

print # 62230
260608

<p>1</p>  <p style="text-align: center;">230 V ~ IP 24</p>	<p>2</p> 	<p>3</p>  <p style="text-align: right;">Oil fumes, max. 5 min. Tepalų garai, max. 5 min. RU: Пары масла, max. 5 мин.</p>	
<p>4</p>  <p style="text-align: center;">20°C</p> <p style="text-align: center;">Click!</p> <p style="text-align: center;">20°C</p>	<p>If room temperature and thermostat setting deviate:</p> <p>Jei yra nesutapimas su kambario temperatūra ir termostato nustatymu</p> <p>Если температура в комнате не соответствует с установленной на термостате</p> <p>Calibrate by holding the scale while turning the knob</p> <p>Kalibravimas atliekamas vienu metu prilaikant skalę ir sukant ratuką.</p> <p>Регулировка производится поддерживая шкалу и крутя колесо термостата одновременно</p>	<p>5</p>  <p style="text-align: center;">Click!</p> <p style="text-align: center;">0</p>	<p>6</p>  <p style="text-align: center;">0</p>
<p>The appliance is not intended for use by persons (including children) with reduced physical, sensory or mental capabilities, or lack of experience and knowledge, unless they have been given supervision or instruction concerning the use of the appliance by a person responsible for their safety.</p> <p>Children should be supervised to ensure they do not play with the appliance.</p> <p>If the supply cord is damaged, it must be replaced by the manufacturer, its service agent or similarly qualified persons in order to avoid a hazard.</p> <p>Šis prietaisas netinkamas naudoti asmenims (įskaitant vaikus), kurių fiziniai, sensoriniai ar psichiniai gebėjimai yra riboti arba neturintiems patirties ar nemokantiems naudotis prietaisu, nebent asmuo, atsakingas už jų saugumą, prižiūrėtų juos arba nurodytų, kaip naudotis prietaisu.</p> <p>Butina prižiūrėti, kad vaikai nežaistų su prietaisu.</p> <p>Jei tiekimo laidas yra pažeistas, gamintojas, aptarnavimo agentas arba panašią kvalifikaciją turintis asmuo privalo pakeisti jį, siekiant išvengti pavojaus.</p> <p>Данный прибор не пригоден для использования лицами (в том числе детьми), с ограниченными физическими, сенсорными или психическими способностями, или лицами, не обладающими опытом или не умеющими пользоваться прибором, за исключением случаев, если лицо, ответственное за их безопасность, будет присматривать за ними или научит их пользоваться прибором.</p> <p>Необходимо следить, чтобы дети не играли с прибором.</p> <p>Если поврежден шнур питания, то, во избежание опасности, изготовитель, агент по обслуживанию либо лицо, обладающее подобной квалификацией, обязан заменить его.</p>		<div style="text-align: center;">  </div> <p style="text-align: center;">Please note that this symbol means "Do not cover".</p> <p style="text-align: center;">Prašome atkreipti dėmesį, kad šis ženklas reiškia „Neuždengti“</p> <p style="text-align: center;">Обратите внимание: этот знак означает «Не заслонять».</p>	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

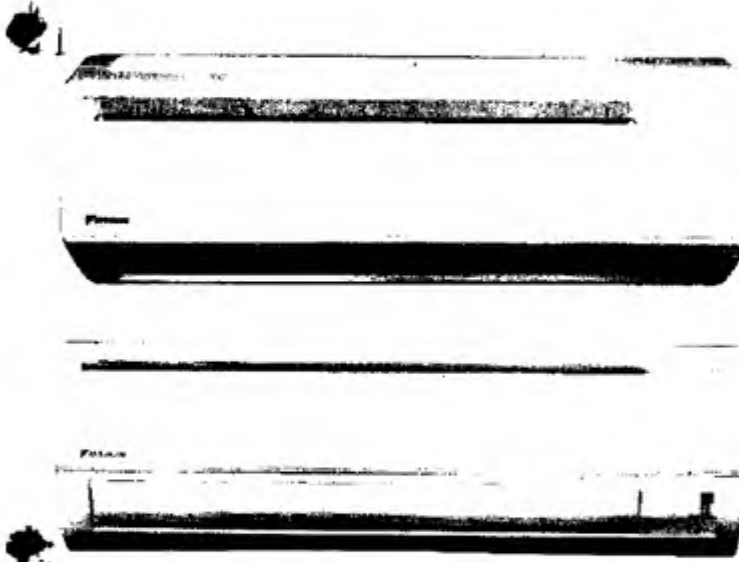
Лист

125

Приложение Д.7
Копия паспорта на кондиционер

DAIKIN

INSTALLATION MANUAL



Installation Manual
Wall Mounted Split Type Air
Conditioner **English**

Manuel d'installation
Climatiseurs Split System Montage
Mural **Français**

Installationshandbuch
Doppelfunktions-Klimagerät and
Montiert **Deutsch**

Manuale Di Installazione
Condizionatore Split A Parete **Italiano**

Manual de instalación
Equipo de air Acondicionado de tipo
Dividido de Montaje Mural **Español**

Руководство По Установке
Настенный Кондиционер
Раздельного типа **Русский**

Kurulum Kılavuzu
Duvara Monteli Split Tipi Klima **Türkçe**

MODELS

FTYN20L

FTYN25L

FTYN35L

FTYN50L

FTYN60L

RYN20L

RYN25L

RYN35L

RYN50L

RYN60L

ERC

IM-5WMJ-1211(6)-DAIKIN
Part No.: R08019037260F

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

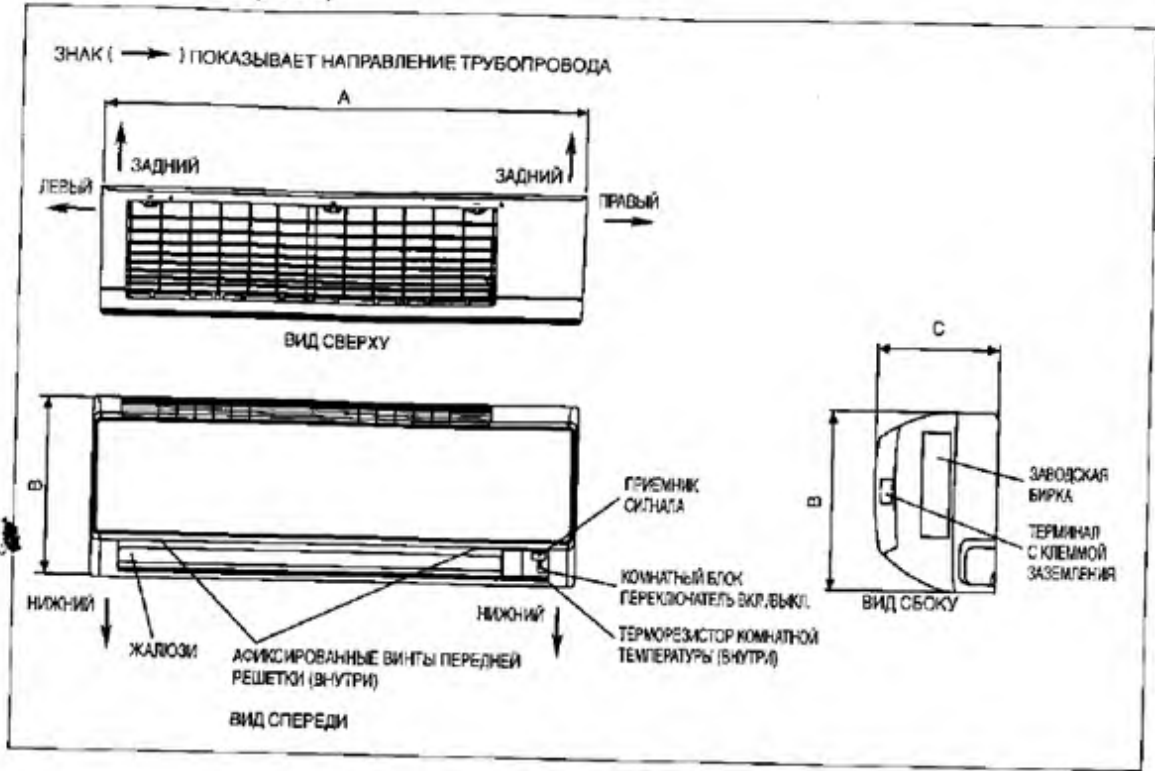
440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

126

СХЕМА И РАЗМЕРЫ

Комнатного блок (FTYN)



6-1

Русский

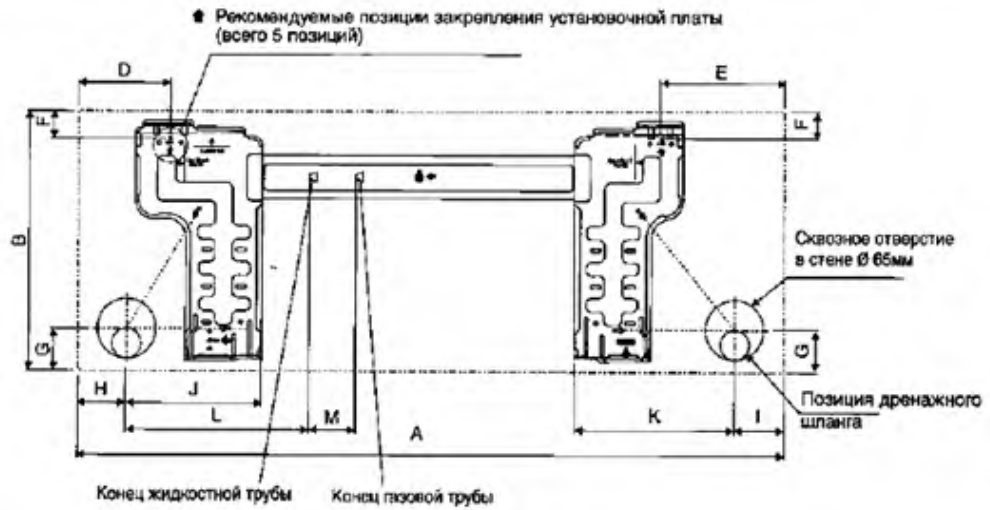
Перевод оригинальных инструкций

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

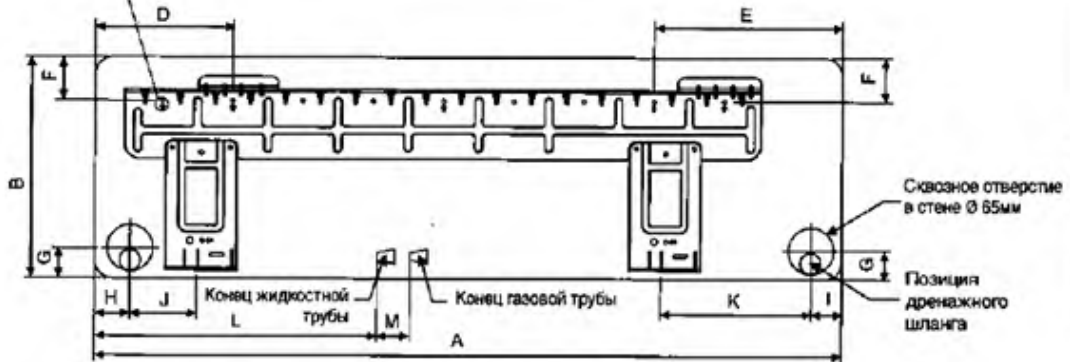
Комнатного блок (FTYN)



МОНТАЖНАЯ ПЛИТА 20/25/35

Модель	Размер												
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
20/25/35	800	288	206	104	141	30	46	55	56	153	181	207	52

★ Рекомендуемые позиции закрепления установочной платы (всего 7 позиций)



МОНТАЖНАЯ ПЛИТА 50/60

Модель	Размер												
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
50/60	1065	310	224	190	173	61	40	45	48	91	219	580	45

Все размеры указаны в мм

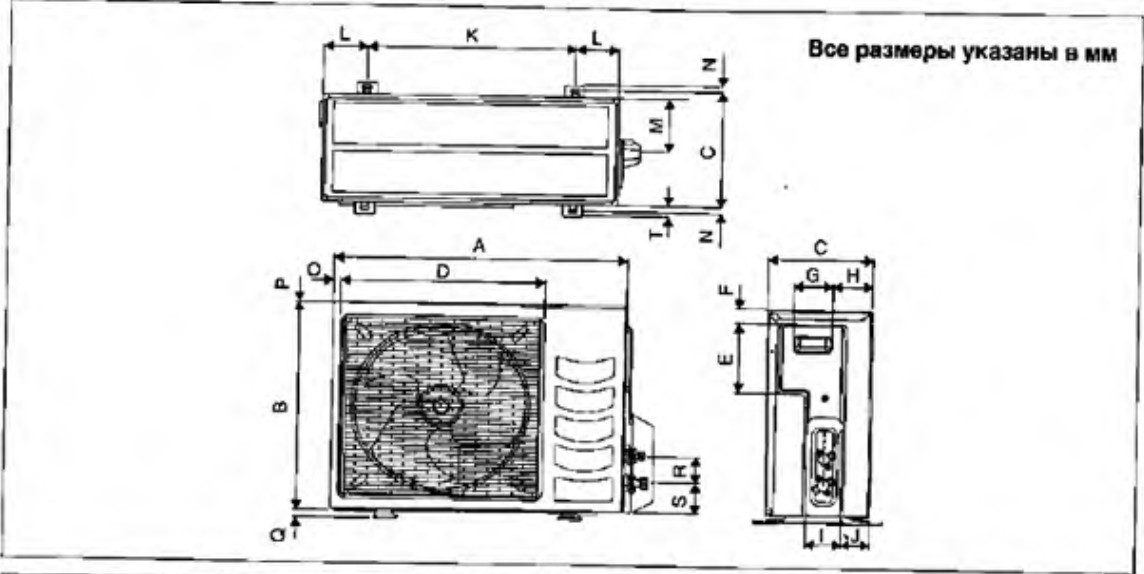
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

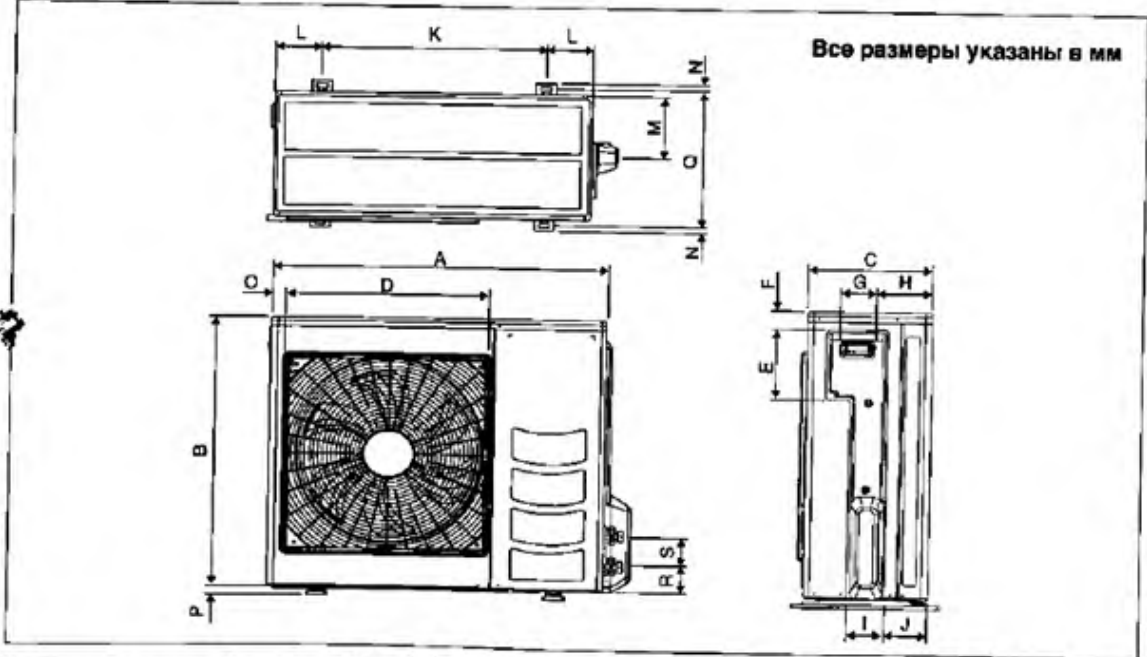
Наружного блок (RYN)



Размер	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N
Модель 20/25/35	700	521	250	485	175	36	95	93	86	68	441	130	111	15

Размер	O	P	Q	R	S	T
Модель 20/25/35	18	3	19	65	80	30

Наружного блок (RYN)



Размер	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O
Модель 50	855	628	328	520	179	46	93	149	101	113	603	126	164	15	34
Модель 60	855	730	328	520	179	46	93	149	101	113	603	126	164	15	34

Размер	P	Q	R	S
Модель 50	23	362	73	75
Модель 60	23	362	73	75

6-3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

129

РУКОВОДСТВО ПО УСТАНОВКЕ

Это руководство рассматривает процедуру установки с целью обеспечения безопасности и соответствующих стандартов для функционирования блока кондиционера.

Специальная регулировка по месту установки может быть необходима.

Перед использованием Вашего кондиционера, прочитайте, пожалуйста, внимательно данное руководство по эксплуатации и сохраните его для обращения за справками в будущем.

Этот аппарат предусмотрен для использования опытным и обученным персоналом в магазинах, в легкой промышленности и сельском хозяйстве, или для коммерческого применения непрофессионалами.

Данное устройство не предназначено к эксплуатации лицами (включая детей) с ограниченными физическими, сенсорными или умственными возможностями, а равно и теми, у кого нет соответствующего опыта и знания. Такие лица допускаются к эксплуатации устройства только под наблюдением или руководством лица, несущего ответственность за их безопасность.

За детьми необходим присмотр во избежание игр с устройством.




МЕРЫ ПРЕДОСТОРОЖНОСТИ

ВНИМАНИЕ

- Установка и техническое обслуживание должны проводиться квалифицированным персоналом, знающим местный код и положения и имеющие опыт работы с данным видом устройств.
- Весь монтаж проводов должен проводиться в соответствии с национальными правилами электромонтажа.
- Перед началом электромонтажа удостоверьтесь, что напряжение блока соответствует указанному на табличке, согласно электрической схеме.
- Блок должен быть **ЗАЗЕМЛЕН** для предотвращения возможной опасности в результате неправильной установки.
- Вся электропроводка не должна соприкасаться с водопроводными трубами или другими движущимися частями вентиляторных электродвигателей.
- Удостоверьтесь, что блок **ВЫКЛЮЧЕН** перед установкой или обслуживанием.
- Риск поражения электрическим током может послужить причиной порезов или смерти. Отсоедините все главные блоки электропитания перед обслуживанием.
- НЕ** задерживайте шнур при включенном питании. При этом можно получить серьезные удары током и вызвать угрозу пожара.
- Держите комматный и наружный блоки, силовой кабель и проводку передами как минимум за 1м от телевизоров и радио для предотвращения возможного излучения и помех. (В зависимости от типа и источника электрических волн, помехи могут быть услышаны даже при установке более чем на 1м).

ОСТОРОЖНО

Пожалуйста, обратите внимание на нижеследующие важные моменты при установке.

-  Не устанавливайте блок в месте, где может произойти утечка взрывоопасного газа. Если имеется утечка газа и это оборот редом с блоком, то он может стать причиной возгорания.
- Удостоверьтесь, что сливные трубы соединены надлежащим образом.  Если сливные трубы не соединены надлежащим образом, это может стать причиной течи, которая намоит мебель.
- Не подвергайте перегрузке блок.  Данный блок установлен на определенную нагрузку на заводе-изготовителе. Перегрузка вызовет перегрузку тока или повредит компрессор.
- Удостоверьтесь, что панель блока закрыта после технического обслуживания или установки.  Удостоверьтесь, что панель блока закрыта после технического обслуживания или установки.
- Острые края и поверхности элементов являются потенциальными местами нанесения травм. Остерегайтесь контакта с этими местами.
- Перед тем, как включить питание, переведите выключатель удаленного контроллера в положение "OFF" (ВЫКЛ.) во избежание случайного срабатывания устройства. Если этого не сделать, при включении питания вентиляторы автоматически начнут вращаться и обслуживающий персонал или пользователь подвергнется опасности.
- Не устанавливайте блоки в дверном проеме или в непосредственной близости с ним.
- Не допускайте работы каких-либо обогревательных приборов в непосредственной близости с блоком кондиционера воздуха и не используйте в помещении, в котором имеется минеральное масло, пары нефти или масла, так как это может привести к расплавлению или деформации пластиковых деталей в результате чрезмерного тепла или химической реакции.
- При использовании блока на кухне не допускайте попадания муки во всасывающее устройство блока.
- Данный блок не подходит для промышленного использования, характеризующегося наличием тумана смазочно-охлаждающей жидкости, железного порошка или больших колебаний электрического напряжения.
- Не устанавливайте блоки в таких местах, как горячий источник или нефтеперерабатывающий завод, характеризующиеся наличием газа сульфида.
- Убедитесь, что цвет проводов наружного блока и маркировка терминалов совпадает с соответствующими элементами комматного блока.
- ВАЖНО: НЕ УСТАНАВЛИВАЙТЕ ИЛИ НЕ ИСПОЛЬЗУЙТЕ КОНДИЦИОНЕР В МОЕЧНОЙ.**
- Для входящего электропитания не следует использовать соединенные и скрученные многожильные провода.
- Оборудование не предназначено для использования в потенциально взрывоопасной среде.

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ

Требования по утилизации

Ваше изделие для кондиционирования воздуха отмечено этим символом. Это означает, что электрические и электронные изделия не должны быть смешаны с несортированными бытовыми отходами.

Не пытайтесь самостоятельно демонтировать систему; демонтаж системы кондиционирования воздуха, обработка хладагента, масла и других деталей должна быть произведена квалифицированным специалистом по установке согласно соответствующему местному и национальному законодательству.

Кондиционеры воздуха должны быть обработаны на специализированном перерабатывающем оборудовании для повторной утилизации, повторного использования отходов и восстановления. Убедившись в том, что данное изделие правильно утилизировано, вы можете предотвратить потенциальные негативные последствия для окружающей среды и здоровья людей.

Для получения подробной информации обратитесь, пожалуйста, к вашему специалисту по установке или местным властям.

Батареи должны быть удалены из пульта дистанционного управления и утилизированы отдельно согласно соответствующему местному и национальному законодательству.



6-4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

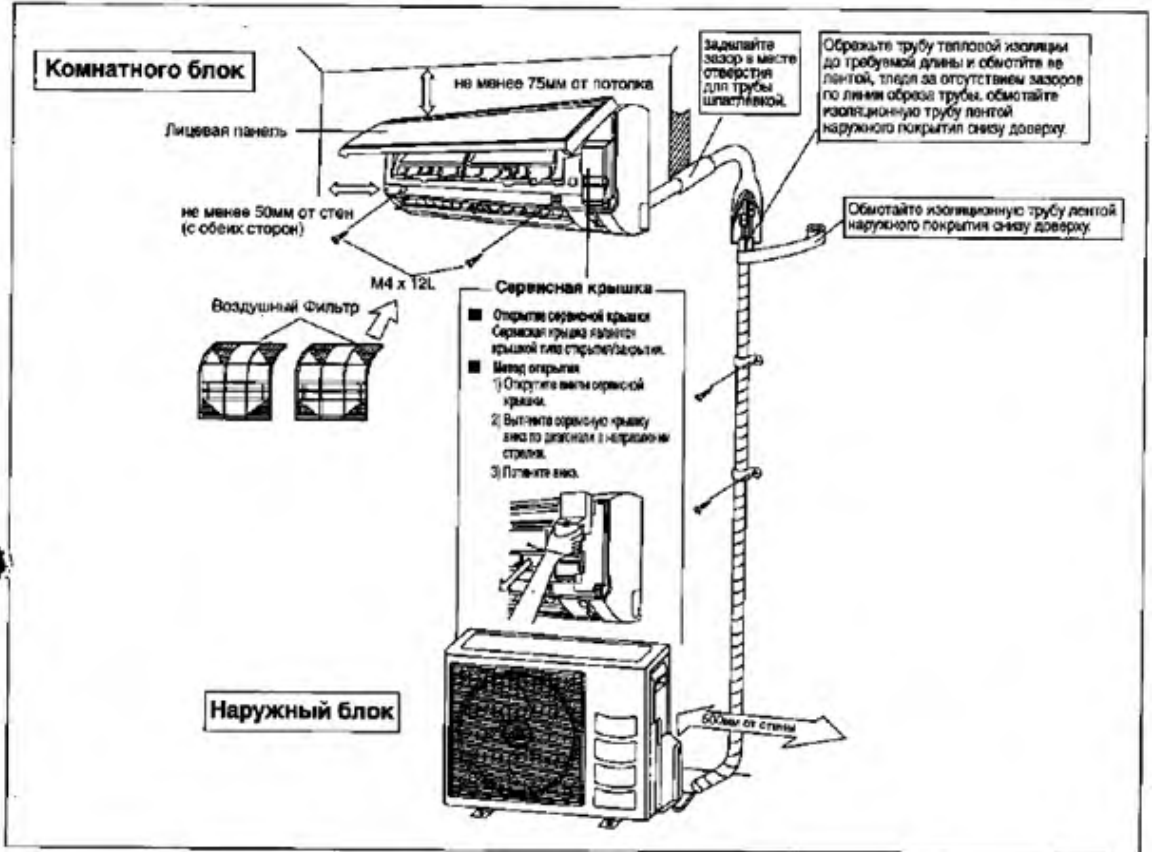
Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

130

РИСУНОК УСТАНОВКИ



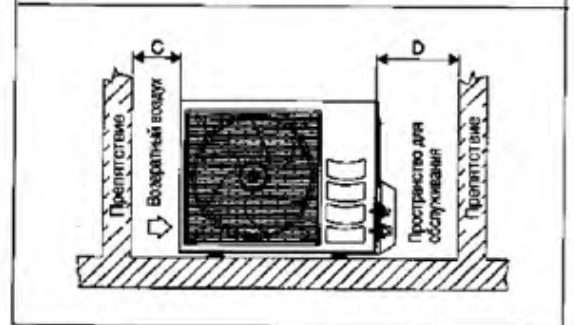
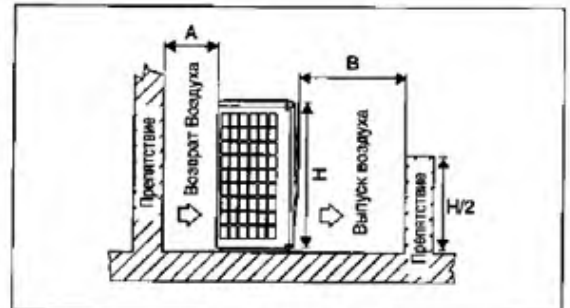
УСТАНОВКА НАРУЖНОГО БЛОКА

Наружный блок должен быть установлен таким образом, чтобы предотвратить замыкание горячего выпускаемого воздуха или образование препятствия для воздушного потока. Пожалуйста, соблюдайте установочные габариты, показанные на рисунке. Выберите самое прохладное место, где температура воздуха на впуске не превышает наружную температуру воздуха (см. рабочий диапазон).

Установочные габариты

Размер	A	B	C	D
Мин. Расстояние (мм)	300	1000	300	500

Примечание: Если есть какие-либо препятствия высотой более половины, высоты аппарата (H), пожалуйста, позвольте больше места, чем указано в таблице выше.



6-5

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
------	---------	------	-------	-------	------

Удаление конденсированной воды из наружного блока

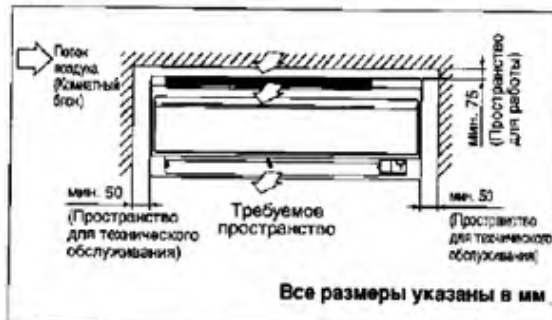
(Только блоки с тепловым насосом)

- В основании наружного блока для удаления конденсированной воды имеются 2 отверстия. Вставьте сливное колено в одно из отверстий.
- Для установки сливного колена вставьте сначала одну часть крюка в основание (часть А), затем во время установки другой части в основание расположите сливное колено в соответствии с направлением, указанным стрелкой. После установки убедитесь, что сливное колено плотно прилегает к основанию.
- Если блок устанавливается в снежной и холодной местности, конденсированная вода может замерзнуть в основании. В этом случае снимите пробку, расположенную на днище блока, чтобы обеспечить беспрепятственный сток.



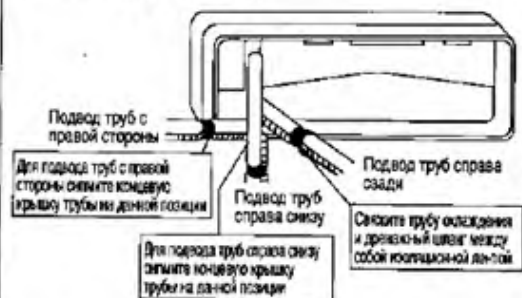
УСТАНОВКА КОМНАТНОГО БЛОКА

Внутренний блок должен быть установлен таким образом, чтобы предотвратить замыкание холодного выпускаемого воздуха и горячего рециркуляционного воздуха. Пожалуйста, соблюдайте установочные габариты, показанные на рисунке. Не размещайте внутренний блок в месте возможного воздействия на него прямого солнечного света. Кроме того, месторасположение должно быть пригодным для прокладки трубопровода и дренажной системы, а также должно находиться в удалении от дверей и окон.

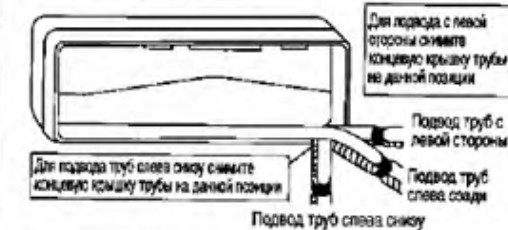


Прокладку трубопровода хладагента к блоку можно выполнить несколькими способами (с левой или с правой стороны на задней части блока), используя вырезанные отверстия на корпусе блока (см. рисунок). Осторожно согните трубы для придания им необходимого положения и выравнивания с отверстиями. Для провода сбоку и внизу подведите трубы и расположите их в необходимом направлении (смотрите рисунок). Сливной шланг для удаления конденсации можно прикрепить к трубам с помощью ленты.

Правый боковой, правый задний или правый нижний трубопровод



Левый боковой, левый задний или левый нижний трубопровод



6-6

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

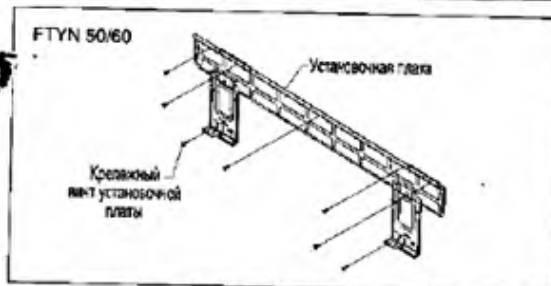
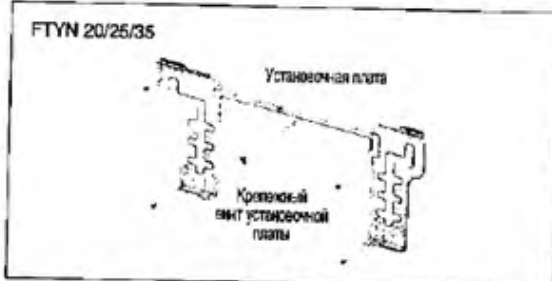
132

Сборка монтажной пластины

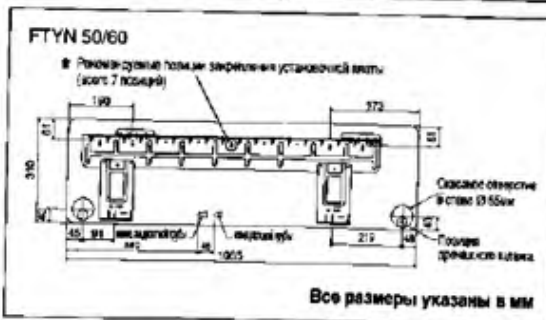
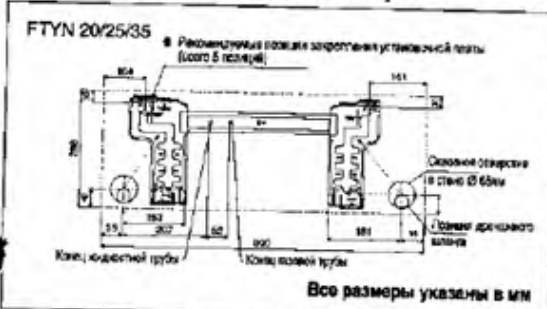
Убедитесь, что стена достаточно крепкая, чтобы выдержать вес блока. В противном случае необходимо укрепить стену пластинами, балками или стойками.

Для выравнивания по горизонтали используйте уровень и закрепите модель FTYN 20/25/35 подходящими винтами, а модель FTYN 50/60 винтами.

Если задний трубопровод слишком длинный, чуть ниже на внешней стене просверлите шарошечной дрелью отверстие диаметром 65 мм (см. рисунок).



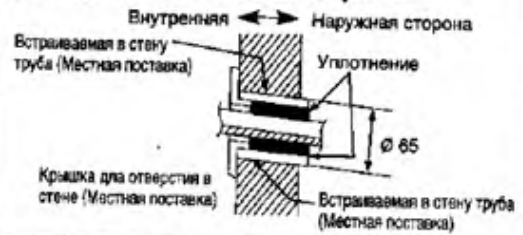
Рекомендуемая Разметка Крепления Установочной Пластины И Размеры



⚠ ОСТОРОЖНО

• Не рекомендуется устанавливать как внутренний, так и наружный блоки на высоте более 2000м над уровнем моря.

Просверлите Коническим Сверлом



Установка блока на монтажной пластине

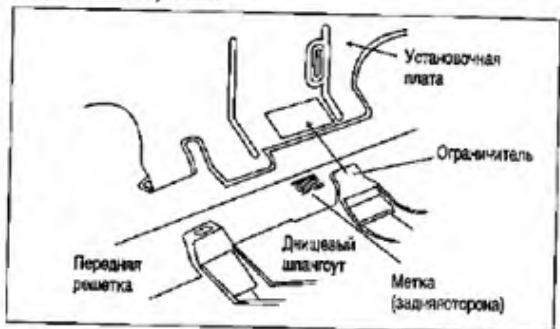
Зацепите внутренний блок за верхнюю часть монтажной пластины (Зацепите два крюка, расположенные на задней верхней части внутреннего блока, за верхний край монтажной пластины). Убедитесь, что крюки надежно зафиксированы на монтажной пластине, перемещая ее влево и вправо.

Правила установки комнатного блока

Прицепите кулачковые захваты нижней рамы к установочной плате.

Правила снятия комнатного блока

Надавите на отмеченную область (в нижней части передней решетки) для расцепления кулачков.



Здесь подложите комматный блок на крюки.

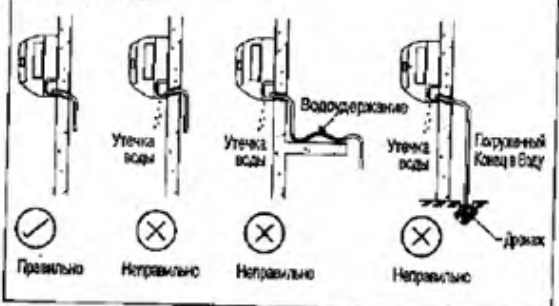


При предварительном снятии изоляции с проводов межкомнатный обматывайте оголенные концы проводов изоляционной лентой.

Трубопровод отвода воды

Дренажная труба внутреннего блока должна быть установлена с уклоном вниз для обеспечения беспрепятственного отвода воды. Необходимо избегать ситуации, которые могут вызвать утечку воды.

Отвод воды



Взам. инв. №

Подп. и дата

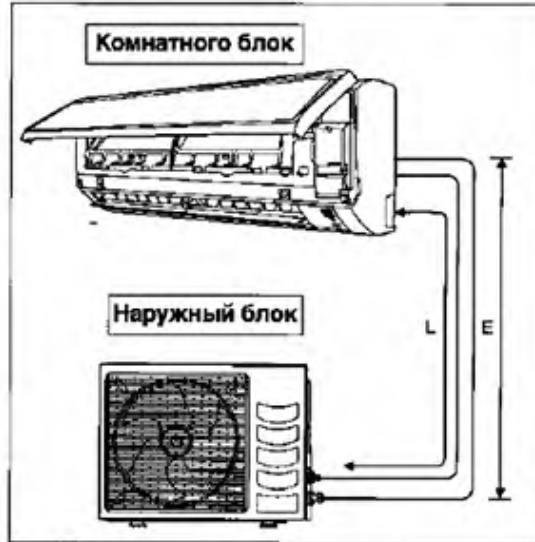
Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПРОВЕДЕНИЕ ТРУБОПРОВОДОВ ХЛАДАГЕНТА

Допустимая длина трубопровода

Если трубопровод слишком длинный, это скажется на производительности и надежности системы. При возрастании количества колен увеличивается сопротивление хладагенту, что уменьшает охлаждающую способность. В результате может выйти со строя компрессор. Следует всегда выбирать самые короткие варианты прокладки и соблюдать представленные ниже рекомендации:





Модель (FTYN)	20	25	35	50	60
Мин. допустимая длина (L), м	3				
Макс. допустимая длина (L), м	12			15	
Максимальная допустимое поднятие (E), м	5			8	
Размер Трубы Для Газа, мм / (дюймах)	9,52 (3/8")		12,70 (1/2")		15,88 (5/8")
Размер Трубы Для Жидкости, мм / (дюймах)	6,35 (1/4")				

* Проконтролируйте добавление требуемого количества до полного заполнения хладагентом. Невыполнение данного требования чревато ухудшением качества функционирования.

Примечание: Количество предварительно заправленного хладагента в наружном блоке предназначено для трубопровода длиной не более 7,5м.

Эквивалентная длина для различных фитингов (метр)

Размер Трубы	L совместной 	Ловушке изгиб 
3/8" (OD9,52mm)	0,18	1,3
1/2" (OD12,7mm)	0,20	1,5
5/8" (OD15,9mm)	0,25	2,0
3/4" (OD19,1mm)	0,35	2,4
7/8" (OD22,2mm)	0,40	3,0
1" (OD25,4mm)	0,45	3,4
1 1/8" (OD28,6mm)	0,50	3,7
1 3/8" (OD34,9mm)	0,60	4,4

Примечания:

1. Эквивалентная длина трубопроводов получается с фактической длины газопровода
2. 90° изгиб трубы эквивалентно L сустава.

Изгибы следует выполнять осторожно, чтобы не сломать трубу. Для сгибания по возможности используйте трубогибное оборудование.

6-8

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

134

Проведение Трубопроводов И Соединение Муфтой (Развальцовочной Гайкой)

- Не используйте грязную или поврежденную трубную обвязку. Если какой-либо трубопровод, испаритель или конденсатор оказались под воздействием или были открыты в течение 15 секунд или более, следует произвести вакуумирование системы. В общем, не снимайте пластиковое покрытие, резиновые пробки и латунные гайки с клапанов, штуцеров, труб и змеевиков до тех пор, пока он не готов для соединения подачи газа или жидкости в клапана или штуцеры.
- Если требуется пайка, то удостоверьтесь, что газ азот проходит через змеевик и соединения, где проводится пайка. Это позволит избежать формирования копоти на внутренней стороне медных труб.
- Режьте трубы постепенно, медленно подавая полотно ножа. Чрезмерное усилие и глубокий разрез вызовут деформацию трубы и появление нежелательных выгибов. Смотрите Рисунок I.
- Уберите заусенцы с краев среза трубы съемником. Смотрите Рисунок II. Держите трубу в верхнем положении, а приспособление для снятия заусенцев в нижнем положении для предотвращения попадания металлической стружки в трубу. Это позволит избежать неровности на поверхности, которая приведет к утечке газа.
- Вставьте штуцерные гайки, установленные на соединяющие концы как внутреннего модуля, так и внешнего модуля, на медные трубы.
- Точная длина трубы, выступающей из лицевой поверхности матрицы, определена развальцовочным инструментом. Смотрите Рисунок III.
- Надежно установите трубу в развальцовочной матрице. Отцентрируйте отверстия в матрице и развальцовочном пробойнике, а затем полностью затяните развальцовочный пробойник.

Соединение Трубопроводов К блокам

- Отцентрируйте положение трубы и до конца затяните штуцерную гайку усилием пальцев. Смотрите Рисунок IV.
- Затем, затяните штуцер динамометрическим гаечным ключом до щелчка ключа.
- При затягивании муфты динамометрическим гаечным ключом, удостоверьтесь, что затягивание происходит в указанном стрелкой направлении.
- Соединение трубы хладагента изолировано закрытой полиуретановой ячейкой.

Размер Трубы (мм/дюйм)	Крутящий Момент (Нм/ft-lb)
6,35 (1/4")	18 (13,3)
9,52 (3/8")	42 (31,0)
12,70 (1/2")	55 (40,6)
15,88 (5/8")	65 (48,0)
19,05 (3/4")	78 (57,6)

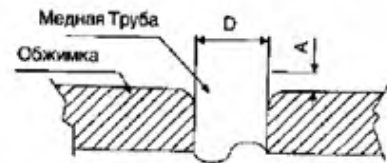
Рисунок I



Рисунок II



Рисунок III



Ø Трубы, D		A (мм)	
Дюйм	мм	Империал (Барашковая гайка)	Риджид (Муфтовый тип)
1/4"	6,35	1,3	0,7
3/8"	9,52	1,6	1,0
1/2"	12,70	1,9	1,3
5/8"	15,88	2,2	1,7
3/4"	19,05	2,5	2,0

Рисунок IV



ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СХЕМА СОЕДИНЕНИЙ

ВАЖНО: * Эти цифры приведены в таблице только в информационных целях. Их следует проверять и выбирать в соответствии с местными и национальными правилами и нормативами. Они также зависят от типа установки и используемых проводников.
 ** Соответствующий диапазон напряжений следует сверять с данными, указанными на табличке, прикрепленной к корпусу аппарата.

Тепловой Насос (однофазный)



Модель	Комнатный (FTYN)				
	20	25	35	50	60
	Наружный (RYN)				
	20	25	35	50	60
Диапазон напряжения **		220-240V ~50Hz + ⚡			
Сечение шнур сети*	мм²	1,5	2,5		
Количество Проводов		3	3		
Сечение шнур сети*	мм²	1,5	2,5		
Количество Проводов		5	5		
Рекомендуемый предохранитель / выключатель рейтинг	A	15	20		

- Все провода должны быть хорошо соединены.
- Все электропроводка должна не приходить в соприкосновение с хладагентом насоса или лопастей двигателя.
- Соединительные провода между комнатным и наружным блоками должны быть закреплены на зажимах для проводов.
- Шнур сети питания должен отвечать параметрам шнура H07RN-F, который представляет собой минимальные предъявляемые требования.
- Убедитесь, что соединительные зажимы и провода не подвергаются излишней нагрузке.
- Убедитесь, что все крышки плотно закрыты.
- Используйте обжимную кольцевую клемму для подсоединения проводов к терминалу электропитания. Подсоедините провода в соответствии с указаниями на терминале. (Смотри монтажную схему на блоке).



- Для окончательного затягивания винтов используйте надлежащие отвертки. Применение ненадлежащих отверток может повредить головку винта.
- Чрезмерная затяжка может повредить винт.
- Не подключайте провода различных устройств к одному терминалу.
- Правильно подключайте провода. Проводка не должна препятствовать доступ к другим частям устройства и к крышке распределительной коробки.



6-10

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
------	---------	------	-------	-------	------

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

136

СПЕЦИАЛЬНЫЕ МЕРЫ ПРЕДОСТОРОЖНОСТИ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОНДИЦИОНЕРА С ХЛАДАГЕНТОМ R410A

R410A - это новый гидрофторуглеродный хладагент, не повреждающий озоновый слой. Рабочее давление этого нового хладагента в 1,6 раз больше, чем рабочее давление обычного хладагента (R22), поэтому очень важно соблюдать правильный порядок установки и обслуживания кондиционера.

- В кондиционерах, рассчитанных на использование R410A, запрещается применять какие-либо другие хладагенты.
- Масло POE или PVE, используемое в качестве смазочного материала для компрессора с хладагентом R410A, отличается от минерального масла, используемого для компрессора с хладагентом R22. Во время выполнения установки или сервисного обслуживания необходимо принять дополнительные меры предосторожности, чтобы не допустить воздействия влажного воздуха на систему R410A. Оставшееся в трубопроводе и деталях масло POE или PVE и компоненты могут поглощать влагу из воздуха.
- Во избежание неправильной заправки диаметр сервисного патрубka на раструбной вентиле отличается от диаметра соответствующего патрубka для R22.

- Используйте исключительно инструменты и материалы, предназначенные для хладагента R410A. Инструменты специально для R410A: распределительная гребенка, заправочный шланг, манометр, детектор утечки газа, развальцовочные инструменты, ключ с регулируемым крутящим моментом, вакуумный насос и баллон для хладагента.
- Так как в кондиционере на R410A используется более высокое давление, чем в установках на R22, важно правильно выбрать медные трубы.
- В случае утечки газообразного хладагента во время выполнения работ по установке или обслуживанию необходимо хорошо проветрить помещение. При соприкосновении газообразного хладагента с огнем возможно образование ядовитого газа.
- При установке или демонтаже кондиционера следите за тем, чтобы в контуре хладагента не осталось воздуха или влаги.

ОТКАЧКА ВОЗДУХА И ЗАПРАВКА

Откачка воздуха необходима для ликвидации влаги и воздуха из системы.

Вакуумирование трубопровода и внутреннего блока

За исключением внешнего модуля, который предварительно заправлен хладагентом, внутренний модуль и соединительные трубы хладагента должны быть продуты, поскольку воздух, содержащий остающуюся в системе хладагента влагу, может вызвать сбои в работе компрессора.

- Снимите колпачки с клапана и входа технического обслуживания.
- Соедините центр нагнетательной коробки к вакуумному насосу.
- Соедините нагнетательную коробку к 3-ходовому клапану входа технического обслуживания.
- Включите вакуумный насос. Проводите откачку в течение примерно 30 минут. Время откачки зависит от мощности вакуумного насоса. Удостоверьтесь, что стрелка манометра нагнетательной коробки установилась на -760мм ртутного столба.

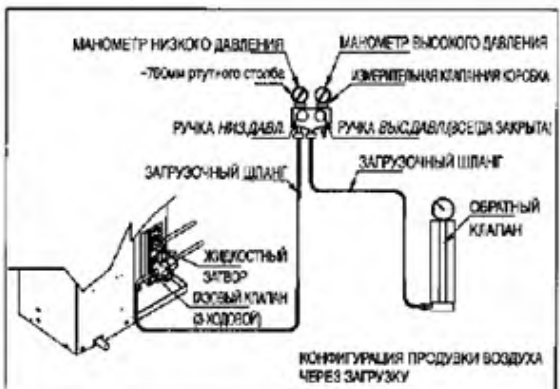
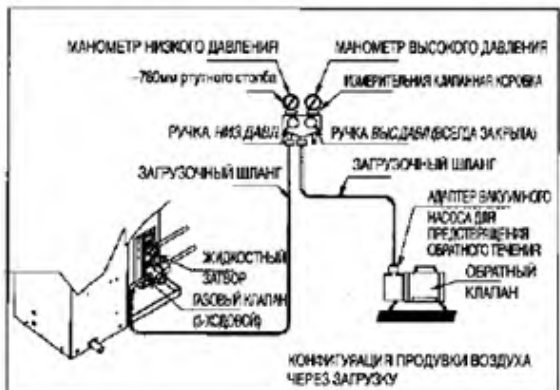
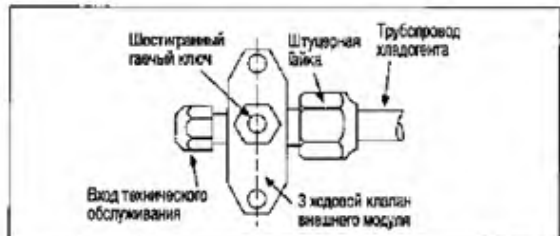
Осторожно

- Если стрелка указателя не перемещается в -760мм ртутного столба, убедитесь в отсутствии утечек на Тип Раструб от внутреннего и наружного блоков и устраните утечку, прежде чем приступить к следующему шагу.
- Закройте клапан нагнетательной коробки и выключите вакуумный насос.
- На внешнем модуле, откройте клапан впуска (3-ходовой) и клапан жидкости (2-ходовой) (против часовой стрелки) при помощи ключа размером 4 мм для шестигранного винта.

Операция заправки

Операция должна проводиться при помощи газового цилиндра и обязательно точным дозатором. во внешний модуль проводится с помощью клапана впуска через вход технического обслуживания.

- Снимите колпачок входа технического обслуживания.
- Подсоедините сторону низкого давления манометра заправки к всасывающему сервисному патрубку баллона и закройте сторону высокого давления манометра заправки. Прочистите от воздуха вспомогательный шланг.
- Включите модуль кондиционера.
- Откройте газовый цилиндр и заправочный клапан низкого давления.
- Когда требуемое количество хладагента заправлено в модуль, то закройте сторону низкого давления и клапан газового цилиндра.
- Отсоедините сервисный шланг от сервисного патрубka. Установите колпачок входа технического обслуживания обратно на его место.



Дополнительная Заправка

Хладагент заправлен заводом-изготовителем на внешнем модуле. Если длина трубопроводов меньше, чем 7,5м, то в дозаправке после откачки воздуха нет необходимости. Если длина трубопровода превышает 7,5м, используйте значение дозаправки, указанное в таблице.

Дозаправка хладагента [гр] на дополнительный 1м длины в соответствии с данными таблицы.

Комнатный (FTYN)	20	25	35	50	60
Наружный (RYN)	20	25	35	50	60
Дополнительная заправка [г/м]	16	16	16	16	16

Например:

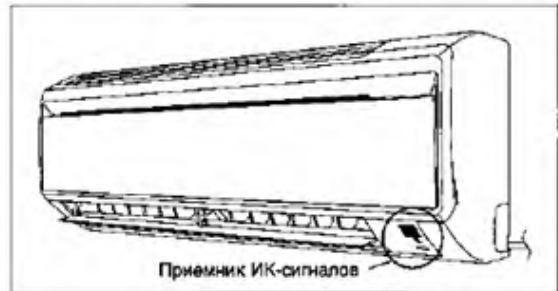
FTYN25 и RYN25 с длиной трубопровода 12м, длина трубопровода – 4,5м. Таким образом,
 Дополнительная Заправка = 4,5[м] x 16[г/м]
 = 72,0[г]

ПОКАЗАНИЯ ИНДИКАТОРОВ

Приемник ИК-сигналов

После передачи инфракрасного сигнала дистанционного управления произойдет срабатывание приемника сигналов на комнатном блоке, как показано ниже, для подтверждения получения передачи сигнала.

ВКЛ. на ВЫКЛ.	1 долгий звуковой сигнал
ВЫКЛ. на ВКЛ. Откачка/Воздействие Охлаждением	2 коротких звуковых сигнала
Дополнительная информация	1 коротких звуковых сигнала

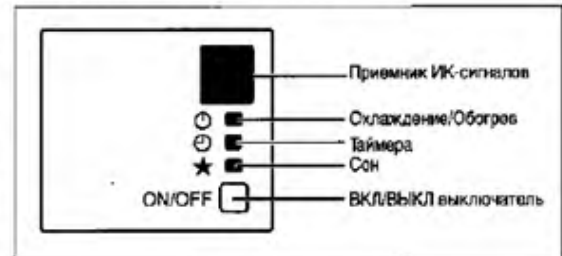


Показания Индикаторов СИД Обогревательный Насос

Обогревательный Насос




















В таблице представлена работа светодиодных индикаторов при нормальном функционировании кондиционера и при возникновении неисправностей. Светодиодные лампочки расположены на днище блока кондиционера справа.

Модуль обогревательного насоса оборудован датчиком режима "авто" для обеспечения оптимальной температуры в комнате автоматическим переключением либо в режим "холодно", либо в "обогрев", исходя из установленной температуры пользователем.



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

СИД индикаторы : Нормальный режим работы и об ошибках, для тепла насосного агрегата

	 ОХЛАДИТЕ / ЖАРА (зеленый/красный)		Нормальная работа / Индикация неисправностей	Действия	Код ошибки
	 Зелено-го		Режим охлаждения	-	-
	 Красный		Обогрев	-	-
	 Красный		Режим Авто в процессе Нагрева	-	-
	 Зелено-го		Режим Авто в процессе Охлаждения	-	-
			Включен таймер	-	-
			Включен режим ожидания	-	-
			Включен режим вентилирования	-	-
			Включен режим осушения	-	-
	 1 промывка		Контакт датчика воздуха в помещении Неплотный / Замкнут	Обратитесь к своему дилеру	Мигает E1
	 3 раза		Датчик наружного змеевика открыт	Обратитесь к своему дилеру	Мигает E3
	 2 раза		Датчик внутреннего змеевика открыт	Обратитесь к своему дилеру	Мигает E2
		 1 промывка	Перегрузка компрессора / Короткое замыкание / датчика внутреннего змеевика	Обратитесь к своему дилеру	Мигает E4
	 Красный		Процесс размораживания	-	-
		 3 раза	Низкий уровень заряда хладагента / Утечка газа / на открытом воздухе ненормальное	Обратитесь к своему дилеру	Мигает E5
		 6 раза	Аппаратная ошибка (тактовый переключатель вывод замкнут)	Обратитесь к своему дилеру	Мигает E8
	 4 раза		Нет обратной связи от комнатного вентилятора	Обратитесь к своему дилеру	Мигает E9

○ ВКЛ

○/● ВКЛ или ВЫКЛ

● Мигание

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	

РАБОТА КОНДИЦИОНЕРА

Режим Осушения

- При высокой влажности воздуха кондиционер может работать в режиме осушения. Нажмите кнопку <РЕЖИМ> и выберите режим <ОСУШЕНИЕ>.
- Если температура в помещении на 2°C/3,6°F выше заданной температуры, перед тем как перейти в режим осушения кондиционер будет работать в режиме охлаждения до тех пор, пока не достигнет 2°C/3,6°F диапазона перепада в сравнении с заданной температурой.
- Если температура в помещении находится в рамках 2°C/3,6°F диапазона перепада температур по сравнению с заданной температурой, кондиционер будет сразу работать в режиме осушения.
- В режиме осушения кондиционер будет работать на НИЗКОЙ скорости.

Обогрев (только для теплового насоса)

- Когда кондиционер включается из холодного запуска или из цикла размораживания, внутренний вентилятор начнет работу только после того, как змеевик достигнет необходимой температуры.
- По достижении заданной температуры вентилятор внутреннего блока будет работать до тех пор, пока змеевик не перестанет производить дополнительное тепло.

Управление Потокм Воздуха

- Для увеличения эффективности циркуляции воздуха положение решетки выпуска воздуха можно отрегулировать влево или вправо вручную.
- Во время работы в режиме охлаждения или осушения не следует долго направлять жалюзи выпуска воздуха вниз. Если во время работы кондиционера жалюзи будут находиться в таком положении длительное время, на них может образоваться конденсат, что приведет к капанию воды.

Защита От Перегрева (только для теплового насоса)

- Слишком высокая внутренняя и/или внешняя температура, загрязненность или засорение фильтра могут привести к перегреву хладагента. При достижении температурой конденсации 62°C/143,6°F компрессор выключится.

Предотвращение Замерзания

- При загрязнении воздушного фильтра температура испарения будет уменьшаться, что приведет со временем к замерзанию.
- Если температура испарения достигает -1°C/33,8°F, модуль автоматически отключится.

Скорость вентилятора и номинальная степень охлаждения

- Номинальная степень охлаждения обеспечивается при скорости вентилятора HIGH.
- Номинальная степень охлаждения ниже при режиме модуля, работающего при скорости вентилятора СРЕД и НИЗК.

Примечания по углам поворота створок и жалюзи

- При использовании кнопки "ПОВОРОТ" диапазон углов поворота створок зависит от режима работы. (См. рисунок)

ВНИМАНИЕ

- Для регулировки угла поворота створок всегда пользуйтесь дистанционный блок управления. Если вы пользуетесь с усилием вручную перемещать створки во время их поворачивания, то возможна поломка механизма.
- При регулировке раскрытия жалюзи соблюдайте осторожность. Внутри воздуховыпускного узла вентилятор вращается с высокой скоростью.

В режиме ОХЛАЖДЕНИЕ, СУШКА, и ВЕНТИЛЯТОР

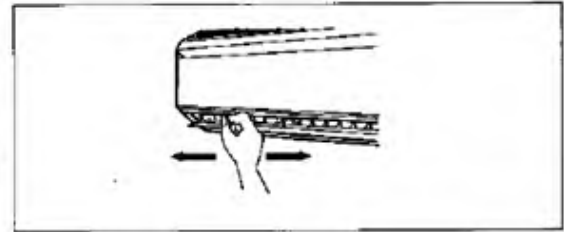
При остановке работы

Верхний предел 55°
Нижний предел 75°

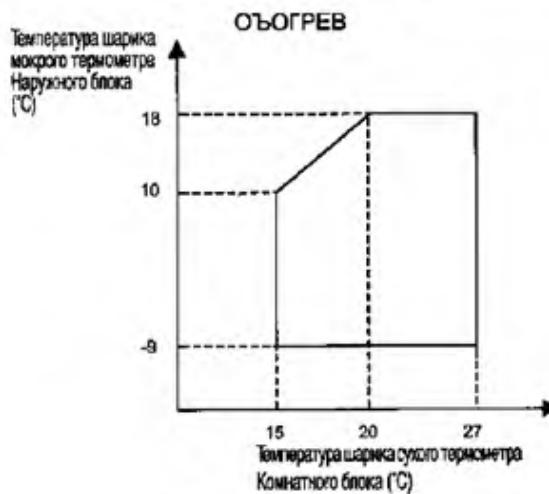
В режиме НАГРЕВ

При остановке работы

Верхний предел 70°
Нижний предел 110°



РАБОЧИЙ ДИАПАЗОН



DB: по сухому термометру
WB: по влажному термометру

6-14

Взам. инв. №

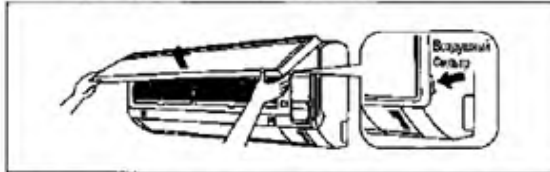
Подп. и дата

Инв. № подл

ВОЗДУШНЫЙ ФИЛЬТР

1. Откройте лицевую панель.

- Возьмитесь за панель в местах углублений на основном блоке (2 углубления с правой и левой стороны) и поднимите ее до упора.



2. Вытяните наружу воздушные фильтры.

- Переместите немного вверх петлю в центре каждого воздушного фильтра и затем потяните его вниз.
- Удерживайте каркас за наружные выточки и расцепите 4 кулачковых захвата.

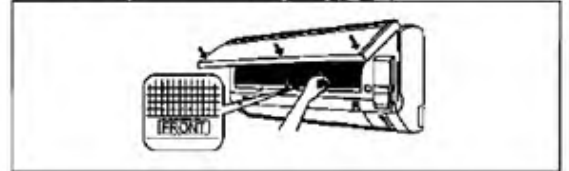
3. Очистите или замените каждый из фильтров.

- При удалении оставшейся воды, не скручивайте фильтр.



4. Установите воздушный фильтр и закройте переднюю панель.

- Зацепите захватные кулачки фильтров за пазы лицевой панели. Медленно закройте лицевую панель и толчком зафиксируйте ее в трех точках. (по одной с каждой боковой стороны и посередине.)
- Воздушный фильтр имеет симметричную форму в горизонтальном направлении.



6-15

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Ив. № подп						

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

141

СЕРВИС И ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

Узлы Обслуживания	Процедуры Технического Обслуживания	Время
Комнатного воздушный фильтр	<ol style="list-style-type: none"> 1. Уберите налипшую на фильтр пыль с помощью пылесоса или промойте его в теплой воде (ниже 40°C) с нейтральным моющим средством. 2. Тщательно промойте фильтр и высушите его перед установкой на место в блок. 3. Не используйте бензиновые, легкоиспаряющиеся вещества или химические средства для очистки фильтра. 	<p>Не реже 2 раз в неделю.</p> <p>При необходимости чаще.</p>
Комнатного блок	<ol style="list-style-type: none"> 1. Очистите от грязи или пыли решетку или панель, вытирая при помощи мягкой ткани смоченной в теплой воде (ниже 40°C) нейтральным моющим средством. 2. Не используйте бензиновые, легкоиспаряющиеся вещества или химические средства для очистки комнатного блока. 	<p>Не реже 2 раз в неделю.</p> <p>При необходимости чаще.</p>
Внутренний вентилятор	<ol style="list-style-type: none"> 1. Проверьте на наличие ненормального шума. 	При необходимости

⚠ ОСТОРОЖНО

- Не допускайте контакта средств, применяемых для очистки змеевика, с пластмассовыми деталями. Они вступают в реакцию с пластмассой, а это может стать причиной деформации детали.

1. Откройте лицевую панель.

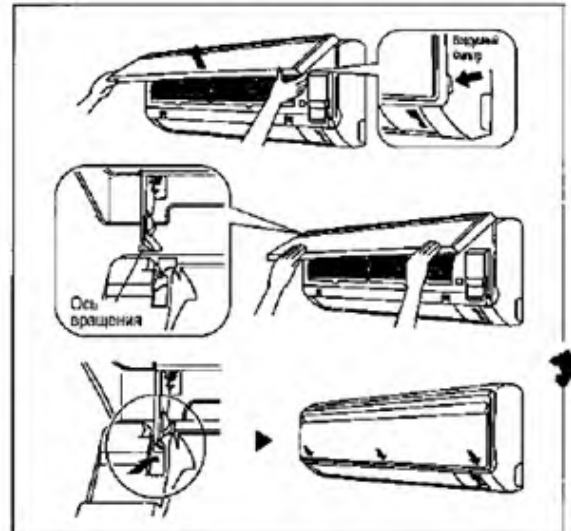
- Возьмитесь за панель в местах углублений на основном блоке (2 углубления с правой и левой стороны) и поднимите ее до упора.

2. Снимите лицевую панель.

- Поднимая лицевую панель, сдвиньте ее вправо и потяните к передней стороне. Левая ось вращения отсоединится. Сдвиньте правую ось вращения влево и потяните ее к передней стороне для снятия.

3. Прикрепите лицевую панель.

- Выровняйте правую и левую оси вращения лицевой панели с пазами и протолкните их.
- Осторожно закройте лицевую панель. (Нажмите на лицевую панель с обоих концов и по центру.)



⚠ ОСТОРОЖНО

- Не прикасайтесь к металлическим частям внутреннего блока. Это может привести к телесным повреждениям.
- При снятии или к реплении лицевой панели надежно придерживайте панель рукой для предотвращения ее падения.
- Для очистки пользуйтесь водой с температурой не выше 40°C, бензин, керосин, разжижитель, другие летучие масла, полировочные составы, щетки с жесткой щетиной или какие-либо другие подручные средства.
- После очистки убедитесь в плотном закрытии лицевой панели.

6-16

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

142

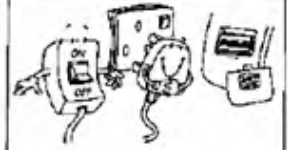
Длительный перерыв в использовании кондиционера

Включите кондиционер и оставьте его работать в течение 2 часов со следующими настройками.

Режим работы : охлаждение
Температура : 30°C/86°F



Извлеките штепсель шнура питания из сетевой розетки. При использовании для кондиционера независимой электрической цепи выключите цепь. Извлеките батарейки из пульта дистанционного управления.



МЕРЫ ПО УСТРАНЕНИЮ

С любыми вопросами по поводу запасных частей обращайтесь, пожалуйста, к уполномоченному дилеру. При обнаружении сбоев в работе модуля кондиционера, немедленно выключите питание сети модуля. Проверьте нижеследующие признаки неисправностей, причины и советы простейших мер по устранению.

Неисправность	Причины/действия
1. Компрессор не функционирует по прошествии 3 минут после включения модуля кондиционера.	- Защита от частого включения. Подождите от 3 до 4 минут, чтобы компрессор включился.
2. Кондиционер не работает.	- Отсутствие сетевого питания или требуется замена предохранителя. - Вилка не вставлена. - Существует вероятность того, что таймер задержки установлен неправильно. - Если неисправность не удается устранить после проведения всех проверок, обратитесь к Вашему установщику кондиционера.
3. Очень незначительный поток воздуха.	- Воздушный фильтр загрязнен. - Открыты двери или окна. - Забился впуск и выпуск воздуха. - Установленная температура недостаточно высока.
4. При выпуске воздуха имеется неприятный запах.	- Неприятный запах может быть вызван сигаретами, частицами дыма, парфюмерии и т.п., которые могли осесть на змеевике.
5. Конденсат на передней решетке комнатного блока.	- Это вызвано влагой в воздухе после продолжительного времени функционирования. - Установленная температура слишком низка, увеличьте установленную температуру и установите скорость вентилятора на высокую.
6. Вода выливается из кондиционера.	- Выключите кондиционер и обратитесь к дилеру.

Если неисправность неустранима, пожалуйста, обращайтесь к Вашему местному дилеру / специалисту.

6-17

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

143

Приложение Е
Копии писем ФГБУ «Иркутское УГМС»

Инва. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Е.1
Копия письма ФГБУ «Иркутское УГМС» №82/36 от 19.01.2016 г.

Министерство природных ресурсов
и экологии Российской Федерации

Федеральная служба по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды
(Росгидромет)

Федеральное государственное
бюджетное учреждение
«Иркутское управление по
гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды»
(ФГБУ «Иркутское УГМС»)

Директору
КД ООО «РУСАЛ ИТЦ»
Е.Г. Шириной

Партизанская ул., 76, г. Иркутск, 664047,
тел./факс: (395-2) 20-68-90
e-mail: cks@irmeteo.ru

19.01. 2016 № 82 /36
на № 9125-01-1-863/15 от 17.11.2015 г.

О предоставлении метеорологических данных

Для подготовки материалов по оценке воздействия на окружающую среду и охране окружающей среды для ОАО «РУСАЛ Братск», расположенного в г. Братск Иркутской области, предоставляем средние многолетние характеристики метеорологических элементов, рассчитанные по данным наблюдений метеорологической станции **Братск, обсерватория**.

Приложение: на 1 л в 1 экз.

И.о. начальника ФГБУ «Иркутское УГМС»



Л.Ю. Помогаева

Д.М. Горяшина
(3952) 209092*43

И.о. начальника	Взам. инв. №
	Подп. и дата
И.о. подп.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

145

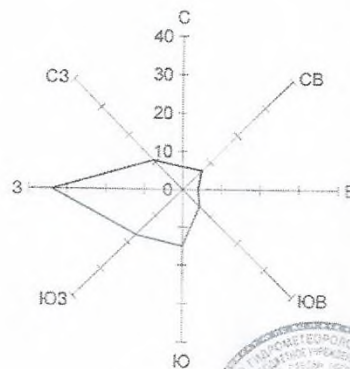
Приложение 1 к № *12* 136 от 19.01.2016 г.

Средние многолетние значения метеорологических элементов, рассчитанные по данным наблюдений метеорологической станции **Братск, обсерватория** для подготовки материалов по оценке воздействия на окружающую среду и охране окружающей среды для ОАО «РУСАЛ Братск», расположенного в г. Братск Иркутской области

1. Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца года (января), рассчитанная за период 1985-2014 гг., равна **минус 19,9 °С**.
2. Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца года (июля), рассчитанная за период 1985-2014 гг., равна **24,1 °С**.
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %, рассчитанная за период 1995-2014 гг., равна **5 м/с**.
4. Средняя годовая повторяемость направлений ветра и штилей (за период 1995-2014 гг.):

Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Переменное направление	Штиль
Повторяемость, %	6	7	4	6	15	17	34	11	0.02	10

5. Средняя годовая роза ветров:



И.о. начальника ФГБУ «Иркутское УГМС»



Л.Ю. Помогаева

И.о. инв. №	
Подп. и дата	
И.о. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Лодок.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

146

Приложение Е.2
Копия письма ФГБУ «Иркутское УГМС» №ЦМС 716 от 18.07.2019 г.

Министерство природных ресурсов
и экологии Российской Федерации

Федеральная служба по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды
(Росгидромет)

Федеральное государственное
бюджетное учреждение
«Иркутское управление по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды»
(ФГБУ «Иркутское УГМС»)

Партизанская ул., 76, г. Иркутск, 664047.
Тел.факс: (395-2) 20-68-90 E-mail: cks@irmeteo.ru

18.07.2019 № *ЦМС 716*
на № 01-250-317Е/19 от 13.02.2019 г.

Главному инженеру проекта
АО «СибВАМИ»
ПАО «РУСАЛ»

С.Н. Рыбецкому

О фоновых концентрациях

Направляю значения фоновых концентраций запрашиваемых вредных веществ, характеризующее фоновое загрязнение атмосферного воздуха в г. Братске Иркутской области в районе расположения площадки изысканий.

Информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ предоставлена для использования АО «СибВАМИ» в целях проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Строительство СГОУ №31 и №32 серии электролиза №3 ДЭП 3 ПАО «РУСАЛ Братск».

Фоновые концентрации загрязняющих веществ определены в соответствии с требованиями РД 52.04.186-89, с изменениями, определяющими правила и методы расчетов, по данным действующей государственной сети наблюдений.

Значения фоновых концентраций (Сф) вредных веществ представлены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Вредное вещество	Период наблюдений	Координаты поста	Значение концентрации, Сф, мг/м ³				
				При скорости 0-2 м/с	При скорости ветра 3-7 м/с и направлении			
					С	В	Ю	З
1	Диоксид серы	2014-2018 гг.	N 56.151583 E 101.609617	----	0,005	0,003	0,005	0,004
2	Оксид углерода			3,3	2,8	4,5	3,4	2,8
3	Диоксид азота			0,104	0,076	0,109	0,103	0,085
4	Твёрдые фториды			0,02	0,02	0,02	0,03	0,02
5	Фторид водорода			0,016	0,018	0,017	0,015	0,016
6	Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен)			54,4*10 ⁻⁶				
7	Оксид азота		N 56.290000 E 101.869533	0,032	0,027	0,032	0,031	0,027
8	Сероводород		в целом по городу	0,004				
9	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/			0,00008				
10	ДиЖелезо триоксид/в пересчете на железо			0,006				

Адреса размещения пунктов наблюдений: г. Братск, ул. Комсомольская, в районе д. 12 (координаты N 56.151583 E 101.609617); п. Гидростроитель, ул. Малоамурская, д.78 (N 56.290000E 101.869533).

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл


Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

147

Приложение Ж
Копия письма ГУ «Главная геофизическая обсерватория им. А.И. Воейкова»
№231/25 от 21.02.2007 г.

 ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ГЛАВНАЯ ГЕОФИЗИЧЕСКАЯ ОБСЕРВАТОРИЯ ИМ. А. И. ВОЕЙКОВА» (ГУ «ГГО») 194021, Санкт-Петербург, ул. Карбышева, д.м 7, ГУ «ГГО» Телекс: 122612 РАПАН Тел.: (812) 297-43-90, 297-86-70, 295-02-11 Факс (812) 297-86-61	<i>Турканов В.С.</i> <i>Д.В. родкин</i> <i>21.02.2007</i> 357
	Первому заместителю генерального директора Директору по проектным ресурсам ООО "Русал ВАМИ" А.В. Тимошкину 199106, Санкт-Петербург Средний пр., 86 Факс: 320-51-01, 322-68-37
<i>21.02.2007</i> № <i>231/25</i> На № <i>05-03/170</i> от <i>20.02.2007</i>	

Уважаемый Андрей Васильевич!

В рамках выполнения научно-исследовательской работы " Изучение определяющих параметров и расчетное обоснование положения границы санитарно-защитной зоны по данным о выбросах в атмосферу загрязняющих веществ от источников Братского алюминиевого завода" (Санкт-Петербург, 2003), специалистами ГГО им. А.И. Воейкова после рассмотрения картографического материала, представленного ООО "Русал ВАМИ", были установлены следующие поправки η на влияние рельефа местности:

- для источников электротермического цеха кристаллического кремния (ЭТЦ КК) высотой менее 60 м $\eta = 1,4$;
- для остальных источников ЭТЦ КК $\eta = 1,3$;
- для труб и аэрационных фонарей электролизных корпусов (ЭЛК) №№1-4 и источников, расположенных между этими ЭЛК, $\eta = 1,1$;
- для остальных источников ОАО "БрАЗ" $\eta = 1,0$.

Настоящим письмом ГГО им. А.И. Воейкова подтверждает правомерность указанных поправок η на влияние рельефа местности для расчетов загрязнения атмосферного воздуха в проектах модернизации, нормативов ПДВ и др. для Братского алюминиевого завода.

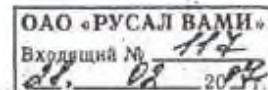
В.М. Катцов, Директор

С. Чичков

В.М. Катцов

Исполнитель:
 Оникул Р.И.
 297-86-64

Р.И. Оникул



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

148

Приложение И
Копии писем от государственных специально уполномоченных органов

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		149

Приложение И.1
Копия письма Федерального агентства по недропользованию
Министерства природных ресурсов и экологии РФ
№СА-01-30/4752 от 06.04.2018 г.

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
 РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПИСЬМО
 от 6 апреля 2018 г. N СА-01-30/4752

В соответствии с административным регламентом предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений, утвержденным приказом Минприроды России от 13.02.2013 N 53, Роснедрами и его территориальными органами предоставляется соответствующая государственная услуга.

Согласно ч. 1 ст. 25 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 "О недрах" (далее - Закон "О недрах") проектирование и строительство населенных пунктов, промышленных комплексов и других хозяйственных объектов разрешаются только после получения заключения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

В соответствии с ч. 2 ст. 25 Закона "О недрах" застройка площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений допускается на основании разрешения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.

При этом согласно ст. 18 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Порядку согласования проектов документов территориального планирования муниципальных образований, составу и порядку работы согласительной комиссии при согласовании проектов документов территориального планирования, утвержденному приказом Минэкономразвития России от 21.07.2016 N 460, документы территориального планирования муниципальных образований, проекты изменений, вносимых в такие документы, подлежат согласованию с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти. В процессе согласования данные документы рассматриваются уполномоченными государственными органами, в том числе, на предмет учета расположения месторождений полезных ископаемых, как осваиваемых на основании действующих лицензий на право пользования недрами, так и находящихся в нераспределенном фонде недр. По итогам рассмотрения проектов документов территориального планирования муниципальных образований уполномоченными органами государственной власти оформляются заключения.

Таким образом, положительное заключение Роснедр по проектам схем территориального планирования муниципальных районов, генеральных планов поселений, генеральных планов городских округов является, в числе прочих, основанием для последующего утверждения данных документов территориального планирования и установления, изменения границ муниципальных образований.

На основании изложенного в рамках оптимизации градостроительной деятельности сообщаем, что при строительстве объектов капитального строительства на земельных участках, расположенных в пределах границ населенных пунктов, получение застройщиками заключений территориальных органов Роснедр об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, разрешений на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, размещение в местах их залегания подземных сооружений не требуется. Обращение за получением указанной государственной услуги необходимо лишь при возведении объектов за пределами границ населенных пунктов.

Данная позиция также поддержана на совещании у Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Д.Н. Козака 19.03.2018.

Заместитель Руководителя
 С.А.АКСЕНОВ

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение И.2
Копия письма Министерства природных ресурсов и экологии
Иркутской области №02-66-1253/19 от 26.02.2019 г.



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. Ленина, 1а, Иркутск, 664027
 Тел/факс:(3952) 25-99-83
 E-mail: eco_exam@govirk.ru

26.02.19 № *02-66-1253/19*
 на № 01-250-311Е/19 от 13.02.2019

ОА «Сибирский научно-исследовательский конструкторский и проектный институт алюминиевой и электронной промышленности»

664007, г. Иркутск, ул. Советская, 55

О предоставлении информации

Министерство природных ресурсов и экологии Иркутской области (далее – министерство), рассмотрев Ваши обращения о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий регионального значения, территорий, зарезервированных под создание новых особо охраняемых природных территорий регионального значения, территорий традиционного природопользования, мест проживания коренных малочисленных народов Севера, действующих лицензий на право пользования недрами по общераспространенным полезным ископаемым, для инженерно-экологических изысканий по объекту: «Строительство СГОУ № 31 и № 32 серии электролиза № 3 ДЭП 3 ПАО «РУСАЛ Братск», расположенного по адресу: Иркутская область, Братский район сообщает следующее.

Согласно схеме развития и размещения особо охраняемых природных территорий в Иркутской области, которая размещена на сайте министерства (<http://ecology.irkobl.ru>), в районе инженерно-экологических изысканий (в соответствии с указанными географическими координатами), особо охраняемые природные территории регионального значения, территории, зарезервированные под создание новых особо охраняемых природных территорий, территории традиционного природопользования отсутствуют.

Вместе с тем, в случае затрагивания указанными объектами природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохраные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красные книги РФ и Иркутской области и др.) при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса РФ, Лесного кодекса РФ и иного законодательства в соответствующей сфере.

Обращаем внимание, что в настоящее время министерство не располагает информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную Книгу РФ и Красную книгу Иркутской области, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществить хозяйственную деятельность.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

151

На основании постановлений Правительства РФ от 19.01.2006 №20, от 05.03.2007 №145, от 16.02.2008 №87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красную Книгу РФ и Красную книгу субъекта Федерации.

Согласно приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемому участку исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду с целью инвентаризации редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу РФ и Красную книгу субъекта Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицированной территории.

Полученная информация, предоставляется в орган государственной власти субъекта РФ, осуществляющий полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 №52 «О животном мире», включая объекты, занесенные в Красную книгу РФ и Красную книгу субъекта Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения.

В границах запрашиваемого участка отсутствуют действующие лицензии на право пользования недрами по общераспространенным полезным ископаемым.

Заместитель министра



Н.Г. Абаринова

Меркачева О.А.,
8 (3952) 25-99-79

Инд. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение И.3
Копия письма Министерства природных ресурсов и экологии
Иркутской области №02-66-1662/19 от 13.03.2019 г.



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. Ленина, 1а, Иркутск, 664027
Тел./факс (3952) 25-99-83
E-mail: eco_exam@govirk.ru/

Главному инженеру проекта
АО «СибВАМИ»
в г. Иркутске
С.Н. Рыбецкому
г. Иркутск,
ул. Советская, д. 55
664007

13.03.19 № 02-66-1662/19
на № 01-250-310Е/19 13.02.2019

Информационное

Министерство природных ресурсов и экологии Иркутской области, рассмотрев Ваш запрос, сообщает.

На месте выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство СГОУ №31 и №32 серии электролиза №3 ДЭП 3 ПАО «РУСАЛ Братск», площадка изысканий расположена в Иркутской области, Братский район, действующих лицензий на право пользования участками недр местного значения нет. Участки недр местного значения, предоставленные в пользование, отсутствуют.

Для сведения:

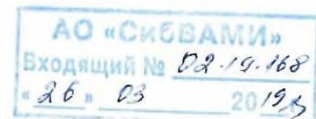
В соответствии со ст.25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах» проектирование и строительство населенных пунктов, промышленных комплексов и других хозяйственных объектов разрешаются только после получения заключения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

Информация может быть получена в Отделе геологии и лицензирования по Иркутской области (Центрсибнедра) по адресу: 664025, г. Иркутск, ул. Российская, 17, тел. 8 (3952) 33-50-71.

Первый заместитель министра

Бичинов Е.Б.

Иванова Татьяна Владимировна
(3952) 26-09-20



Инва. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение И.4
Копия письма Министерства лесного комплекса
Иркутской области №02-91-1566/19 от 19.02.2019 г.



МИНИСТЕРСТВО ЛЕСНОГО
КОМПЛЕКСА
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

664011, г. Иркутск, ул. Горького, дом 31
 тел. 33-59-81, факс: 24-31-55
 e-mail: baikal@lesirk.ru

№ 02-91-1566/19
 на № 01-250-316Е/19 от 13.02.2019

Главному инженеру проекта
 АО «СибВАМИ»

С.Н. Рыбецкому

ул. Советская, д. 55, г. Иркутск,
 664007

Тел.: 8 (3952) 291-500
 E-mail: sibvami@rusal.com

О направлении информации

Уважаемый Сергей Николаевич!

В соответствии с Вашим запросом министерство лесного комплекса Иркутской области (далее – министерство) сообщает, что место выполнения работ по инженерно-экологическим изысканиям по объекту: «Строительство СГОУ №31 и №32 серии электролиза №3 ДЭП 3 ПАО «РУСАЛ Братск», расположенному по адресу: Иркутская область, Братский район, г. Братск на земельном участке с кадастровым номером 38:34:040501:6, не является охотничьими угодьями. Охотничьи ресурсы на этой территории не обитают. Возможны лишь их случайные заходы.

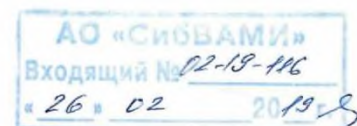
Из объектов животного мира здесь обычны синантропные виды: черная ворона, сорока, сизый голубь, домовый воробей, домовая мышь, серая крыса. В период сезонных миграций не исключены залеты некоторых видов хищных птиц: черный коршун, обыкновенный канюк, чеглок, зимняк. Среди мигрирующих хищных птиц возможны редкие встречи видов, занесенных в Красную книгу Российской Федерации (сапсан) и в Красную книгу Иркутской области (восточный болотный лунь, кобчик).

Министерство полагает, что реализация указанного проекта ущерба объектам животного мира и среде их обитания не нанесет.

Временно замещающий
 должность заместителя министра

А.В. Валетчик

Исп. Анварова К.Н.
 Тел. 8(3952) 290-885



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение И.5
Копия письма Министерства лесного комплекса
Иркутской области №02-91-6974/20 от 28.05.2020 г.



**МИНИСТЕРСТВО ЛЕСНОГО
КОМПЛЕКСА
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

664011, г. Иркутск, ул. Горького, дом 31
 тел. 33-59-81, факс: 24-31-55
 e-mail: baikal@lesirk.ru

28.05.2020 № *02-91-6974/20*
 на № РБ-исх-20-01-0113 от 27.05.2020

Управляющему директору
 ПАО «РУСАЛ Братск»

Е.Ю. Зенкин

г. Братск, Иркутская область,
 665716,

О направлении информации

Уважаемый Евгений Юрьевич!

Министерство лесного комплекса Иркутской области рассмотрело Ваше обращение о предоставлении информации о составе зооценозов санитарно-защитной зоны ПАО «РУСАЛ Братск».

По данным Министерства лесного комплекса Иркутской области Иркутской области ПАО «РУСАЛ Братск» расположен в Иркутской области на территории Братского энергопромышленного узла Восточно-Сибирского Экономического района в 8 км к юго-западу от основной жилой застройки г. Братска. Площадка завода вытянута с юго-востока на северо-запад вдоль железной дороги Тайшет-Лена (250 м юго-западнее промплощадки). На западе от промплощадки проходит автодорога, ведущая от завода на Тулунский тракт, на юге - автодорога Братск - Тулун.

На основании вышеизложенного следует, что санитарно-защитная зона ПАО «РУСАЛ Братск» характеризуется высокой степенью хозяйственной освоенности, и находится в границах крупного населенного пункта г. Братска.

Животный мир санитарно-защитной зоны предприятия представляет собой антропогенный зооценоз, выраженный широко распространенными и синантропными видами млекопитающих и птиц, приспособленными к городской обстановке.

Территория санитарно-защитной зоны ПАО «РУСАЛ Братск» не является охотничьими угодьями. Охотничьи ресурсы на этой территории не обитают. Возможны лишь их случайные заходы.

Из объектов животного мира для санитарно-защитной зоны ПАО «РУСАЛ Братск» обычны синантропные виды: черная ворона, сорока, сизый голубь, домовый воробей, домовая мышь, серая крыса. В период сезонных миграций не исключены залеты некоторых хищных птиц: черный коршун, обыкновенный канюк, чеглок, зимняк. Среди мигрирующих хищных птиц

Изн. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

155

2

возможны редкие встречи видов, занесенных в Красную книгу РФ (сапсан) и в Красную книгу Иркутской области (восточный болотный лунь, кобчик).

Ввиду того, что в границах санитарно-защитной зоны предприятия обитают типично синантропные представители животного мира, намечаемая строительная деятельность и эксплуатация объекта не приведут к увеличению антропогенной нагрузки на животный мир, их пути миграции и места обитания.

Временно замещающий
должность заместителя министра

С.В. Пересыпкин

Исп. П.А. Минченко
Тел. 8(3952) 209-536

Инд. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

156

Приложение И.6
Выкопировка из письма Минприроды России
№05-12-32/5143 от 20.02.2018 г.



**МИНИСТЕРСТВО
 ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
 РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
 (Минприроды России)**

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
 тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
 сайт: www.mnr.gov.ru
 e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
 телетайп 112242 СФЭН

20.02.2018 № 05-12-32/5143
 на № _____ от _____

Начальнику ФАУ
 «Главгосэкспертиза»
 Минстроя России
 Манылову И.Е.

Фуркасовский пер., д.6, Москва,
 101000

О предоставлении информации для
 инженерно-экологических изысканий

Уважаемый Игорь Евгеньевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) взамен ранее направленного письма от 21.12.2017 № 05-12-32/35995 направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать в том числе раздел «Изученность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
 Вх. № 3954(3+34с)
 18. 02. 2018 г.

Взаим. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

157

года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее – Перечень). Также перечень содержит ООПТ федерального значения находящиеся в ведении других организаций.

В иных административно территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охраняемые зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ частично размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

При реализации объектов на территориях указанных в перечне необходимо обращаться в организацию, в чьем ведении находятся указанные ООПТ.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взаим. инв. №
						Подп. и дата
						Инва. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с приложенным Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданную уполномоченным государственным органом исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.

Приложение: на 34 листах.



М.К. Керимов

Исп. Гапченко С.А. (499) 254-63-69

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
							159

Взам. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подп

Приложение к письму Минприроды России
от 20.02.2018 № 05-12-22/574

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России и иных организаций.

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Министерство образования и науки Республики Адыгея, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

160

	Воронежская область	Грибановский, Новохоперский, Поворинский	Государственный природный заповедник	Хоперский	Минприроды России
	Воронежская область	Верхнехавский	Государственный природный заповедник	Воронежский имени В.М. Пескова	Минприроды России
37	Ивановская область	Савинский, Южский	Государственный природный заказник	Клязьминский	Минприроды России
38	Иркутская область	Эхирит-Булагатский	Государственный природный заказник	Красный Яр	Минприроды России
	Иркутская область	Нижеудинский	Государственный природный заказник	Тофаларский	Минприроды России
	Иркутская область	Качутский, Ольхонский	Государственный природный заповедник	Байкало-Ленский	Минприроды России
	Иркутская область	Бодайбинский	Государственный природный заповедник	Витимский	Минприроды России
	Иркутская область	Иркутский, Ольхонский, Слюдянский	Национальный парк	Прибайкальский	Минприроды России
	Иркутская область	г. Иркутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Иркутского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Иркутский государственный университет"
39	Калининградская область	Зеленоградский	Национальный парк	Куршская коса	Минприроды России
	Калининградская область	г. Калининград	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Балтийского федерального университета им. И. Канта	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования "Балтийский федеральный университет имени Иммануила

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Приложение И.7
Копия письма Министерства природных ресурсов и экологии
Иркутской области №02-66-1253/19 от 26.02.2019 г.



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. Ленина, 1а, Иркутск, 664027
Тел/факс:(3952) 25-99-83
E-mail: eco_exam@govirk.ru

26.02.19 № 02-66-1253/19
на № 01-250-311Е/19 от 13.02.2019

ОА «Сибирский научно-исследовательский конструкторский и проектный институт алюминиевой и электронной промышленности»

664007, г. Иркутск, ул. Советская, 55

О предоставлении информации

Министерство природных ресурсов и экологии Иркутской области (далее – министерство), рассмотрев Ваши обращения о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий регионального значения, территорий, зарезервированных под создание новых особо охраняемых природных территорий регионального значения, территорий традиционного природопользования, мест проживания коренных малочисленных народов Севера, действующих лицензий на право пользования недрами по общераспространенным полезным ископаемым, для инженерно-экологических изысканий по объекту: «Строительство СГОУ № 31 и № 32 серии электролиза № 3 ДЭП 3 ПАО «РУСАЛ Братск», расположенного по адресу: Иркутская область, Братский район сообщает следующее.

Согласно схеме развития и размещения особо охраняемых природных территорий в Иркутской области, которая размещена на сайте министерства (<http://ecology.irkobl.ru>), в районе инженерно-экологических изысканий (в соответствии с указанными географическими координатами), особо охраняемые природные территории регионального значения, территории, зарезервированные под создание новых особо охраняемых природных территорий, территории традиционного природопользования отсутствуют.

Вместе с тем, в случае затрагивания указанными объектами природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красные книги РФ и Иркутской области и др.) при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса РФ, Лесного кодекса РФ и иного законодательства в соответствующей сфере.

Обращаем внимание, что в настоящее время министерство не располагает информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную Книгу РФ и Красную книгу Иркутской области, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществить хозяйственную деятельность.

Взаим. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

На основании постановлений Правительства РФ от 19.01.2006 №20, от 05.03.2007 №145, от 16.02.2008 №87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красную Книгу РФ и Красную книгу субъекта Федерации.

Согласно приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемому участку исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду с целью инвентаризации редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу РФ и Красную книгу субъекта Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицированной территории.

Полученная информация, предоставляется в орган государственной власти субъекта РФ, осуществляющий полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 №52 «О животном мире», включая объекты, занесенные в Красную книгу РФ и Красную книгу субъекта Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения.

В границах запрашиваемого участка отсутствуют действующие лицензии на право пользования недрами по общераспространенным полезным ископаемым.

Заместитель министра



Н.Г. Абарина

Меркачева О.А.,
8 (3952) 25-99-79

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Ив. № подп						

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение И.8
Копия письма ОГБУ «Иркутская городская станция по борьбе с болезнями животных» №624 от 19.07.2019 г.



СЛУЖБА ВЕТЕРИНАРИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ
 ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
 «ИРКУТСКАЯ ГОРОДСКАЯ СТАНЦИЯ ПО БОРЬБЕ С БОЛЕЗНЯМИ ЖИВОТНЫХ»
 664007, г. Иркутск, ул. Красноказачья, 10 факс: (3952) 209-872
 телефон (3952) 209-872 E-mail: gorvet.vet@govirk.ru

19.07.19 № 624

Главному инженеру проекта
 АО «СибВаМи» в г. Иркутске
 С.Н. Рыбецкому

Уважаемый Сергей Николаевич!

На основании направленного Вами запроса №01-250-315Е/19 от 13.02.2019г. о наличии мест утилизации биологических отходов, захоронений и скотомогильников (действующих и консервированных), неблагоприятных по особо опасным инфекциям на месте выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «**Строительство СГОУ № 31 и №32 серии электролиза №3 ДЭП 3 ПАО «РУСАЛ» Братск**», площадка изысканий расположена в Иркутской области, Братский район. Кадастровый номер участка: 38:34:040501:6

Сообщаю что в соответствии с перечнем скотомогильников (в том числе сибиреязвенных), расположенных на территории Российской Федерации (Сибирский Федеральный округ) часть 4, составленным департаментом ветеринарии Минсельхоза России и ФГУ «Центр ветеринарии», а также кадастром стационарно-неблагополучных по сибирской язве пунктов по Иркутской области от 23 августа 2001г, утверждённого главным государственным ветеринарным инспектором Иркутской области и главным государственным санитарным врачом Иркутской области, места утилизации биологических отходов, захоронений и скотомогильников (действующих и консервированных), в пределах участка работ и в ближайшем от него удалении в 1000м в каждую сторону в районе производства работ не зарегистрированы.

И.о. начальника отделения
 противоэпизоотических мероприятий



Ч.А. Жигжитов

Исп.: А.М.Казакова
 тел.:29-00-10;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение И.9
Копия письма Службы по охране объектов культурного наследия
Иркутской области №02-76-813/19 от 21.02.2019 г.



АО "СибВАМИ"

СЛУЖБА ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. 5-й Армии, 2, г. Иркутск, 664025,
 тел., факс 33-27-23

www.irkobl.ru/sites/oknio, sooknio@yandex.ru

21.02.2019 № *02-76-813/19*

на № 01-250-314Е/19 от 13.02.2019

О предоставлении информации

На земельном участке реализации проектных решений по объекту "Строительство СГОУ №31 и №32 серии электролиза №3 ДЭП 3 ПАО "РУСАЛ Братск" в Братском районе Иркутской области отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты обладающие признаками объекта культурного наследия.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственных и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

В.з.д. руководителя службы
 по охране объектов культурного наследия
 Иркутской области

А.А.Фоменко



Исполнитель: Пержакова Т.Ф. 1133/2019
 +7(3952)241754 e-mail: nucleus27@mail.ru

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

165

Приложение К
Копии писем администрации муниципального образования г. Братска

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		166

Приложение К.1
Копия письма администрации МО г. Братск №Ис-5225/12/19 от 12.03.2019 г.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
 ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ
 АДМИНИСТРАЦИЯ
 МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
 ГОРОДА БРАТСКА

КОМИТЕТ
 ПО ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВУ

Ленина пр-т, д. 37, Братск, 665708
 тел.: (3953) 34-90-93
 факс: (3953) 34-90-95
 E-mail: grad@bratsk-city.ru

12.03.2019 № Ис-5225/12/19

Главному инженеру проекта
 АО «СибВАМИ»

Рыбецкому С.Н.

ул. Советская, д.55
 г. Иркутск , 664007

Уважаемый Сергей Николаевич!

На Ваше письмо № 01-250-308Е/19 от 13.02.2019 сообщая следующее.

В районе проведения инженерно-геологических изысканий по объекту:
 «Строительство СГОУ № 31 и № 32 серии электролиза № 3 ПАО «РУСАЛ
 Братск», согласно СП 47.13330.2012, СанПиНу 2.1.4.1110-02 отсутствуют:

- 1) подземные и поверхностные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения;
- 2) зона санитарной охраны источников хозяйственно-питьевого водоснабжения.
- 3) свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов.

Председатель комитета



М.А. Смирнова

Бидюкова Т.Д.
 349-328

Инд. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		167

Приложение К.2
Копия письма администрации МО г. Братск №Ис-5226/12/19 от 12.03.2019 г.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДА БРАТСКА

КОМИТЕТ
ПО ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВУ

Главному инженеру проекта
АО «СибВАМИ»

Рыбецкому С.Н.

ул. Советская, д.55
г. Иркутск , 664007

Ленина пр-т, д. 37, Братск, 665708
тел.: (3953) 34-90-93
факс: (3953) 34-90-95
E-mail: grad@bratsk-city.ru

12.03.2019 № Ис-5226/12/19

Уважаемый Сергей Николаевич!

На Ваше письмо № 01-250-312Е/19 от 13.02.2019 сообщаю следующее.

В районе проведения инженерно-геологических изысканий по объекту: «Строительство СГОУ № 31 и № 32 серии электролиза № 3 ПАО «РУСАЛ Братск», согласно СП 47.13330.2012, СанПиНу 2.1.4.1110-02 отсутствуют:

- 1) существующие, проектируемые и перспективные особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения и их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ местного значения;
- 2) места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ.

Численность постоянного населения города Братска по состоянию на 01.01.2019, согласно оценке, составила 227 313 человек. За последние 3 года по предварительным данным произошло снижение численности на 6 834 человека, в том числе по причинам: естественной убыли населения — на 1 730 человек, миграционной убыли — на 5 104 человека.

Динамика населения и демографическая ситуация в городе Братске за 2016 — 2018 годы характеризуется следующими показателями:

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
							168
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

№ п/п	Показатели	(чел.)		
		2016 год факт	2017 год факт	2018 год оценка
1.	Численность постоянного населения города Братска на конец года	231 602	229 286	227 313
2.	Изменение численности населения за год	-2 545	-2 316	-1 973
3.	Естественная убыль (-) населения, в т.ч.:	-562	-551	-617
	- родилось	2 748	2 448	2 413
	- умерло	3 310	2 999	3 030
4.	Миграционная убыль (-) населения, в т.ч.:	-1 983	-1 765	-1 356
	- прибыло	4 291	4 496	4 535
	- выбыло	6 274	6 261	5 891

Согласно данным последней Всероссийской переписи населения 2010 года национальный состав населения города Братска составлял: русские — 91,3 %, украинцы — 1,9 %, белорусы — 0,6 %, татары — 0,6 %, киргизы — 0,3 %, армяне — 0,3 %, азербайджанцы — 0,2 %, лица других национальностей — 1,9 %.

В соответствии с Уставом муниципального образования города Братска районами города Братска являются: Центральный, Падунский, Правобережный. Система расселения по районам города и ее динамика за последние 3 года приведена в таблице:

Район	Численность населения, чел.			Доля, %			Изменение за 3 года, чел.
	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. оценка	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. оценка	
Центральный	143 180	141 620	140 318	61,8	61,8	61,7	-4 259
Падунский	52 130	51 492	50 964	22,5	22,5	22,4	-1 694
Правобережный	36 292	36 174	36 031	15,7	15,7	15,9	-881
Всего г.Братск:	231 602	229 286	227 313	100	100	100	-6 834

Численность населения города Братска занятого в экономике, согласно оценке, за 2016 — 2018 годы снизилась на 1,6 тыс. человек и по итогам 2018 года предварительно составила 80,3 тыс. человек, в том числе:

— работники крупных и средних предприятий — 53,4 тыс. человек (66,5%);

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

- работники малых предприятий — 17,1 тыс. человек (21,3 %);
- индивидуальные предприниматели — 4,7 тыс. человек (5,9 %);
- лица, работающие по найму у индивидуальных предпринимателей — 5,1 тыс. человек (6,3 %);

За последние 3 года уровень официально зарегистрированной безработицы в городе составлял: на 01.01.2017 — 0,66 % (874 безработных), на 01.01.2018 — 0,46 % (585 безработных), на 01.01.2019 — 0,45 % (566 безработных).

Основные показатели социально-экономического развития города Братска (по крупным и средним предприятиям города Братска) за 2016 — 2018 годы приведены в таблице:

Показатель, ед. изм.	Значение показателя		
	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. факт
Выручка от реализации продукции, работ, услуг, млн. руб.	175 988,8	211 300,2	223 367,5
Прибыль прибыльно работающих предприятий, млн. руб.	10 051,7	22 070,3	23 652,4
Объем отгруженных товаров собственного производства, млн. руб.	182 320,3	215 003,0	248 530,2
Объем промышленного производства, млн. руб.	101 464,1	114 060,2	139 779,9
Индекс физического объема промышленного производства, %	102,0	101,2	101,2
Объем инвестиций в основной капитал по крупным и средним предприятиям, млн. руб.	30 375,1	46 839,7	29 663,8
Среднемесячная начисленная заработная плата, руб.	40 943,0	44 101,0	48 841,0
Численность населения с доходами ниже прожиточного минимума, тыс. чел.	27,8	27,2	18,0
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	12,0	11,9	7,8
Розничный товарооборот (с учетом малых предприятий), млн. руб.	32 191,8	34 574,3	36 181,6
Ввод в эксплуатацию жилых домов, кв.м.	35 011,0	109 052,0	16 264,0

Медико-биологическими и санитарно-эпидемиологическими данными комитет по градостроительству не располагает.

Председатель комитета



М.А. Смирнова

Бидюкова Т.Д.
349-328

3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

170

Приложение К.3
Копия письма администрации МО г. Братск №Ис-5227/12/19 от 12.03.2019 г.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
 ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ
 АДМИНИСТРАЦИЯ
 МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
 ГОРОДА БРАТСКА

КОМИТЕТ
 ПО ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВУ

Ленина пр-т, д. 37, Братск, 665708
 тел.: (3953) 34-90-93
 факс: (3953) 34-90-95
 E-mail: grad@bratsk-city.ru

Главному инженеру проекта
 АО «СибВАМИ»

Рыбецкому С.Н.

ул. Советская, д.55
 г. Иркутск , 664007

12.03.2019 № Ис-5227/12/19

Уважаемый Сергей Николаевич!

На Ваше письмо № 01-250-306Е/19 от 13.02.2019 сообщая следующее:

В районе проведения инженерно-геологических изысканий по объекту: «Строительство СГОУ № 31 и № 32 серии электролиза № 3 ПАО «РУСАЛ Братск», согласно СП 47.13330.2012, СанПиНу 2.1.4.1110-02 отсутствуют:

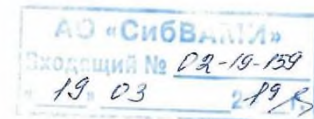
- 1) зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений), в том числе курортные и рекреационные лесопарковые зоны, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов;
- 2) существующие, проектируемые и перспективные особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения и их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ местного значения.

Председатель комитета



М.А. Смирнова

Бидюкова Т.Д.
 349-328



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
							171
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение К.4
Копия письма администрации МО г. Братск №Ис-13266/12/19 от 07.06.2019 г.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
 ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ
 АДМИНИСТРАЦИЯ
 МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
 ГОРОДА БРАТСКА
 КОМИТЕТ
 ПО ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВУ

Ленина пр-т, д. 37, Братск, 665708
 тел.: (3953) 34-90-93
 факс: (3953) 34-90-95
 E-mail: grad@bratsk-city.ru

Главному инженеру проекта
 АО «СибВАМИ»

Рыбецкому С.Н.

ул. Советская, д.55
 г. Иркутск, 664007

07.06.2019 № Ис - 13266/12/19

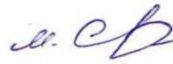
Уважаемый Сергей Николаевич!

На Ваше письмо № 01-250-1025Е/19 от 13.05.2019 сообщая следующее.

В районе проведения инженерно-геологических изысканий по объекту:
 «Строительство СГОУ № 31 и 32 серии электролиза № 3 ДЭП ЗПАО «РУСАЛ
 Братск», отсутствуют:

- лесопарковые зеленые пояса, лечебно-оздоровительные местности и курорты, зоны санитарной охраны курортов;
- защитные леса;
- санитарно-защитные зоны кладбищ;
- территория для проведения изысканий не входит в границы приаэродромной территории и частично расположена в охранной зоне инженерных коммуникаций.

Председатель комитета



М.А. Смирнова

Камаева С.С.
 349-329

Ив. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		172

**Приложение Л
Копии писем ПАО «РУСАЛ Братск»**

Инв. № подл	Подп. и дата					Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1						Лист
						173

Приложение Л.1
Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Исх-20-01-03 от 19.05.2020 г.



АО «СибВАМИ»
 Главному инженеру проекта
С.Ю. Тонконогову
 Копия:
 ООО «РУСАЛ ИТЦ»
 Директору РИМ
А.В. Толстокорову

«19» мая 2020 г.
 № РБ-Исх-20-01-03

О размещения обслуживающего персонала

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В ответ на Ваше письмо сообщаем, что в период эксплуатации СГОУ 32 размещение дежурного и обслуживающего персонала предусматривается в помещениях существующего АБК цеха электролиза №1. Контроль и управление работой оборудования СГОУ, будет осуществляться дистанционно с центрального пульта управления газоочистными установками, который находится в здании операторской СГОУ №41. Весь дежурный и ремонтный персонал оснащается техникой спецодеждой и СИЗ, в соответствии с нормативными требованиями предприятия.

Управляющий директор

Е. Ю. Зенкин

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск»)
 г. Братск, Иркутская область, Российская Федерация, 665716
 Тел.: (3953) 49-29-95, Факс: (3953) 49-29-95. E-mail: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Ив. № подл						

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Л.2
Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Вн-20-03985 от 20.05.2020 г.



АО «СибВАМИ»
 Главному инженеру проекта
 С.Ю. Тонконогову

« 20 » мая 2020 г.
 № РБ-Вн-20-03985

Ответ на запрос

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В ответ на п. 36 Запроса №01-250-0962Е/20 от 20.05.2020 г. сообщая:
 при разработке проектной документации предусмотреть передачу излишков грунта, образующихся в период строительно-монтажных работ, для использования в качестве промежуточной изоляции уплотненного слоя отходов (п. 4.17 СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления», СП 2.1.7.1038-01), на свалку нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон» ПАО «РУСАЛ Братск» (номер регистрации в ГРОРО №38-00035-3-00870-311214).

Директор по экологии, охране
 труда и промышленной
 безопасности

А.А. Гавриленко

Анкудинова Яна Валентиновна
 (001) 26-89

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск»)
 г. Братск, Иркутская область, Российская Федерация, 665716
 Тел.: (3953) 49-29-95, Факс: (3953) 49-29-95. E-mail: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Инва. № подл						

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Л.3
Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Вн-20-03963 от 20.05.2020 г.



АО «СибВАМИ»
 Главному инженеру проекта
 С.Ю. Тонкопогову

« 20 » мая 2020 г.
 № РБ-Вн-20-03963

Ответ на запрос

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В ответ по пункту №54 Вашего запроса №01-250-0926Е/20 от 15.05.2020г.
 направляю информацию в Приложениях №1 и №2.

Директор по экологии, охране
 труда и промышленной
 безопасности

А.А. Гавриленко

Анкудинова Яна Валентиновна
 (001) 26-59

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск»)
 г. Братск, Иркутская область, Российская Федерация, 665716
 Тел.: (3953) 49-29-95, Факс: (3953) 49-29-95, E-mail: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

Инд. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Характеристика мест временного накопления отходов I – IV классов опасности

Для накопления отходов от производственной деятельности ПАО «РУСАЛ Братск», в том числе и в период демонтажа, строительства и эксплуатации СГОУ №32 на ПАО «РУСАЛ Братск» имеются следующие площадки мест временного накопления отходов сроком до 11 месяцев:

ВНО № 01

Открытая площадка с бетонным покрытием размеров 4500 м² (60*75) предназначена для централизованного накопления лома и отходов, содержащих незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные, остатков и огарков стальных сварочных электродов, лома и отходов чугуна несортированного. Отходы хранятся навалом. После сортировки по партиям передаются сторонним организациям по договорам отдела сбыта. Нормативы образования отходов на ПАО «РУСАЛ Братск»:

Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные – 23572,592 т/год. Лом и отходы чугунные несортированные – 3481,677 т/год. Остатки и огарки стальных сварочных электродов – 1,746 т/год. Предельное накопление обусловлено вместимостью площадки и составляет 9000,0 т. Периодичность вывоза на предприятии принята – 4 раз в год.

ВНО № 11

Для накопления отходов минеральных масел моторных оборудованы помещения, где установлены металлические закрывающиеся емкости. Помещения обеспечены средствами для ликвидации аварийной ситуации. Не допускается нахождение в отработанном масле посторонних предметов.

Для накопления отработанных минеральных масел моторных установлены металлические емкости объемом 2 м³ (2 шт.). Норматив образования отходов: минеральных масел моторных – 51,293 т/год. Периодичность вывоза на предприятии принята с учетом вместимости емкостей и составляет ~ 1 раз в месяц. При образовании меньшего объема, периодичность может составлять - 1 раз в квартал.

Отходы минеральных масел моторных, по мере накопления передаются по договору РБ-Д-09-45-75 от 26.03.2009 г. (с ежегодной пролонгацией) в ООО «Иновация» с целью дальнейшей утилизации.

ВНО №12

Открытая асфальтобетонная площадка размером 600 м² предназначена для сбора и временного хранения отходов IV класса опасности – смет с территории предприятия малоопасный, отхода (мусора) от строительных и ремонтных работ, лома изделий из стекла, лома асфальтовых и асфальтобетонных покрытий, лома железобетонных изделий, отходов железобетона в кусковой форме, отходы стекловолокна, обрезь натуральной чистой древесины, обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами, с содержанием нефти или нефтепродуктов менее 15%, тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%); осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный, силикагель отработанный при осушке воздуха и газов не загрязненный опасными веществами. Отходы хранятся навалом.

Нормативы образования отходов:

- смет с территории предприятия малоопасный – 2488,0 т/год;
- отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ – 7250,800 т/год.
- лом изделий из стекла – 15,000 т/год.
- Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий – 5986,550 т/год.
- Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме – 761,520 т/год.
- Отходы стекловолокна- 57,191 т/год.
- Обрезь натуральной чистой древесины – 598,720 т/год.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инов. № подп

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

178

- Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами, с содержанием нефти или нефтепродуктов менее 15% - 7,067 т/год.
- Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) – 0,290 т/год.
- Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный – 418,870 т/год.
- Силикагель отработанный при осушке воздуха и газов не загрязненный опасными веществами – 14,880 т/год.
- Обрезки и обрывки тканей смешанных – 93,265 т/год.

Всего отходов – 17692,153 т/год.

Предельное накопление обусловлено вместимостью площадок и составляет 562,5т. (при высоте хранения 1,5 м и объемном весе отходов 0,625 т/м³).

Периодичность вывоза – принято 15 раз в месяц.

ВНО №14

Часть закрытого складского помещения с бетонированным основанием на участке складского хозяйства. Помещение оборудовано средствами пожаротушения. Площадь для накопления отходов изолированных проводов и кабелей составляет 20 м2. Отходы изолированных проводов и кабелей рубятся на куски длиной 2 метра, связываются в пучки. Накапливаются до формирования транспортной партии.

Норматив образования на ПАО «РУСАЛ Братск» составляет – 1,636 т/год. Периодичность вывоза – 1-2 раза в год.

ВНО №20

Закрытое помещение с бетонированным основанием предназначено для временного накопления в течение 11 месяцев отхода 4 класса опасности – светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства.

Норматив образования отхода – 1,391 т/год.

Предельное накопление - 1,007 т.

Периодичность вывоза – 1-2 раза в год. Договор на передачу отхода будет заключен в год образования отхода – 2023 г.

Отходы грунта при проведении открытых земляных работ практически неопасные без промежуточного накопления на территории предприятия в день образования вывозятся на собственный объект размещения отходов ПАО «РУСАЛ Братск» - свалку нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон» с целью дальнейшего применения в качестве изоляционного материала.

Шлам минеральный от газоочистки производства алюминия транспортируется по шламопроводу на собственный объект размещения отходов ПАО «РУСАЛ Братск» Шламонакопитель №3.

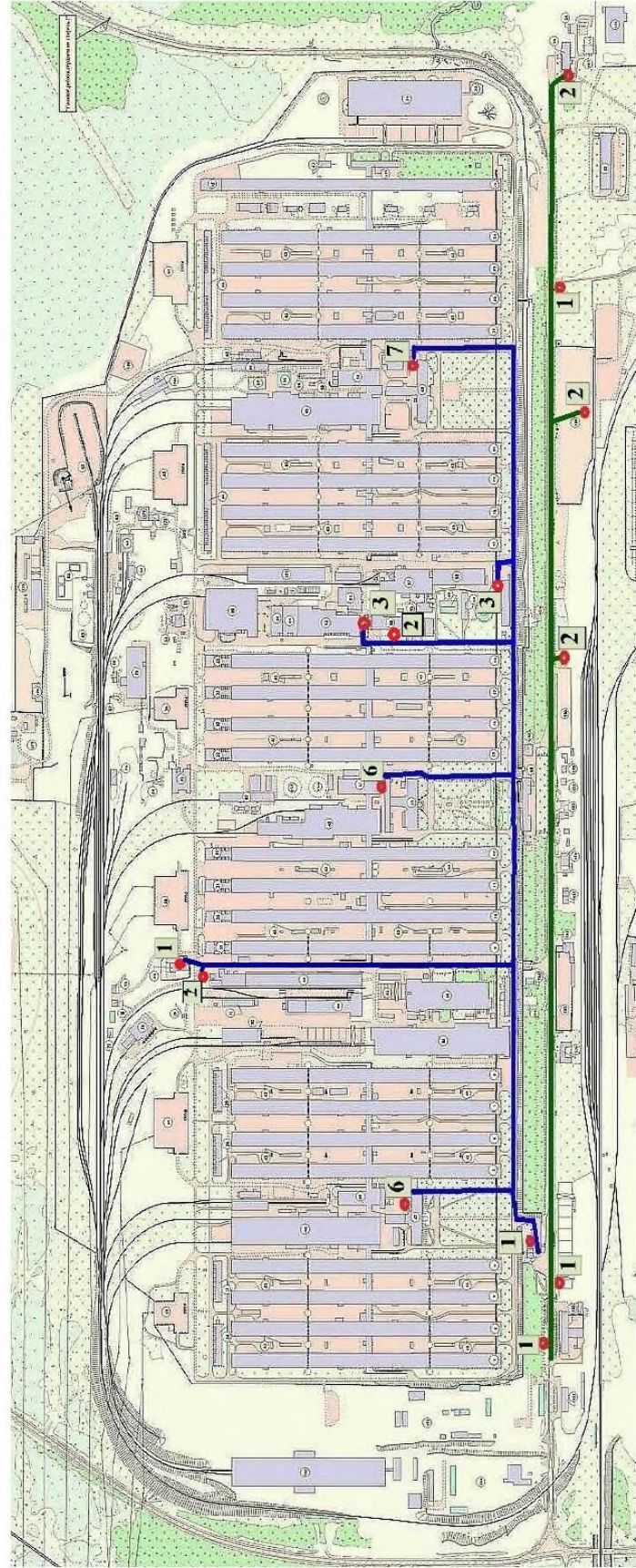
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) – собирается в отдельно стоящие контейнера, предназначенные для данного вида отхода и в дальнейшей передаются по договору региональному оператору. Периодичность вывоза на ПАО «РУСАЛ Братск» определена 3 раза в неделю. (Схема мест установки контейнеров приложена).

Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений собираются в бочки объемом 200 литров и передаются в стороннюю организацию ООО «Инновация».

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**СХЕМА РАЗМЕЩЕНИЯ КОНТЕЙНЕРОВ ТКО И ПОДЪЕЗДНЫХ ПУТЕЙ К НИМ
 ПАО «РУСАЛБРАТСК»**



- - места нахождения контейнеров ТКО
- 1,2,3... - количество контейнеров ТКО
- (blue) - подъездные пути по территории завода до контейнеров ТКО
- (green) - подъездные пути за территорией завода до контейнеров ТКО

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Л.4
Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-вн-20-03827 от 15.05.2020 г.



АО «СибВАМИ»
 Главному инженеру проекта
 С.Ю. Тонконогову

« 15 » 05 2020 г.
 № РБ-вн-20-03827

Запрос информации

Уважаемый Сергей Юрьевич!

На Ваш запрос №01-120-0956Е/20 направляем описание существующей системы производственно-дождевой канализации в Приложение №1

Директор по экологии, охране
 труда и промышленной
 безопасности

А.А. Гавриленко

Шлет Наталья Васильевна
 (001) 26-89

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск»)
 г. Братск, Иркутская область, Российская Федерация, 665716
 Тел.: (3953) 49-29-95, Факс: (3953) 49-29-95. E-mail: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

Ив. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение 1

Система производственно-дождевой канализации

Все дождевые и частично производственные стоки собираются в самотечные коллекторы и сбрасываются через нефтеотделитель в пруд-аккумулятор. После отстоя и охлаждения осветлённая вода возвращается на производственные нужды и на подпитку систем оборотного водоснабжения.

Качественный состав очищенного стока приведен в таблице № 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Концентрация	
			до отстаивания	после отстаивания
1	Температура зима/лето	°С	18-19/22	13-15/17/22
2	рН		8-9	8-9
3	Взвешенные вещества	мг/дм ³	11,9	3,57
4	Фтор	мг/дм ³	5,7	2,8
5	М. продукты	мг/дм ³	9,2	2,76
6	Сульфаты	мг/дм ³	32-85	30-80
7	Солесодержание	мг/дм ³	90-110	до 110
8	Жесткость карбонаты	мгЭкв/дм ³	1,1-1,2	1,0-1,2
9	Жесткость общая	мгЭкв/дм ³	2,0-4,2	2,0-4,2
10	Перманганатная окисляемость	мгО ₂ /дм ³	3,5-5,0	0,0-2,5
11	Медь	мг/дм ³	0,02	0,02
12	Железо	мг/дм ³	0,2	0,2
13	Цинк	мг/дм ³	0,05	0,05
14	Алюминий	мг/дм ³	0,7	0,7
14	Хлориды	мг/дм ³	12,0-15,0	12,0-15,0

Пруд относится к IV классу основных постоянных гидротехнических сооружений. Высота дамбы принята 7 м, относительная отметка гребня дамбы 371,00 м. Площадь пруда составляет 4,8 га, длина ограждающей дамбы 350,0 м, ширина дамбы по гребню 10 м, максимальная высота дамбы-9 м. Объем пруда-230000 м³.

Крутизна верхового откоса 1:2,5, низового - 1:3. Противофильтрационная защита верхового откоса выполнена из монолитных железобетонных плит. Толщина плит 10 см. Крепление низового откоса выполнено посевом трав по растительному слою толщиной 0,2-0,3 м. По гребню дамбы имеется автодорога для обслуживания пруда. Ширина автодороги для дамбы IV категории-6 м.

По дну пруда-аккумулятора выполнен противофильтрационный экран из суглинка толщиной 0,5 м.

Описание нефтеотделителя

Ливневые и технические воды с промплощадки завода, после предварительной очистки по коллектору Ø 1200 мм поступают в 4-х секционный нефтеотделитель. После улавливания нефтепродуктов стоки попадают в распределительную камеру и по трубопроводам Ø 1000 мм самотеком поступают в пруд-аккумулятор.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

182

Нефтеотделитель представляет собой проточный горизонтальный отстойник, разделенный продольными стенками на четыре параллельно работающие секции. Промлиивневая вода через механические затворы следует по самостоятельным трубопроводам в каждую секцию нефтеотделителя, далее через распределительную трубу с патрубками и щелевую перегородку поступает в отстойную часть секции. В конце отстойной части вода пропускается под затопленной нефтеудерживающей стенкой и через водослив попадает в камеру, затем по трубопроводам

Ду-1000 мм в секции пруда аккумулятора. Всплывшие нефтепродукты отводятся и откачиваются специальной ассенизационной машиной и вывозятся на мазутную станцию по мере их заполнения.

Сети канализации из самотечных асбестоцементных и железобетонных труб Ø150-1200мм, проложенных на глубине 1,8-6,0м до лотка трубы. На сетях установлены смотровые колодцы из сборных железобетонных элементов.

Инв. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Л.5
Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-вн-20-03954 от 19.05.2020 г.



АО «СибВАМИ»
 Главному инженеру проекта
 С.Ю. Тонконогову

« 19 » 05 2020 г.
 № РБ-вн-20-03954

Ответ на запрос

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В ответ по пункту №34 Вашего запроса №01-250-0926Е/20 от 15.05.2020г. направляем следующую информацию.

В зимний период снег с территории завода вывозится на собственный объект размещения отходов «Свалка нетоксичных строительно-промышленных отходов Моргудон». В соответствии с «Инструкцией по эксплуатации и техническому обслуживанию Свалки нетоксичных строительно-промышленных отходов Моргудон», согласованной с Управлением Роспотребнадзора по Иркутской области в г. Братске, Братском и Нижнеилимском районах и утвержденной приказом №РБ-18-603 от 02.07.2018г, снег используется на объекте как изоляционный и уплотняющий слой.

Директор по экологии, охране труда
 и промышленной безопасности

 А.А. Гавриленко

Шпет Наталья Васильевна
 (001) 26-89

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск»)
 г. Братск, Иркутская область, Российская Федерация, 665716
 Тел.: (3953) 49-29-95, Факс: (3953) 49-29-95. E-mail: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Л.6
Копия карточки исходных данных для разработки ПОС, выданная
ПАО «РУСАЛ Братск»

КАРТОЧКА ИСХОДНЫХ ДАННЫХ
 ДЛЯ СОСТАВЛЕНИЯ ПОС

Таблица Е.1

Наименование	Содержание
1	2
1. Наименование объекта.	Строительство "сухих" ГОУ (серия 3) на ПАО "РУСАЛ Братск. СГОУ №31,32
2. Наименование генподрядной организации.	Определяется по конкурсу
3. Выработка среднегодовая на одного работающего в год.	-
4. Срок строительства (если задается директивно) 4.1 Предполагаемая дата начала строительства	СГОУ№32: Начало-июль 2020 г.; Окончание-декабрь 2021 г. СГОУ31: Начало-январь 2021 г.; Окончание-май 2022 г.
5. Сведения о наличии строительных машин, механизмов и автотранспорта у подрядной организации.	Данные отсутствуют.
6. Точки подключения временной электроэнергии и водопровода на период строительства	1. СГОУ№32: ТП-5/3 Корпусные ШР 2. СГОУ№31: ТП5/1 Корпусные ШР
7. Место нахождения и номер ближайшего пожарного гидранта на существующей сети	1. СГОУ№32: - пожарный гидрант №38. 2. СГОУ№31: пожарный гидрант №5. В связи с удаленностью ПГ от объектов строительства, предусмотреть в ПОС дежурство пожарных машин на период проведения огневых работ.
8. Способ доставки работающих к месту работы (марка автобуса, вместимость, расстояние на стройку и обратно, время в пути, стоимость 1 маш.-часа)	Электропоезд «НовоБратск-Быгульская2» Стоимость дороги туда и обратно 76 руб. Автобус туда и обратно 110 руб.
9. Необходимость командирования	Данные отсутствуют

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

185

работников на строительство объекта (вид работ, количество человек, из какого города, каким видом транспорта)	
Окончание таблицы Е.1	
1	2
10. Возможность использования существующих стросний на площадке строительства для временных бытовых помещений строителей.	Нет возможности
11. Особенности производства работ (стесненные условия, производство работ вблизи существующей ЛЭП...Кв и т. д.)	<p>1. Производство работ на открытых и полукрытых производственных площадках в стесненных условиях: с наличием в зоне производства работ действующего технологического оборудования или движения технологического транспорта ОЗП=1.15; ЭМ=1.15; ЗПМ=1.15; ТЗ=1.15; ТЗМ=1.15</p> <p>2. Производство работ в существующих зданиях и сооружениях в стесненных условиях: с наличием в зоне производства работ действующего технологического оборудования или движения технологического оборудования или загромождающих предметов или движения транспорта по внутрицеховым путям=1.35</p>
12. Затраты, связанные с неблагоприятными гидрогеологическими условиями территории строительства.	нет
13. Необходимость устройства объездов для городского транспорта.	нет
14. Необходимость содержания действующих постоянных автомобильных дорог и восстановление их после окончания строительства.	да
15. Использование военно-строительных частей, строительных отрядов и другого контингента (организованный набор рабочих)	нет
16. Затраты на проведение специальных мероприятий по обеспечению нормальных условий труда (борьба с радиоактивностью, силикозом, малярией, энцефалитным клещом, гнусом и т. д.)	нет
17. Затраты на перебазирование строительной-монтажной организации	нет

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

186

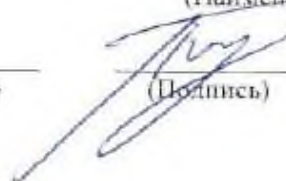
18. Осуществление строительных работ вахтовым методом	нет
19. Дополнительные сведения о генподрядной организации (рекомендации по применению монтажных механизмов, методы производства работ и т. д.)	Данные отсутствуют
20. Транспортная схема доставки конструкций и материалов: - источники получения материалов и конструкций; - расстояния доставки на строительную площадку; - способы доставки.	Предприятия стройиндустрии г. Братска 15 км. автотранспорт
21. Расстояние транспортировки грунта: - лишнего; - недостающего; - во временный отвал.	15 км. 55 км. (щебень, гравий, песок) 1 км.
22. Расстояние транспортировки строительного мусора	15 км.
23. Возможность использования внутризаводских транспортных коммуникаций и инженерных сетей, пехового грузоподъемного оборудования строительным персоналом.	При обосновании.
24. Последовательность разборки конструкций, а также разборки или переноса инженерных сетей, места и условия подключения временных сетей водоснабжения, электроснабжения.	Определить проектом.

СОГЛАСОВАНО:

Заказчик

РАО "РУСАД Братск"
(Наименование организации)

(Должность)
М. П.


(Подпись) А.В. Терентев 2019г
(И. О. Фамилия) (Дата согласования)

СОГЛАСОВАНО:

Генпроектировщик

(Наименование организации)

(Должность)
М. П.

(Подпись) (И. О. Фамилия) (Дата согласования)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	Лодок.	Подп.	Дата

Приложение Л.7
Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-вн-20-03829 от 15.05.2020 г.



АО «СибВАМИ»
 Главному инженеру проекта
 С.Ю. Тонконогову

« 15 » 05 2020 г.
 № РБ-вн-20-03829

Ответ на запрос

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В ответ на Ваш запрос №01-120-0958E/20 от 15.05.20 сообщаем, что при реализации строительных работ по объекту «Строительство СИОУ №32 серии электролиза №3 ДЭП ПАО «РУСАЛ Братск» возможно снабжение строительной площадки водой:

- на производственные (0,29л/сек. – 3175,2м³ на весь период строительства 18мес.) бытовые (0,27 л/сек – 2948,4м³ на 18 мес) нужды;
- на пожаротушение (5л/сек) и на мойку колес (140м³ на весь период строительства).

За точку подключения к сетям водоснабжения принять трубопровод «Вихоревской» Ду 100мм, в районе соединительного коридора.

Так же подтверждаю возможность водоотведения со строительной площадки бытовых стоков (2948,4м³ за 18мес), ливневых и талых вод (5360м³ за 18 мес.).

За точку подключения к сетям водоотведения ливневых стоков принять колодец промливневой канализации №11606.

Отвод бытовых стоков принять систему хозяйственных стоков здания центральных бытовых помещений электролизного цеха №1.

Директор по экологии, охране
 труда и промышленной
 безопасности

А.А. Гавриленко

Щипт Наталья Васильевна
 (001) 26-89

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск»)
 г. Братск, Иркутская область, Российская Федерация, 665716
 Тел.: (3953) 49-29-95, Факс: (3953) 49-29-95. E-mail: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

188

Приложение Л.8
Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Исх-19-03-0688 от 11.09.2019 г.



Главному инженеру проекта
 ОА "СибВАМИ"
 Рыбецкому С.Н.

«11» сентября 2019 г.
№РБ-Исх-19-03-0688
Технические условия № 40

Технические условия № 40

на подключение к существующим сетям производственно-дождевой канализации
 для водостведения от СГОУ №32 и подключение противопожарного водопровода СГОУ
 №32 серии электролиза №3 ПАО «РУСАЛ-Братск».

1. Наружное пожаротушение для СГОУ №32 предусмотреть от стального трубопровода «Вихоревская вода» Ду 200мм, проложенного на отм. -2,30 в тоннеле магистральных трубопроводов корпусов электролиза № 5 и №6. Установку пожарного гидранта предусмотреть в северной части межкорпусного двора корпусов №5 и №6 с учетом обеспечения нормативных расстояний до объекта пожарной защиты.
 2. Отведение конденсата от СГОУ №31 в количестве 100л/сут предусмотреть безнапорным трубопроводом в колодец 388 с восстановлением и перекладкой существующих сетей производственно-дождевой канализации на неработоспособном участке от ГОУ до колодца 388. Отметка лотка трубы - 1,49м относительно отметки земли. Диаметр трубопровода предусмотреть Ду-300мм.
 3. Разрешенный к отбору расход воды - 10л/сек. (для СГОУ), гарантируемый напор в точках подключения 3,0 - 3,5 кг/см². По степени обеспеченности подачи воды система водоснабжения относится к I категории.
 4. В качестве теплового спутника пожарных водопроводов использовать тепловые сети на ГОУ №32.
 5. В случае попадания существующих сетей производственно-дождевой канализации в зону строительства проектируемых сооружений, предусмотреть их перенос.
 6. В части обеспечения соблюдения условий пожарной безопасности и подачи расчетных расходов холодной воды для пожаротушения, существующие сети водоснабжения в точках подключения являются кольцевыми.
- Согласовать проект с СГЭ ПАО «РУСАЛ Братск».
 Срок действия ТУ – 3 года.

Приложения:

1. Схема с точкой подключения к сетям канализации – 1 шт.

Главный энергетик

С. М. Згрундо

Нехава А. А.
 49- 26-22

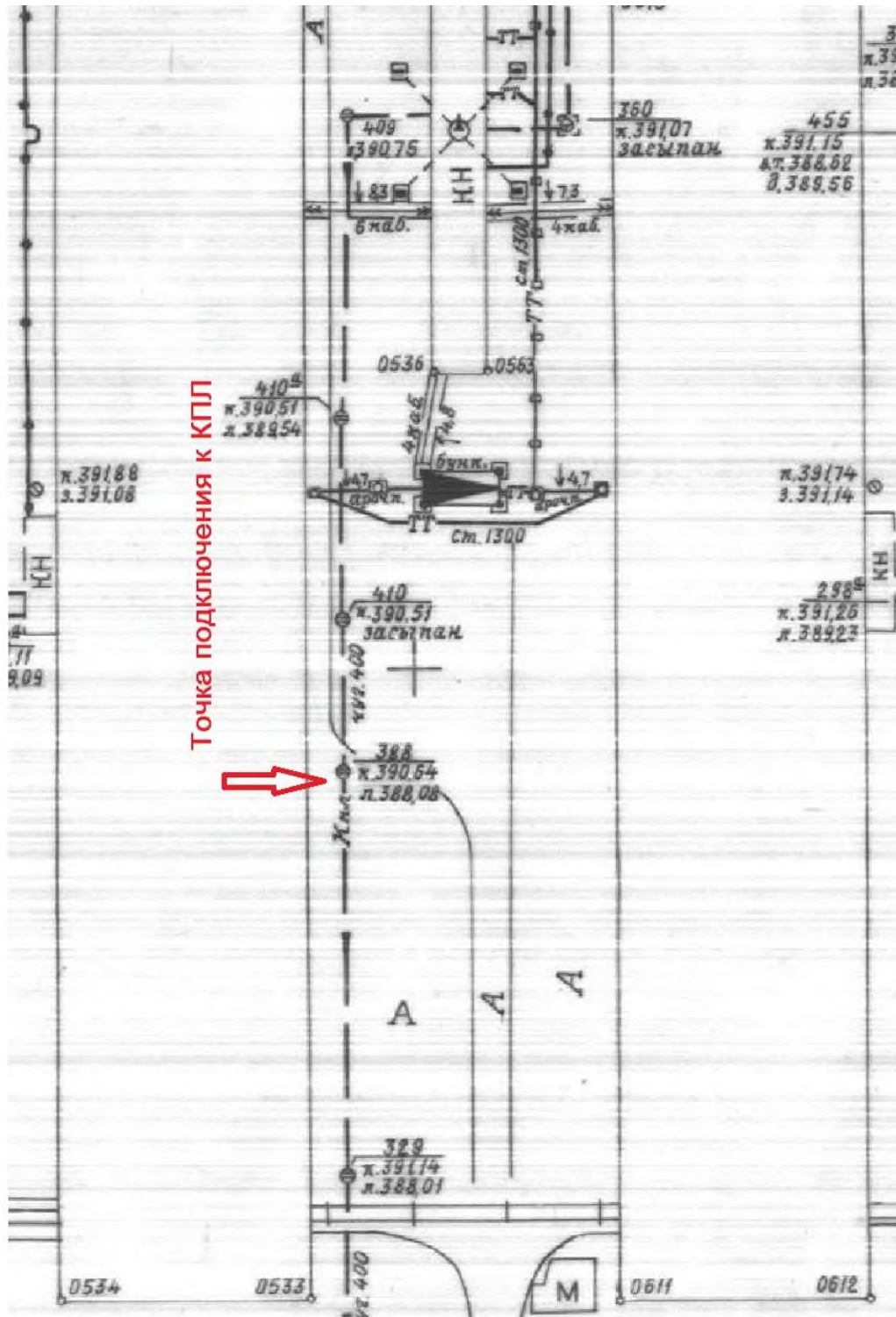
РБ-Проект-Исх-05363/19

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск»)
 г. Братск, Иркутская область, Российская Федерация, 665716
 Тел.: (3953) 49-29-95, Факс: (3953) 49-29-95, E-mail: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1



Точка подключения к КПЛ



Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Л.9
Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Исх-20-01-01 от 19.05.2019 г.



АО «СибВАМИ»
 Главному инженеру проекта
С.Ю. Тонконогову
 Копия:
 ООО «РУСАЛ ИТЦ»
 Директору РИМ
А.В. Толстокову

«19» мая 2020 г.
 № РБ-Исх-20-01-01

О количестве образующегося конденсата

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В ответ на Ваше письмо направляем исходные данные на отвод конденсата от осушителя (сепаратора), установленного в СГОУ №32 на ПАО «РУСАЛ Братск».

По опыту эксплуатации действующих газоочистных установок «сухого» типа, в составе которых имеются аналогичные сепараторы для удаления влаги из сжатого воздуха, количество сливаемого из сепаратора конденсата не превышает 0,1 м³ в сутки. Конденсат условно чистый, отводится самотеком в производственно-дождевую канализацию.

Управляющий директор

Е. Ю. Зенкин

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск»)
 г. Братск, Иркутская область, Российская Федерация, 665716
 Тел.: (3953) 49-29-95, Факс: (3953) 49-29-95. E-mail: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

Ивн. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Л.10
Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Исх-20-01-02 от 19.05.2020 г.



АО «СибВАМИ»
 Главному инженеру проекта
С.Ю. Тонконогову
 Копия:
 ООО «РУСАЛ ИТЦ»
 Директору РИМ
А.В. Толстокову

«19» мая 2020 г.
 № РБ-Исх-20-01-02

В ответ на вопрос экологической экспертизы п.28 перечня вопросов «О водопотреблении и качестве применяемого содового раствора»

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В ответ на Ваше письмо сообщаем, что в рамках проекта «**Строительство СГОУ №32 серии электролиза №3 ДЭП ПАО «РУСАЛ Братск»**» осуществляется замена существующей первой ступени очистки (электрофильтров) на современную «сухую» газоочистную установку с применением рукавных фильтров. В качестве второй ступени очистки используется существующая «мокрая» газоочистная установка с использованием содового раствора.

С целью достижения максимально возможной эффективности очистки горячих газов водопотребление для подготовки содового раствора, используемого в качестве абсорбента в «мокрой» газоочистной установке, а также объем и качество отработанного содового раствора не изменится.

Управляющий директор

Е. Ю. Зенкин

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск»)
 г. Братск, Иркутская область, Российская Федерация, 665716
 Тел.: (3953) 49-29-95, Факс: (3953) 49-29-95. E-mail: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Инва. № подлп						

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Л.11
Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-вн-20-03943 от 19.05.2020 г.



ЛО «СибВАМИ»
 Главному инженеру проекта
 С.Ю. Тонконогову

« 19 » __ 05 __ 2020 г.
 № РБ-вн-20-03943

Ответ на запрос

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В ответ по пункту №2 Вашего запроса №01-250-0926Е/20 от 15.05.2020г. направляем следующую информацию.

В 1961 году, в связи со строительством БрАЗа, Иркутским облисполкомом было принято решение о возведении в пос. Чекановский г. Братска 10000 кв.м. временного жилья для строителей завода с обязательным последующим сносом. За счет Минцветмета СССР за период с 1976 по 1983 года было построено 135434 кв.м. жилья и переселено из временного и ветхого жилья 257 семей (918 человек). Органы власти РФ, во исполнение своих обязательств перед гражданами, осуществляли мероприятия по переселению жителей пос. Чекановский, в соответствии с Федеральной целевой Программой «Экология Братска», утвержденной Постановлением Правительства РФ от 23.04.1994 № 376.

Всего было переселено жителей пос. Чекановский из санитарно-защитной зоны БрАЗа с 1994 по 2006 года 1122 семей в 56981 кв.м. жилой площади, в том числе:

- за счет средств федерального бюджета - 884 семьи;
- за счет средств БрАЗа – 206 семей;
- за счет средств областного бюджета – 20 семей;
- за счет средств городского бюджета – 12 семей.

20 марта 2007 года между администрацией муниципального образования города Братска и ОАО «РУСАЛ Братск» было заключено Соглашение «О переселении жителей ж.р. Чекановский города Братска, находящегося в санитарно-защитной зоне ОАО «РУСАЛ Братский алюминевый завод» со сроками строительства 30000 кв.м. в течение

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск»)
 г. Братск, Иркутская область, Российская Федерация, 665716
 Тел.: (3953) 49-29-95, Факс: (3953) 49-29-95. E-mail: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

2007-2011 годов. В связи с финансовым кризисом 2008-2009 годов выполнение программы затянулось.

02 сентября 2011 года Братский городской суд Иркутской области по исковому заявлению Западно-Байкальской межрайонной прокуратуры вынес решение об обязательстве ОАО «РУСАЛ Братск» и администрации муниципального образования города Братска переселить в установленном порядке в срок до 31.12.2015 года жителей ж.р. Чекановский за пределы санитарно-защитной зоны ОАО «РУСАЛ Братск» (гражданское дело № 2-2355/2011).

В настоящее время, определением Братского городского суда Иркутской области от 05.12.2019 года предоставлена отсрочка исполнения решения суда по вышеуказанному делу на срок до 30.06.2020 года.

Общая площадь построенного за счет средств ПАО «РУСАЛ Братск» жилья составила 23 891 кв. м. или 408 квартир.

В результате проведения уточненной сверки между ПАО «РУСАЛ Братск» и администрацией города Братска, установлено, что потенциальным правом на переселение обладает 471 семья. Однако, в настоящее время, 68 семей из имеющих потенциальное право на переселение, не входят в отработанный список подлежащих переселению по различным причинам (местонахождение граждан неизвестно и т.д.). По состоянию на 19.05.2020 года переселено 398 семей, в том числе 388 семей переселено в 404 квартиры, построенные за счет средств ПАО «РУСАЛ Братск», 10 семей переселены в жилые помещения, приобретенные на вторичном рынке жилья. По оставшимся не переселенными семьям в настоящее время идут судебные разбирательства (причины: нежелание граждан переселяться из ж.р. Чекановский, либо желание быть переселенным в жилые помещения большей общей площади чем предусмотрено Соглашением и т.д.).

Срок окончания переселения в настоящее время точно установить не представляется возможным, в связи с длительностью рассмотрения данной категории дел в судах. К работам по сносу домов в ж.р. Чекановском и рекультивации земель, Завод приступил с 2014 года. Всего на сегодняшний день снесено 546 домов. Дальнейший снос будет осуществляться по мере выселения жителей и получения разрешения на снос жилых домов от администрации города Братска.

Директор по экологии, охране
труда и промышленной
безопасности



А.А. Гавриленко

Штет Наталья Васильевна
(001) 26-89

Ив. № подл	Взам. инв. №	
	Подп. и дата	
	Ив. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Л.12
Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Исх-20-45-0251 от 08.09.2020 г.



АО "СибВАМИ"
 Главному инженеру проекта
 С.Ю. Тонконогову
 E-mail: Sergey.Tonkonogov@rusal.com
 Копия:
 Директору по РИМ
 ООО "РУСАЛ ИТЦ"
 А.В. Толстокорову

«8» сентября 2020 г.
 № РБ-Исх-20-45-0251
 На № 01-120-1827Е/20 от 02.09.2020 г.

О демонтируемых приборах КИП

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В ответ на Ваш запрос по уточнению объема демонтажа существующих электрофильтров серии электролиза №3 для обеспечения строительства СГОУ №31 и СГОУ №32 серии электролиза №3 ДЭП ПАО «РУСАЛ Братск» сообщаем Вам, что в период отключения электрофильтров для последующего их демонтажа все КИП отключаются, демонтируются и размещаются на склад ПАО «РУСАЛ Братск» в качестве ЗИП для применения на оставшихся электрофильтрах ПАО «РУСАЛ Братск» без их утилизации.

Директор по экологии,
 охране труда и
 промышленной
 безопасности

А. А. Гавриленко

Тимкина Тамара Викторовна
 (3953) 49-28-49

РБ-Проект-Исх-06071/20

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск»)
 г. Братск, Иркутская область, Российская Федерация, 665716
 Тел.: (3953) 49-29-95, Факс: (3953) 49-29-95. E-mail: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Л.13
Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Исх-20-45-0250 от 04.09.2020 г.



Генеральному директору АО
 "СибВАМИ"
 В.Г.Григорьеву
 E-mail: Sergey.Tonkonogov@rusal.com

«04» сентябрь 2020 г.
 № *РБ-Исх-20-45-0250*

О использовании остатков строительных материалов

Уважаемый Вячеслав Георгиевич!

Доводим до Вашего сведения, что в случае образования в период строительства СГОУ № 32 неиспользованных остатков инертных строительных материалов (щебень, песок, ПГС) при обратной засыпке котлована, ПАО «РУСАЛ Братск» будет использовать их на своей производственной площадке для аналогичных ремонтных и строительных работ без передачи сторонним организациям.

Директор по экологии,
 охране труда и
 промышленной
 безопасности

А. А. Гавриленко

Тимкина Тамара Викторовна
 (3953) 49-28-49

РБ-Проект-Исх-06038/20

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск»)
 г. Братск, Иркутская область, Российская Федерация, 665716
 Тел.: (3953) 49-29-95, Факс: (3953) 49-29-95, E-mail: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Инва. № подп						

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Л.14
Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Исх-20-45-0248 от 04.09.2020 г.



Генеральному директору АО
 "СибВАМИ"
 В.Г.Григорьеву
 E-mail:Sergey.Tonkonogov@rusal.com

04 09 2020
 № *РБ-Исх-20-45-0248*

О нормировании выбросов на источнике

Уважаемый Вячеслав Георгиевич!

Нормативы выбросов на источнике выброса № 0006 до и после ввода в эксплуатацию СГОУ №32 установлены до 2024 года КЭР №6218 от 31.12.2019г. Данный источник выброса включен в План -график контроля нормативов выбросов на источниках выброса ПАО "РУСАЛ Братск", который определяет периодичность и методы контроля на данном источнике.

Директор по экологии,
 охране труда и
 промышленной
 безопасности

А. А. Гавриленко

Тимкина Тамара Викторовна
 (3953) 49-28-49

РБ-Проект-Исх-05973/20

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск»)
 г. Братск, Иркутская область, Российская Федерация, 665716
 Тел.: (3953) 49-29-95, Факс: (3953) 49-29-95. E-mail: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

Инва. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Л.15
Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Вн-20-08040 от 16.09.2020 г.



Генеральному директору АО
 «СибВАМИ»
 В. Г. Григорьеву

«16» сентября 2020 г.
 № РБ-Вн-20-08040

Ответ на запрос

Уважаемый Вячеслав Георгиевич!

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что при проведении измерений параметров шума на площадке строительства СГОУ №32 20.09.2019 г., которые были выполнены в рамках инженерно-экологических изысканий ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Иркутской области», все технологическое оборудование ПАО «РУСАЛ Братск», включая существующее газоочистное оборудование с мокрой ступенью очистки, работало в штатном режиме.

Кроме того, дополнительно сообщаем Вам, что 31.08.2020 г. Санитарно-промышленная лаборатория ПАО «РУСАЛ Братск» выполнила измерения параметров шума в контрольных точках на границе СЗЗ, жилой зоны и садоводств (Приложение 1).

В период проведения Санитарно-промышленная лаборатория ПАО «РУСАЛ Братск» вышеуказанных измерений параметров шума предприятие работало в штатном режиме.

Директор по экологии,
 охране труда и
 промышленной
 безопасности

А. А. Гавриленко

Шпет Наталья Васильевна
 (001) 26-89

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск»)
 г. Братск, Иркутская область, Российская Федерация, 665716
 Тел.: (3953) 49-29-95, Факс: (3953) 49-29-95. E-mail: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

198

Приложение 1

результат № В 152-1 стр.1 из 3

ПАО «РУСАЛ Братск»
Санитарно-промышленная лаборатория

665716, Иркутская область, г.Братск, промышленно-производственная площадка 1,
владение 1, ОАО «БрАЗ» № 02, тел.(3953) 49 27 17

РЕЗУЛЬТАТЫ № В 152-1
измерений шума

от 31.08.2020г.

1. Наименование заказчика: *Отдел экологии (ОЭ)*
2. Объект контроля: *Сан.зона (РМ лаборанта лим. анализа)*
3. Цель измерения:
4. Дата, время измерения: *31.08.2020 г., с 9-00 ч. до 13-05ч.*
5. Нормативно-техническая документация, в соответствии с которой проводились измерения:

«Шум. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий» ГОСТ 23337-14,

«Санитарно-эпидемиологические требования к физическим факторам на рабочих местах» СанПиН 2.2.4.3359-16

6. Средства измерений:

№ шп	Наименование типа средств измерений	Погрешность	Заводской № прибора	Свидетельство о поверке №	Действительно до
1	Шумомер, виброметр Алгоритм - 05	< 0,7дБ	35310	564817	12.05.2021г
2	Калибратор акустический SV 30A	—	32520	564832	12.05.2021г
3	Метоскоп-М	$t^{\circ}\text{C} \pm 0,2$ $\varphi \pm 3\%$ $V \pm (0,05 + 0,05) \text{ м/с}$	213116	135-1787	11.11.2020г.
4	Рулетка	—	13	562-0137	11.11.2020 г.

7. Измерения производились в присутствии представителя исследуемого объекта (заказчика): *В присутствии начальника лаборатории Кирсанова Е.В.*
8. Должность, Ф.И.О., проводивших измерения: *оператор акустических испытаний С.В. Томашева*
9. Дополнительные сведения:
Стратегия №1 (на основе рабочей операции)
Источник шума: автотранспорт.
Уровень звукового давления калибратора до начала измерений: 0,06 дБ
Уровень звукового давления калибратора в конце измерений: 0,05 дБ
Положение микрофона: на расстоянии 0,3 м. от входного отверстия наружного служебного прохода со стороны уха, где шум максимален.
Конфигурация измерительной системы: предусилитель SV12L №42368 ; использовался ветровой экран.
Метеорологические условия: температура воздуха на РМ + 15 °С
относительная влажность 28 %
скорость движения воздуха 0,6 м/с
10. Результаты измерений представлены в таблице № 1: см. стр 2.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

199

результат № В 152-1 стр.2 из 3

Результаты измерений шума:

№	Место проведения измерений (наименование участка, отделения)	Характер шума			Уровни звукового давления в дБ и октавных полосах со среднегеометрическими частотами (31,5-8000,0), Гц										Эквивалент ный уровень звука дБА		Максимальн ый уровень звука дБА		Пиковый уровень звука дБС		
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
1	2						31,5	63													
	Славянов																				
	На границе СЗЗ и п. Чекановский																				
1	Точка №1		+												49	1,0	53	3,8	74	2,2	
2	Точка №2		+												49	1,2	52	3,0	74	2,4	
	На границе жилой зоны п. Чекановский, ПНЗ №1																				
3	Точка №4		+												49	1,4	51	1,9	72	1,3	
	На границе охранной зоны д.п.Очисные																				
4	Точка №6		+												47	1,4	52	2,4	68	0,8	
	На границе СЗЗ в сторону д.п. Очисные																				
5	Точка №7		+												48	2,5	53	3,0	69	0,7	
6	Точка №8		+												48	1,6	52	3,6	66	1,0	
	На границе СЗЗ в сторону г. Братска																				
7	Точка №9		+												55	1,9	57	3,0	72	1,1	
	На границе СЗЗ в сторону д.п. Чистый																				
8	Точка №10		+												54	1,4	58	3,3	69	1,8	
	На границе СЗЗ «Городское кладбище»																				
9	Точка №12		+												53	1,0	57	2,5	62	2,4	
	На границе жилой зоны г. Братск																				
10	Точка №15		+												53	1,9	55	4,4	65	3,6	
11	Точка №17		+												54	3,6	55	1,9	64	3,7	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

200

Приложение Л.16
Копия письма ПАО «РУСАЛ Братск» №РБ-Вн-20-08039 от 16.09.2020 г.



Генеральному директору АО
 «СибВАМИ»
 В. Г. Григорьеву

«16» сентября 2020 г.
 № РБ-Вн-20-08039

Ответ на запрос

Уважаемый Вячеслав Георгиевич!

На Ваш запрос о периодичности контроля безопасного обращения с отходами на период демонтажных и строительно-монтажных работ, а также на период эксплуатации СГОУ №32 направляем «График производственного экологического контроля безопасного обращения с отходами» (Приложение 1) для включения его в материалы ОВОС и раздел ПМООС.

Директор по экологии,
 охране труда и
 промышленной
 безопасности

А. А. Гавриленко

Шпет Наталья Васильевна
 (001) 26-89

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск»)
 г. Братск, Иркутская область, Российская Федерация, 665716
 Тел.: (3953) 49-29-95, Факс: (3953) 49-29-95, E-mail: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Ив. № подп						

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

**График производственного экологического контроля
безопасного обращения с отходами**

Параметры контроля	Периодичность контроля	Местоположение	Кем осуществляется контроль
Период демонтажных и строительно-монтажных работ			
Состояние площадки строительства, состояние площадок временного накопления отходов (учет образования каждого вида отходов, учет временного складирования (накопления) отходов, контроль графика вывоза и передачи отходов специализированным предприятиям)	Ежедневно	Строительная площадка Площадки временного накопления отходов	Специалистами отдела экологии ПАО «РУСАЛ Братск» совместно с руководителем подрядной организации, осуществляющей демонтажные и строительно-монтажные работы
Период эксплуатации			
Состояние площадки размещения проектируемого объекта, состояние площадок временного накопления отходов (учет образования каждого вида отходов, учет временного складирования (накопления) отходов, контроль графика вывоза и передачи отходов специализированным предприятиям)	1 раз в неделю	Площадка размещения проектируемого объекта Площадки временного накопления отходов	Специалистами отдела экологии ПАО «РУСАЛ Братск»

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Письмо Настя?

Инва. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Инд. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение М
Копия письма АО «НИИ Атмосфера» №1-225/19-0-1 от 22.02.2019 г.



НИИ АТМОСФЕРА

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“Научно-исследовательский институт
охраны атмосферного воздуха”
АО “НИИ Атмосфера”

194021, г. Санкт-Петербург, ул. Карбышева, 7, тел./факс: (812) 297-8662
 E-mail: info@nii-atmosphere.ru, http://www.nii-atmosphere.ru
 ОКПО: 23126426, ОГРН: 1097847184555, ИНН/КПП: 7802474128 / 780201001

Исх № 1-225/19-0-1 от 22.02. 2019 г.Начальнику ОЗОТ и ПБ
АО «СибВАМИ»

На № 01-250-347Е/19 от 15.02. 2019 г.

А.В. Мерных

О возможности размещения нового объекта
 строительства на территории с
 превышением показателей фона выше
 гигиенических нормативов

В ответ на Ваше письмо № 01-250-347Е/19 от 5.02. 2019 г. о возможности размещения нового объекта строительства на территории с превышением показателей фона выше гигиенических нормативов сообщаем, что в соответствии с п. 3.5 СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03 на территории с превышением показателей фона выше гигиенических нормативов не допускается размещение промышленных объектов и производств, которые являются источниками загрязнения среды обитания и воздействия на здоровье человека.

Следовательно, на данных территориях могут быть размещены только те объекты, которые не являются источниками загрязнения среды обитания и воздействия на здоровье человека, т. е. для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки не превышают 0,1 ПДК и ПДУ.

Оценка объекта по степени воздействия на среду обитания и здоровье человека производится по уровню загрязняющих веществ за пределами промышленной площадки, которые поступают от источников, принадлежащих объекту строительства, или источников, расположенных в границах кадастрового участка/участков объекта строительства (например, сторонний автотранспорт и пр.).

Таким образом, если в выбросах объекта не содержатся загрязняющие вещества, по которым наблюдается превышение показателей фона выше гигиенических нормативов, то данный объект нельзя отнести к источникам загрязнения среды обитания и воздействия на здоровье человека по данным загрязняющим веществам. Размещение такого объекта на территории, где имеется превышение показателей фона по другим загрязняющим веществам, не обнаруженным в выбросах источников объекта строительства, или источников, расположенных в границах кадастрового участка/участков объекта строительства, не противоречит требованиям п. 3.5 СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03.

Если в выбросах объекта строительства содержатся загрязняющие вещества, по которым наблюдается превышение показателей фона выше гигиенических нормативов, но при этом уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки (на границах территории промплощадки) не превышают 0,1 ПДК данных веществ, то объект не является источником загрязнения среды обитания и воздействия на здоровье человека, и его размещение на данных территориях не противоречит требованиям п. 3.5 СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03.

Генеральный директор

Исполнитель:
Шарыгина И.О. (812) 2978658

Марцынковский О.А.



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Н
Копии результатов измерения параметров шума

Инв. № подл	Подп. и дата					Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1						Лист
						208

Приложение Н.1

Копия Протокола измерения параметров шума №3012 от 02.10.2019 г.

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека

Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
«Центр гигиены и эпидемиологии в Иркутской области»

Аккредитованный Испытательный Лабораторный центр

Юридический адрес:
г. Иркутск, ул. Трилессера, 51
Телефон, факс (3952) 23-13-71
Фактический адрес:
665727, Иркутская область,
г. Братск, ул. Мухомова, 20
Телефон, факс (3953) 42-94-00
ОКПО 75085095 ОГРН 1053811063923
ИНН/КПП 3811087625/380402001

Аттестат аккредитации
Зарегистрирован в Реестре аккредитованных лиц
№ RA.RU.211001 от 26 августа 2015 г.

ПРОТОКОЛ измерения параметров шума № 3012 от 2 октября 2019 г.

1. Наименование предприятия, организации (заявитель): Федеральное государственное бюджетное учреждение "Иркутская межобластная ветеринарная лаборатория"

2. Адрес (местонахождение) заявителя: Иркутская область, 664005, г.Иркутск, ул. Боткина, д.4

3. Наименование измерений: Шум

4. Место проведения измерений: Площадка строительства СГОУ № 32, Иркутская область, г.Братск, промышленная зона ПАО "РУСАЛ Братск", между корпусами электролиза №№ 5,6

5. Дата и время измерений: 20.09.2019 с 14:05 до 14:35

Ф.И.О., должность лица, проводившего измерения: Каногорский С. В. инженер-лаборант

При измерениях присутствовал менеджер по работе с населением Еске Н.А.

6. Средства измерений:

№ п/п	Тип прибора	Заводской номер	№ свидетельства о поверке	Срок действия	Погрешность
1	Дальномер лазерный Leica DISTO D5	332340006	800-3547 от 03.10.2018	02.10.2019	+/- 1,0 мм
2	Калибратор акустический CAL 200	8298	336-497 от 01.07.2019	30.06.2020	+/-0,2 дБ
3	Шумомер-анализатор спектра, вибромер Октава-110А	А081146	336-498 от 01.07.2019	30.06.2020	шум +/-0,7 дБ; вибр +/-0,5 дБ

7. Дополнительное сведения:

Цель исследований, основание: Договорные отношения, договор № 461Р от 30.08.2019

Условия проведения измерений: Микрофон расположен на расстоянии 0,5м от оператора и 1,2-1,5 м от поверхности земли. Направление микрофона вертикально вверх.

Основные источники шума и характер создаваемый шум: шум непостоянный широкополосный колеблющийся от технологического оборудования цехов электролиза

Результат калибровки до и после измерений -94 дБ

8. ИД, регламентирующее оценку результатов лабораторных исследований (измерений):

СП 2.2.4/2.1.8 562-96 "Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки"

9. ИД на метод измерений: МУ 1844-78 "МУ по проведению измерений и гигиенической оценки шумов на рабочих местах"

10. Код измерений: 19.3012 11

Протокол № 3012 рассчитан 02.10.2019

стр. 1 из 2
Настоящий протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	

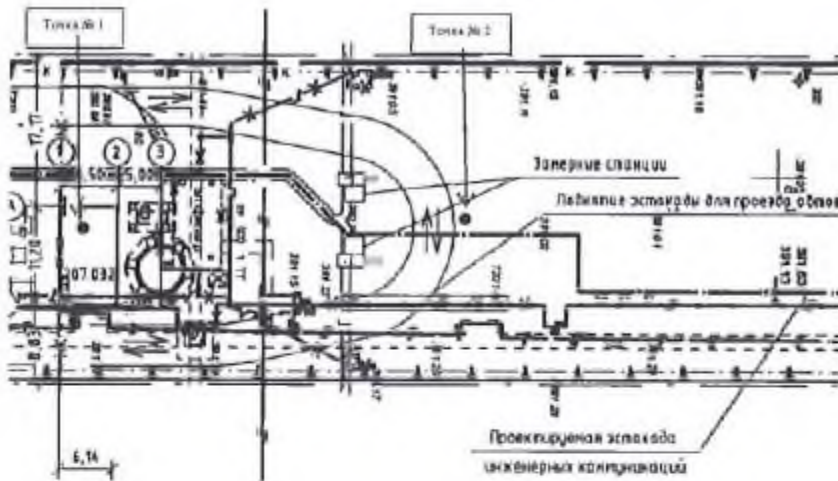
440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

209

И.Декин:

Схема расположения точек измерений



ИЗМЕРЕНИЯ, ИССЛЕДОВАНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ И НЕИОНИЗИРУЮЩИХ ИЗЛУЧЕНИЙ

№№ п/п	Место проведения измерений	Характер шума	Эквивалентный уровень звука, дБА		Максимальный уровень звука, дБА	
			измеренный	допустимый	измеренный	допустимый
Площадка строительства СГОУ № 32						
1	Точка № 1	колеблющийся	59	80	63	110
2	Точка № 2	колеблющийся	58	80	63	110

Ф.И.О., должность лица, ответственного за оформление протокола:

Коногорский С. В. инженер-лаборант

Заместитель руководителя ИЛЦ

Гуджаева О.З.



Протокол № 3012 распечатан 02.10.2019

стр. 2 из 2

Настоящий протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ

Инд. № подл	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
------	---------	------	-------	-------	------

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Н.2
Копия результатов измерения шума на границе СЗЗ №В 152-1 от 31.08.2020 г.

результат № В 152-1 стр.1 из 3

ПАО «РУСАЛ Братск»
Санитарно-промышленная лаборатория

665716, Иркутская область, г.Братск, промышленно-производственная площадка 1,
 владение 1, ОАО «БрАЗ» № 02, тел.(3953) 49 27 17

РЕЗУЛЬТАТЫ № В 152-1
измерений шума

от 31.08.2020г.

1. Наименование заказчика: *Отдел экологии (ОЭ)*
2. Объект контроля: *Сан.зона (РМ лаборанта хим. анализа)*
3. Цель измерения:
4. Дата, время измерения: *31.08.2020 г., с 9-00 ч. до 13-05ч.*
5. Нормативно-техническая документация, в соответствии с которой проводились измерения:

«Шум. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий» ГОСТ 23337 -14.

«Санитарно-эпидемиологические требования к физическим факторам на рабочих местах» СанПиН 2.2.4.3359-16

6. Средства измерений:

№ пп	Наименование типа средств измерений	Погрешность	Заводской № прибора	Свидетельство о поверке №	Действительно до
1	<i>Шумомер, виброметр Алгоритм - 05</i>	<i>< 0,7дБ</i>	<i>35310</i>	<i>564817</i>	<i>12.05.2021г</i>
2	<i>Калибратор акустический SV 30A</i>	<i>-</i>	<i>32520</i>	<i>564832</i>	<i>12.05.2021г</i>
3	<i>Метеоскоп-М</i>	<i>t°C ± 0.2 φ ± 3 % V±(0,05+0,05)м/с</i>	<i>213116</i>	<i>135-1787</i>	<i>11.11.2020г.</i>
4	<i>Рулетка</i>	<i>-</i>	<i>13</i>	<i>562-0137</i>	<i>11.11.2020 г.</i>

7. Измерения производились в присутствии представителя исследуемого объекта (заказчика): *В присутствии начальника лаборатории Кирсанова Е.В.*
8. Должность, Ф.И.О., проводивших измерения: *оператор акустических испытаний С.В. Томашева*
9. Дополнительные сведения:
Стратегия №1 (на основе рабочей операции)
Источники шума: автотранспорт.
Уровень звукового давления калибратора до начала измерений: 0.06 дБ
Уровень звукового давления калибратора в конце измерений: 0.05 дБ
Положение микрофона: на расстоянии 0,3 м. от входного отверстия наружного слухового прохода со стороны уха, где шум максимален.
Конфигурация измерительной системы: предусилитель SV12L №42568 ; использовался ветровой экран.
Метеорологические условия: температура воздуха на РМ + 15 °С
относительная влажность 28 %
скорость движения воздуха 0,6 м/с
10. Результаты измерений представлены в таблице № 1: см. стр 2.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

211

результат № В 152-1 стр.2 и

Результаты измерений шума:

№ №	Место проведения измерений (наименование участка, отделения)	Характер шума				Уровни звукового давления в дБ и октавных полосах со среднегеометрическими частотами (31,5-8000,0), Гц										Эквивалентный уровень звука дБА		Максимальный уровень звука дБА		Пиковый уровень звука дБС	
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
1	2																				
Санзона																					
На границе СЗЗ и п. Чекановский																					
1	Точка №1		+																		
2	Точка №2		+											49	1,0	53	3,8	74	2,2		
На границе жилой зоны п. Чекановский, ПНЗ №1																					
3	Точка №4		+											49	1,2	52	3,0	74	2,4		
На границе охранной зоны д.п. Очисные																					
4	Точка №6		+											47	1,4	52	2,4	68	0,8		
На границе СЗЗ в сторону д.п. Очисные																					
5	Точка №7		+											48	2,5	53	3,0	69	0,7		
6	Точка №8		+											48	1,6	52	3,6	66	1,0		
На границе СЗЗ в сторону г. Братска																					
7	Точка №9		+											58	1,9	66	3,0	87	1,1		
На границе СЗЗ в сторону д.п. Чистый																					
8	Точка №10		+											64	1,4	66	3,3	86	1,8		
На границе СЗЗ «Городское кладбище»																					
9	Точка №12		+											61	1,0	67	2,5	85	2,4		
На границе жилой зоны г. Братск																					
10	Точка №15		+											58	1,9	62	4,4	77	3,6		
11	Точка №17		+											58	3,6	59	1,9	75	3,7		

Таблица № 1

Инд. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

результат № В 152-1 стр.3 из 3

Продолжение таблицы №1														
На границе жилой зоны пос. Новая стена														
12	Точка №20							47	3,0	52	3,8	70	2,4	
На границе охранной зоны СНТ «Моргудон»														
13	Точка №23							49	2,4	52	3,8	70	2,4	
На границе охранной зоны СНТ «14 километр»														
14	Точка №28							60	1,9	64	3,0	80	1,4	
Нормативные значения, ДБА по СанПиН 2.2.4.3359-16										80		110		137



Начальник
Бригадир
Е.В.Кирсанов
Т.Н. Давыдова

Частичная перепечатка или копирование протокола без разрешения начальника СПЛ ПАО «РУСАЛ Братск» запрещена.

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение П
Копии Лицензий на осуществление деятельности по сбору,
транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению
отходов I-IV классов опасности

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1						Лист
						214

Приложение П.1
Копия Лицензии ОАО «РУСАЛ Братск» №038 00228 от 22.06.2016 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования	
<h1 align="center">ЛИЦЕНЗИЯ</h1>	
№ 038 00228	от 22 июня 2016 г.
На осуществление <u>деятельности по сбору,</u> <u>транспортированию, обработке, утилизации,</u> <u>обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов</u> <u>опасности</u>	
<small>(указывается лицензируемый вид деятельности)</small>	
Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 1 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 г. №99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:	
<u>сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса</u> <u>опасности, транспортирование отходов III класса опасности,</u> <u>транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов</u> <u>III класса опасности, обработка отходов IV класса опасности,</u> <u>утилизация отходов II класса опасности, утилизация отходов III</u> <u>класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности</u> <u>размещение отхода III класса опасности</u> <u>размещение отходов IV класса опасности</u>	
<small>(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)</small>	
Настоящая лицензия предоставлена	
Открытое акционерное общество	
<small>(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование),</small> «РУСАЛ Братский алюминиевый завод»	
ОАО «РУСАЛ Братск»	
ОКОПФ 1 22 47	
<small>индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего личность)</small>	
Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) ОГРН	
1023800836377	8001479
Идентификационный номер налогоплательщика 3803100054	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

215

(оборотная сторона)

Место нахождения: 665716, Иркутская область, г. Братск – 16,
(указывается адрес места нахождения (места жительства – для

ОАО «РУСАЛ Братск»

индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

Иркутская обл., г. Братск, ОАО "РУСАЛ Братск"; Иркутская обл., г. Братск, Шламонакопитель № 1, П 04 04 65 01 №65, Иркутская обл., г. Братск, Шламонакопитель № 3, П 03 05 01 01 № 01; Иркутская обл., г. Братск, полигон промышленных отходов П 06 06 25 01 № 25; Иркутская обл., г. Братск, свалка нетоксичных строительно-промышленных отходов П 01 04 26 01 № 26; Иркутская обл., г. Шелехов, ул. Индустриальная, 4, Шламонакопитель №2, Шламонакопитель №1-1а; Иркутская обл., Шелеховский район, Урочище Кукуй; Иркутская обл., Шелеховский район, 300 м на с-з от отстойника ЗАО Кремний, между территорией ЗАО "Кремний" и дорогой на полигон промышленных отходов, Шламонакопитель №3

(оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно


Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от 03 сентября 2008 г. № 448

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от 22 июня 2016 г. № 1151-од

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 06 листе (ах).

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области

(должность уполномоченного лица)


(подпись уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

216

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00228 от 22 июня 2016 г.

Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Вид деятельности	Место осуществления лицензируемой деятельности
Расплав электродита алюминиевого производства	3 55 240 01 20 2	II	Транспортирование отходов II класса опасности Утилизация отходов II класса опасности	Иркутская обл., г. Шелехов, ул. Индустриальная, 4.
Шламы железнооружейные, деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Иркутская область, г. Братск-16, ОАО «РУСАЛ Братск» Иркутская обл., г. Шелехов, ул. Индустриальная, 4.
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Иркутская область, г. Братск, Шламоаккумулятор №1 П 04 04 65 01 №65; Шламоаккумулятор №3, П 03 05 01 01 №01
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
			Транспортирование отходов III класса опасности	Иркутская обл., г. Шелехов, ул. Индустриальная, 4, Шламоаккумулятор №2, Шламоаккумулятор №1, г. Иркутская обл. Шелеховский р-он, 300м на с-з отстойника ЗАО Кремний, между территорией ЗАО Кремний и дорогой на полигон промышленных отходов, Шламоаккумулятор №3
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Иркутская область, г. Братск, Шламоаккумулятор №1 П 04 04 65 01 №65; Шламоаккумулятор №3, П 03 05 01 01 №01
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
Пыль электрофильтров алюминиевого производства	3 55 230 01 42 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Иркутская область, г. Братск, Шламоаккумулятор №1 П 04 04 65 01 №65; Шламоаккумулятор №3, П 03 05 01 01 №01
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
			Транспортирование отходов III класса опасности	Иркутская обл., г. Шелехов, ул. Индустриальная, 4, Шламоаккумулятор №2, Иркутская обл. Шелеховский р-он, 300м на с-з отстойника ЗАО Кремний, между территорией ЗАО Кремний и дорогой на полигон промышленных отходов, Шламоаккумулятор №3
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
Шлам минеральный от газоочистки производства алюминия	3 55 230 02 39 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Иркутская область, г. Братск, Шламоаккумулятор №1 П 04 04 65 01 №65; Шламоаккумулятор №3, П 03 05 01 01 №01
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

М.П.

0009231

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

217

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ 038 00228 от 22 июня 2016 г.

			Транспортирование отходов III класса опасности	Иркутская обл., г. Шелехов, ул. Индустриальная, 4, Шламоуловитель №2, Иркутская обл, Шелеховский р-он, 300м на с-з от отстойника ЗАО Креминий, между территорией ЗАО Креминий и дорогой на полигон промышленных отходов Шламоуловитель №3
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
Лом и отходы медных изделий без покрытий незагрязненные	4 62 110 01 51 3	III	Утилизация отходов III класса опасности	Иркутская область, г. Братск-16, ОАО «РУСАЛ Братск» Иркутская обл., г. Шелехов, ул. Индустриальная, 4,
Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Иркутская область, г. Братск, полигон промышленных отходов П 06 06 25 01 №25,
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
			Сбор отходов III класса опасности	
			Транспортирование отходов III класса опасности	
Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	III	Размещение (хранение) отходов III класса опасности	Иркутская обл., г. Шелехов, ул. Индустриальная, 4,
			Сбор отходов III класса опасности	
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
Отходы очистки зеркала криволинейного распада при производстве алюминия электролизом	3 55 240 02 20 3	III	Обработка отходов III класса опасности	Иркутская обл., г. Братск-16, ОАО «РУСАЛ Братск» Иркутская обл., г. Шелехов, ул. Индустриальная, 4,
			Утилизация отходов III класса опасности	
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	
Смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	4 06 390 01 31 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Иркутская область, г. Братск, полигон промышленных отходов П 06 06 25 01 №25
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)

М.П.


Подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

218

3

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00228 от 22 июня 2016 г.

Отходы зачистки емкостей транспорта пекса-сырья для получения анодной массы в производстве алюминия	3 55 205 11 20 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Иркутская область, г. Братск, полигон промышленных отходов П 06 06 25 01 №25
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	
Отходы угольных анодов, загрязненные фторидами металлов, при производстве первичного алюминия из криолит-глиноземной шихты	3 55 251 11 20 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Иркутская область, г. Братск, полигон промышленных отходов П 06 06 25 01 №25
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	
Всплывающие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Иркутская обл., г. Шелехов, ул. Индустриальная, 4, Шламоаконитель №2; Шламоаконитель №1, 1а; Иркутская обл, Шелеховский р-он, 300м на с-з отстойника ЗАО Кремний, между территорией ЗАО Кремний и дорогой на полигон промышленных отходов, Шламоаконитель №3
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
Смазочно-охлаждающие жидкости на водной основе, отработанных при металлообработке (эмульсия отработанная)	3 61 211 02 31 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., г. Шелехов, ул. Индустриальная, 4, Шламоаконитель №2; Шламоаконитель №1, 1а; Иркутская обл, Шелеховский р-он, 300м на с-з отстойника ЗАО Кремний, между территорией ЗАО Кремний и дорогой на полигон промышленных отходов, Шламоаконитель №3
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	
Смазочно-охлаждающие жидкости, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15 %, отработанные в прокатном производстве	3 51 504 05 31 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., г. Шелехов, ул. Индустриальная, 4, Шламоаконитель №2; Шламоаконитель №1, 1а; Иркутская обл, Шелеховский р-он, 300м на с-з отстойника ЗАО Кремний, между территорией ЗАО Кремний и дорогой на полигон промышленных отходов, Шламоаконитель №3
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)

М.П.

(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

0009232

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

219

№ 038 00228 от 22 июня 2016 г.

Растворы стеарата натрия водные, отработанные при обезжиривании металлических поверхностей	3 63 341 41 10 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, Шламоконител №1 П 04 04 65 01 №65; Шламоконител №3, П 03.05 01 01 №01
Гидрофобный продукт флотации отходов очистки зеркала криолит-глиноземного расплава	3 55 295 11 20 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Размещение (хранение) отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, Шламоконител №1 П 04 04 65 01 №65; Шламоконител №3, П 03.05 01 01 №01 Иркутская обл., г. Шелехов, ул. Индустриальная, 4, Шламоконител №2, Иркутская обл, Шелеховский р-он, 300м на с-з от отстойника ЗАО Кремний, между территорией ЗАО Кремний и дорогой на полигон промышленных отходов, Шламоконител №3,
Лом угольной футеровки алюминиевых электролизеров	9 12 110 05 21 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Размещение (хранение) отходов IV класса опасности Утилизация отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, полигон промышленных отходов П 06 06 25 01 №25 Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
Лом кирпичной футеровки алюминиевых электролизеров	9 12 110 04 21 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Размещение (хранение) отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, полигон промышленных отходов П 06 06 25 01 №25 Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
Лом карбидно-кремниевой футеровки алюминиевых электролизеров	9 12 110 06 21 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
Лом футеровки разливочных и вакуумных ковшей алюминиевого производства	9 12 110 03 21 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Размещение (хранение) отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, полигон промышленных отходов П 06 06 25 01 №25 Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
Лом футеровки мисок алюминиевого производства	9 12 110 01 21 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности Размещение (хранение) отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, полигон промышленных отходов П 06 06 25 01 №25 Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)

М.П.

(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

220

5

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00228 от 22 июня 2016 г.

Лом футеровки пламенных печей и печей переплава алюминиевого производства	9 12 110 02 21 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, полигон промышленных отходов П 06 06 25 01 №25
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	
			Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительно - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
			Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительно - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
			Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
Отходы асбеста в кусковой форме	3 48 511 01 20 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительно - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительно - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
			Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
Балласт из шпал, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	8 42 101 02 21 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительно - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

М.П.

0009233

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

221

№ 038 00228 от 22 июня 2016 г.

Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительных - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
Пыль (порошок) абразивная от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50% и более	3 61 221 01 42 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
Пыль газоочистки сталыная незагрязненная	3 61 231 03 42 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительных - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительных - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
Отходы (шлак) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	7 23 101 01 39 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительных - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	
Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительных - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
			Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)

М.П.


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

222

7

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00228 от 22 июня 2016 г.

Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительных - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
			Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительных - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
			Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительных - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
			Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов от остатков неметаллической нерастворимой или малорастворимой минеральной продукции	9 22 111 01 20 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительных - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительных - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)

М.П.

Приложение является неотъемлемой частью лицензии


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

0009234

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
------	---------	------	-------	-------	------

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

223

8

№ 038 00228 от 22 июня 2016 г.

			Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительных - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	
Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительных - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные (володуловители отработанные)	4 35 100 02 29 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительных - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Лом и отходы изделий из текстолита незагрязненные	4 34 231 11 20 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительных - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
Отходы продукции из пленки и картона незагрязненные (отходы полиэтилена в виде пленки (из-под гранулированного пека)	4 36 130 01 20 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, свалка нетоксичных строительных - промышленных отходов П 01 04 26 01 №26
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)

М.П.


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

224

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00228 от 22 июня 2016 г.

Отходы металлической дробы с примесью шлаковой корки	3 63 110 02 20 4	IV	Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск-16, ОАО «РУСАЛ Братск» Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
Отходы зачистки газоочистного оборудования при выплавке рафинированного кремния	3 12 114 47 40 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Лом графитовой футеровки печей и печного оборудования производства кремния	9 12 107 31 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Лом прочих футеровок печей и печного оборудования производства кремния	9 12 107 41 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Просыпи шихты при ее подготовке для производства рафинированного кремния	3 12 114 42 40 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Отходы зачистки летников рудно-термических печей при производстве кремния	3 12 114 37 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Фильтрат полигонов захоронения твердых коммунальных отходов малоопасный	7 39 101 12 39 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., г. Шелехов, ул. Индустриальная, 4, Шламоуловитель №2; Иркутская обл., Шелеховский р-он, 300м на с-з от отстойника ЗАО Кремний, между территорией ЗАО Кремний и дорогой на полигон промышленных отходов, Шламоуловитель №3
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	
Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)

О.П. Курек
(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

М.П.

0009235

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

225


10

№ 038 00228 от 22 июня 2016 г.

Отходы коры	3 05 100 01 21 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	4 57 112 01 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Пыль электрофильтров производства кремния	3 12 114 33 42 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	
Отходы асбестовой бумаги	4 55 320 01 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Отходы пленкоасбокартона незагрязненные	4 55 310 01 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Отходы из жипсов несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15% (осадки пруда-аккумулятора)	7 23 102 02 39 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Пыль газоочистки камешноугольная	2 11 310 02 42 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)

М.П.


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

226

11

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00228 от 22 июня 2016 г.

Пыль коксовая газочистки при сортировке кокса	3 08 140 01 42 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	
Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание масла менее 15%)	4 42 503 12 29 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившее потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 312 01 62 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Осадки с песколовок и отстойников при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасные (отходы от мойки автотранспорта)	7 22 109 01 39 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)

М.П.

Приложение является неотъемлемой частью лицензии


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

0009236

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

227

12

№ 038 00228 от 22 июня 2016 г.

Шлак печей переплава алюминиевого производства	3 55 220 01 29 4	IV	Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская обл., г. Шелехов, ул. Индустриальная, 4,
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
Лом и отходы изделий из алюбемента незагрязненные	4 55 510 99 51 4	IV	Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Сбор отходов IV класса опасности	
Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	
Осадок с песколовков при очистке хозяйственно- бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
Мусор с защитных решеток хозяйственно- бытовой и смешанной канализации малоопасный	7 22 101 01 71 4	IV	Размещение (захоронение) отходов IV класса опасности	Иркутская обл., Шелеховский р-он, Урочище Кукуй
			Сбор отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)



М.П.


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

228

Приложение П.2

Копия Лицензии ООО «Братский Полигон ТБО» №038 00357 от 10.04.2017 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования	
<h1>ЛИЦЕНЗИЯ</h1>	
№ 038 00357	от 10 апреля 2017 г.
На осуществление <u>деятельности по сбору,</u> <u>транспортированию, обработке, утилизации,</u> <u>обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов</u> <u>опасности</u> <small>(указывается лицензируемый вид деятельности)</small>	
Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 1 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 г. №99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:	
сбор отходов IV класса опасности	
транспортирование отходов IV класса опасности	
обработка отходов IV класса опасности	
размещение отходов IV класса опасности	
<small>(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)</small>	
Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной ответственностью <small>(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование),</small> «Братский Полигон ТБО» ООО «Братский Полигон ТБО» <small>организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае если имеется) отчество</small> Общество с ограниченной ответственностью <small>индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего личность)</small>	
Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) ОГРН <u>1063804029761</u>	
Идентификационный номер налогоплательщика <u>3804036877</u>	
0001819	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

229

(оборотная сторона)

Место нахождения: 665717, Иркутская область, г. Братск, ж.р.(указывается адрес места нахождения (места жительства – дляЦентральный, ул. Подбельского, дом 8индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского,дом 8; Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 0000; Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 02 00 00.(оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочноНастоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от 17 февраля 2011 г. № 27-одНастоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от 10 апреля 2017 г. № 652-одНастоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 07 листе (ах).Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области(должность уполномоченного лица)(подпись
уполномоченного лица)О.П. Курек(И.О.Фамилия
уполномоченного лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

230

1

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00357 от 10 апреля 2017 г.

Наименование отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Выполняемые работы, составляющие лицензируемый вид деятельности	Место осуществления деятельности
Молочная продукция некондиционная	3 01 159 01 10 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Фильтры тканевые рукавные, загрязненные мучной пылью, отработанные	3 01 191 01 61 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Пыль солодовая	3 01 240 04 42 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Обрезь кож хромового дубления	3 04 311 01 29 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы коры	3 05 100 01 21 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Кора с примесью земли	3 05 100 02 29 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Обрезь фанеры, содержащей связующие смолы	3 05 312 01 29 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Брак фанерных заготовок, содержащих связующие смолы	3 05 312 02 29 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области

(должность
уполномоченного лица)

М.П.

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

0013947

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

231

№ 038 00357 от 10 апреля 2017 г.

Опилки древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 11 43 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Опилки разнородной древесины (например, содержащие опилки древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 12 43 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Стружка древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 21 22 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Стружка разнородной древесины (например, содержащая стружку древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 22 22 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Опилки и стружка разнородной древесины (например, содержащие опилки и стружку древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 31 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Обрезки, кусковые отходы древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 41 21 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Обрезь разнородной древесины (например, содержащая обрезь древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 42 21 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Брак древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 43 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Пыль при изготовлении и обработке древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 51 42 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Пыль при обработке разнородной древесины (например, содержащая пыль древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 52 42 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)




(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

232

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00357 от 10 апреля 2017 г.

Шлам при изготовлении и обработке древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 61 39 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Шлам при обработке разнородной древесины (например, содержащий шлам древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 62 39 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы бумаги с нанесенным лаком при брошюрово-книжно-переплетной и отделочной деятельности	3 07 131 01 29 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы бумажной клеевой ленты при брошюрово-книжно-переплетной и отделочной деятельности	3 07 131 02 29 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Бой стекла малоопасный	3 41 901 02 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Пыль керамзитовая	3 42 410 02 42 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы бетона при производстве товарного бетона	3 46 115 11 21 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Пыль кирпичная	3 43 210 02 42 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Пыль бетонная	3 46 200 03 42 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области

(должность
уполномоченного лица)

М.П.

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

0013948

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

№ 038 00357 от 10 апреля 2017 г.

Отходы асбестоцемента в кучковой форме	3 46 420 01 42 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Одежда из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 11 62 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Подушки из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 21 62 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Матрасы из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 31 62 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)



М.П.


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

234

5

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

№ 038 00357 от 10 апреля 2017 г.

Отходы веревочно-канатных изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 12 60 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Отходы изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон в смеси, загрязненных лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 02 321 92 60 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Отходы текстильных изделий для уборки помещений	4 02 395 11 60 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	4 04 210 01 51 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные	4 04 220 01 51 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Отходы древесноволокнистых плит и изделий из них незагрязненные	4 04 230 01 51 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)

М.П.

Приложение является неотъемлемой частью лицензии


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

0013949

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

235

№ 038 00357 от 10 апреля 2017 г.

Отходы изделий из древесины с масляной пропиткой	4 04 240 01 51 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	4 04 290 99 51 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы изделий из древесины, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 04 901 11 61 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы бумаги с клеевым слоем	4 05 290 02 29 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы стеклопластиковых труб	4 34 910 01 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	4 35 100 02 29 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)



(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

236

7

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00357 от 10 апреля 2017 г.

Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 38 191 02 51 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 101 02 52 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Ткань фильтровальная шерстяная, загрязненная оксидами магния и кальция в количестве не более 5 %	4 43 211 02 62 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Ткань фильтровальная из полимерных волокон при очистке воздуха отработанная	4 43 221 01 62 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы стеклотканей	4 51 441 01 29 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы резинобесшовных изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы абразивных материалов в виде пыли	4 56 200 51 42 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы абразивных материалов в виде порошка	4 56 200 52 41 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области

(должность
уполномоченного лица)



(подпись)
уполномоченного лица

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

0013950

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

237


№ 038 00357 от 10 апреля 2017 г.

Отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 111 01 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	4 57 112 01 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Песок перлитовый вспученный, утрамбованный потребительские свойства, незагрязненный	4 57 201 01 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Зола от сжигания угля малоопасная	6 11 100 01 40 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Шлак от сжигания угля малоопасный	6 11 200 01 21 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Золешлаковая смесь от сжигания углей малоопасная	6 11 400 01 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Зола от сжигания древесного топлива умеренно опасная	6 11 900 01 40 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Зола от сжигания торфа	6 11 900 03 40 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации	7 21 000 01 71 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)



М.П.


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

238

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00357 от 10 апреля 2017 г.

Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	7 21 100 01 39 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8	
			Транспортирование отходов IV класса опасности		
			Размещение отходов IV класса опасности		Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации	7 21 800 01 39 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8	
			Транспортирование отходов IV класса опасности		
			Размещение отходов IV класса опасности		Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	7 22 101 01 71 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8	
			Транспортирование отходов IV класса опасности		
			Размещение отходов IV класса опасности		Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8	
			Транспортирование отходов IV класса опасности		
			Размещение отходов IV класса опасности		Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8	
			Транспортирование отходов IV класса опасности		
			Размещение отходов IV класса опасности		Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	7 22 800 01 39 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8	
			Транспортирование отходов IV класса опасности		
			Размещение отходов IV класса опасности		Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %	7 23 102 02 39 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8	
			Транспортирование отходов IV класса опасности		
			Размещение отходов IV класса опасности		Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00
Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8	
			Транспортирование отходов IV класса опасности		
			Обработка отходов IV класса опасности		Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 02 00 00
			Размещение отходов IV класса опасности		Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, С 01 01 00 00

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)




(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

0013951

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

239

№ 038 00357 от 10 апреля 2017 г.

Мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы от уборки приборной зоны автомобильных дорог	7 31 205 11 72 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы с решеток станции снегооттаяния	7 31 211 01 72 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Твердые отходы дворовых помещений неканализованных домовладений	7 32 102 11 72 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы очистки септиков для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод малоопасные	7 32 103 11 39 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несертификованный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Обработка отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Смет с территории гаража, автостоянок малоопасный	7 33 310 01 71 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)



М.П.


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

240

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00357 от 10 апреля 2017 г.

Смет с территории нефтебазы малоопасный	7 33 321 11 71 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы от уборки прицепных сооружений и прочих береговых объектов порта	7 33 371 11 72 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов малоопасные	7 33 387 11 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Древесные отходы от сноса и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	8 22 401 01 21 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Обрезь и лом гипскартонных листов	8 24 110 01 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области

(должность
уполномоченного лица)

М.П.



(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

0013952

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

№ 038 00357 от 10 апреля 2017 г.

Отходы шпатлевки	8 24 900 01 29 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы толи	8 26 220 01 51 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы линолеума незагрязненные	8 27 100 01 51 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	8 42 101 02 21 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, малоопасные	8 42 201 02 49 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	8 91 110 02 52 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Шпатели отработанные, загрязненные штукатурными материалами	8 91 120 01 52 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)




(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00357 от 10 апреля 2017 г.

Лом кирпичной футеровки алюминиевых электролизеров	9 12 110 04 21 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Лом кислотоупорного кирпича	9 13 001 01 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Лом углеродистых блоков	9 13 002 01 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Сальниковая набивка асбесто-графитовая промышленная (содержание масла менее 15 %)	9 19 202 02 60 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Пеня промышленная (содержание масла менее 15 %)	9 19 203 02 60 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Тормозные колодки обработанные с остатками накладок лубрикативных	9 20 310 02 52 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области

(должность
уполномоченного лица)

М.П.

(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

0013953

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

243

№ 038 00357 от 10 апреля 2017 г.

Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 31 100 03 39 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Подбельского, 8
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Размещение отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области

(должность
уполномоченного лица)



М.П.

(Handwritten signature)

(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)


ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Инов. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение П.3

Копия Лицензии ООО «Иновация» №038 00172 от 18.02.2016 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

	
Федеральная служба по надзору в сфере природопользования	
ЛИЦЕНЗИЯ	
№ 038 00172	от 18 февраля 2016 г.
На осуществление <u>деятельности по сбору,</u> <u>транспортированию, обработке, утилизации,</u> <u>обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов</u> <u>опасности</u> <small>(указывается лицензируемый вид деятельности)</small>	
Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 1 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 г. №99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:	
сбор отходов II класса опасности, сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, утилизация отходов II класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности, обработка отходов II класса опасности, обработка отходов III класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов II класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности, размещение (хранение) отходов III класса опасности, размещение (хранение) отходов IV класса опасности	
<small>(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)</small>	
Настоящая лицензия предоставлена Общество с ограниченной ответственностью <small>(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование),</small> «Иновация» ООО «Иновация» <small>организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего личность)</small> ОКОПФ 1 23 00	
Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) 0001874	
Иде. логот.	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

245

(оборотная сторона)

Место нахождения: 665730, Иркутская область, г. Братск,
(указывается адрес места нахождения (места жительства – для

ул. Зверева, д.15 – 24

индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;

Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000;

(оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

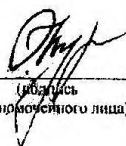
Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения
 лицензирующего органа –
 приказа (распоряжения) от 20 июня 2012 г. № 454-од

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения
 лицензирующего органа –
 приказа (распоряжения) от 18 февраля 2016 г. № 284-од

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её
 неотъемлемой частью, на 08 листе (ах).

Руководитель
 Росприроднадзора
 по Иркутской области
(должность уполномоченного лица)


(подпись
 уполномоченного лица)

О.П. Курек
(И.О. Фамилия
 уполномоченного лица)

М.П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

246

№ 038 00172 от 18 февраля 2016 г.

Аккумуляторы никель-железные отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 130 01 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов II класса опасности	
			Утилизация отходов II класса опасности	
Кислота аккумуляторная серная отработанная	9 20 210 01 10 2	2	Обезвреживание отходов II класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000;
			Обработка отходов II класса опасности	
			Сбор отходов II класса опасности	
Щелочи аккумуляторные отработанные	9 20 220 01 10 2	2	Сбор отходов II класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов II класса опасности	
			Обезвреживание отходов II класса опасности	
Пыль электрофильтров алюминиевого производства	3 55 230 01 42 3	3	Сбор отходов II класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов II класса опасности	
			Обезвреживание отходов II класса опасности	
Шлам минеральный от газоочистки производства алюминия	3 55 230 02 39 3	3	Обработка отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
			Сбор отходов III класса опасности	
Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	3	Транспортирование отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области

(должность
уполномоченного лица)

М.П.

(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

247

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00172 от 18 февраля 2016 г.

Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
Расплав электролита алюминийсодержащего производства	3 55 240 01 20 2	2	Сбор отходов II класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов II класса опасности	
			Обработка отходов II класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000;
Отходы, содержащие свинец (в том числе пыль и/или опилки свинца), несортированные	4 62 400 99 20 2	2	Сбор отходов II класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов II класса опасности	
			Обработка отходов II класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000;
Кабель медно-жильный оцинкованный, утративший потребительские свойства	4 82 305 01 52 2	2	Сбор отходов II класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов II класса опасности	
			Обработка отходов II класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000;
Аккумуляторы свинцовые отработанные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов II класса опасности	
			Утилизация отходов II класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000;
			Обезвреживание отходов II класса опасности	
Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные, неповрежденные.	9 20 120 01 53 2	2	Сбор отходов II класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов II класса опасности	
			Утилизация отходов II класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000;
			Обезвреживание отходов II класса опасности	
Обработка отходов II класса опасности				

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

248

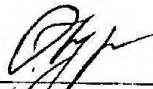
№ 038 00172 от 18 февраля 2016 г.

Смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	4 06 390 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	
Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3	3	Размещение (хранение) отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Сбор отходов III класса опасности	
			Транспортирование отходов III класса опасности	
Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	3	Утилизация отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
			Сбор отходов III класса опасности	
Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	3	Транспортирование отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Утилизация отходов III класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5 % и более)	4 38 111 01 51 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области

(должность
уполномоченного лица)

М.П.


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

249

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00172 от 18 февраля 2016 г.

Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
Смесь масел минеральных отработанных (трансмиссионных, осевых, обкаточных, цилиндровых) от термической обработки металлов	4 06 320 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
Вспышание нефтепродукты из нефтевушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

250

№ 038 00172 от 18 февраля 2016 г.

Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
Групп. загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Обезвреживание отходов III класса опасности	
Отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)

М.П.


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

251

№ 038 00172 от 18 февраля 2016 г.

Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более	7 23 102 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3	3	Обезвреживание отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Сбор отходов III класса опасности	
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	
Балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	8 42 101 01 21 3	3	Обработка отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
			Сбор отходов III класса опасности	
			Транспортирование отходов III класса опасности	
Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, умеренно опасные	8 42 201 01 49 3	3	Утилизация отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Обезвреживание отходов III класса опасности	
			Сбор отходов III класса опасности	
			Транспортирование отходов III класса опасности	
Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, умеренно опасные	8 42 201 01 49 3	3	Размещение (хранение) отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Утилизация отходов III класса опасности	
			Обезвреживание отходов III класса опасности	
			Сбор отходов III класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)

М.П.


(Подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

252

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00172 от 18 февраля 2016 г.

Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	4 42 504 01 20 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
Слинкагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание масла 15% и более)	4 42 503 11 29 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
Лом и отходы изделий из свинца незагрязненные	4 62 400 01 51 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Обработка отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 68 111 01 51 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5 % и более)	4 68 112 01 51 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

253

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00172 от 18 февраля 2016 г.

Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 201 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Обезвреживание отходов III класса опасности	
Сыпучая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15 % и более)	9 19 202 01 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
Свинцовые пластины отработанных аккумуляторов	9 20 110 03 51 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Обработка отходов III класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

О.И. Курек
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

254

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00172 от 18 февраля 2016 г.

Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	Сбор отходов III класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов III класса опасности	
			Утилизация отходов III класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов III класса опасности	
Лом футеровки различных и вакуумных ковшей алюминиевого производства	9 12 110 03 21 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Обработка отходов IV класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	
Лом кирпичной футеровки алюминиевых электролизеров	9 12 110 04 21 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Обработка отходов IV класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	
Лом футеровки пламенных печей и печей переплава алюминиевого производства	9 12 110 02 21 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Обработка отходов IV класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

255

№ 038 00172 от 18 февраля 2016 г.

Лом футеровки миксеров алюминиевого производства	9 12 110 01 21 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Обработка отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	
Клавиатура, манулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Обработка отходов IV класса опасности	
Картриджи печатющих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Обработка отходов IV класса опасности	
Принтеры, сканеры, многофункциональ ные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Обработка отходов IV класса опасности	
Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Обработка отходов IV класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)

М.П.


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

256

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00172 от 18 февраля 2016 г.

Тара и упаковка алюминиевая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов не более 15 %)	4 68 211 01 51 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Обработка отходов IV класса опасности	
Отходы, содержащие алюминий (в том числе алюминиевую пыль), песортированные	4 62 200 99 20 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Обработка отходов IV класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	
Шлак печей переплава алюминиевого производства	3 55 220 01 29 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Обработка отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
Размещение (хранение) отходов IV класса опасности				
Огарки обожженных анодов алюминиевого производства	3 55 250 01 20 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Обработка отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
Размещение (хранение) отходов IV класса опасности				
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утрачивающая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

257

№ 038 00172 от 18 февраля 2016 г.

Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
Обувь, кожаная рабочая, утрата потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	
			Ремещение (хранение) отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Обработка отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
Осадки нейтрализации сернокислотного электролита	7 47 301 01 39 4	4	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
Отходы толи	8 26 220 01 51 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

О.И. Курек
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

М.П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

258

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00172 от 18 февраля 2016 г.

Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	
Древесные отходы от сноса и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	4	Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Сбор отходов IV класса опасности	
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Обработка отходов IV класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	
Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	4 04 290 99 51 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	
Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	Обработка отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Сбор отходов IV класса опасности	
			Транспортирование отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области

(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

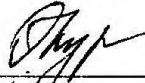
Лист

259

№ 038 00172 от 18 февраля 2016 г.

Отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Обезвреживание отходов IV класса опасности	
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Обработка отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Обработка отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области
(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

М.П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

260

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 038 00172 от 18 февраля 2016 г.

Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	
Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	4	Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Сбор отходов IV класса опасности	
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	
			Сбор отходов IV класса опасности	
Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	4	Транспортирование отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Утилизация отходов IV класса опасности	
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Утилизация отходов IV класса опасности	

**Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области**

(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

261

№ 038 00172 от 18 февраля 2016 г.

Отходы битума нефтяного	3 08 241 01 21 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 724	4	Утилизация отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	
Лом угольной футеровки алюминиевых электролизеров	9 12 110 05 21 4	4	Сбор отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, ул.Зверева, 15-24;
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
			Обработка отходов IV класса опасности	Иркутская область, г.Братск, П 10 166 0000
			Размещение (хранение) отходов IV класса опасности	

Руководитель
Росприроднадзора
по Иркутской области

(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

О.П. Курек

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

М.П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

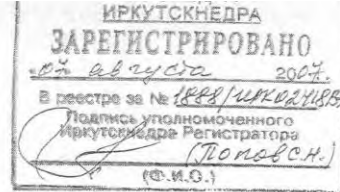
Лист

262

Приложение Р
Документы ПАО «РУСАЛ Братск» по Вихоревскому групповому водозабору

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		263

Приложение Р.1
Копия Лицензии ПАО «РУСАЛ Братск» на право пользования недрами
ИРК 02418ВЭ



ЛИЦЕНЗИЯ
на право пользования недрами

И Р К
серия

0 2 4 1 8
номер

В Э
вид лицензии

Выдана Открытому акционерному обществу
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
«РУСАЛ Братский алюминиевый завод»
данную лицензию)

в лице управляющего директора
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Филиппова Сергея Викторовича (по доверенности)

с целевым назначением и видами работ добыча пресных подземных вод
на Вихоревском групповом водозаборе для хозяйственно-
питьевых и производственных целей

Участок недр расположен на территории г. Братска
(наименование населенного пункта,
Иркутской области
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
 топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 1, 3, 4
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от комитета по зе-
мельным ресурсам г. Братска (свидетельство на право собствен-
(наименование органа, вывавшего разрешение, номер постановления, дата)
ности на землю, постоянного пользования землей от 01.09.93г. №21)

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в
 приложении 5
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус горного отвода

Срок окончания действия лицензии до 01.04. 2018 г.
(геологического или горного отвода)
(число, месяц, год)

Изн. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

1. Соглашение об условиях недропользования на Вихоревском групповом водозаборе пресных подземных вод – 9 л.
2. Обзорная карта, масштаб 1:500 000 – 1 л.
3. План расположения скважин на Вихоревском водозаборе -1 л.
4. Схематический план границ II пояса зоны санитарной охраны Вихоревского водозабора, масштаб 1:40 000 – 1 л.
5. Свидетельство на право собственности на землю, постоянного пользования земель – 1 л.
6. Разрешение на специальное водопользование от 18.10.1988 г. № РОС-Бай-14392/Брт – 3 л.
7. О расчете зон санитарной охраны Вихоревского водозабора от 11.12.1996 г. № 94/96-1л.
8. Заключение по экологическому обоснованию лицензии на право отбора подземных вод ОАО «Братский алюминиевый завод» от 28.04.1997г. №277-1л.
9. Заключение № 3 по согласованию условий спецводопользования БрАЗа от 04.08.1988г. №5.2.13/1249-1л.
10. О лимите на свежую воду на 1997г от 20.03.97г № 340 – 1л.
11. Письмо ОАО «РУСАЛ Братск» от 25.07.2006 г. № 03-2242 о переоформлении лицензии ИРК 01454 ВЭ (копия) – 1л.
12. Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе (копия)-1л.
13. Приказ Иркутскнедра от 25.10.2006 г. № 168(копия) – 1 л.

Уполномоченный представитель
Министерства природных ре-
сурсов Российской Федерации

Назарьев

Владимир Александрович

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата _____
М.П. 

М.П.

Уполномоченный представитель
органа государственной власти
субъекта Российской Федерации

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата _____

М.П.

Руководитель предприятия, полу-
чающего лицензию

Филиппов

Сергей Викторович

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата _____



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение 1
к лицензии ИРК _____ ВЭ

СОГЛАШЕНИЕ ОБ УСЛОВИЯХ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ на Вихоревском групповом водозаборе пресных подземных вод

Управление по недропользованию по Иркутской области (далее Иркутскнедра) в лице начальника Назарьева Владимира Александровича, действующего на основании Положения, утвержденного Приказом Федерального агентства по недропользованию от 19.01.2007г. №57, с одной стороны и открытое акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (далее Недропользователь), в лице управляющего директора Филиппова Сергея Викторовича, действующего на основании доверенности № 002/07032007 от 07.03.2007 г. с другой стороны, заключили настоящее Соглашение о нижеследующих условиях пользования недрами.

1. Предмет соглашения и целевое назначение работ

1.1. По настоящему Соглашению, в соответствии со ст. 17-1 Закона РФ «О недрах» (изменение наименования юридического лица-пользователя недр) и ранее выданной лицензией ИРК 01454 ВЭ, на основании приказа Иркутскнедра от 25 октября 2006 г. № 168 недропользователь наделяется правом пользования недрами с целью добычи пресных подземных вод на Вихоревском групповом водозаборе с предварительной обработкой для хоз-питьевого и производственного водоснабжения БРАЗа.

1.2. Настоящее Соглашение является документом, в котором определены права и обязанности сторон, их взаимоотношения, основные правила, сроки и условия пользования участком недр.

1.3. Условия и Положения Соглашения трактуются в соответствии с законодательными и нормативными актами, действующими в Российской Федерации и Иркутской области на момент вступления в силу настоящего соглашения.

1.4. С момента вступления в силу настоящего Соглашения, предыдущее Соглашение к лицензии ИРК 01454 ВЭ от 12 апреля 1999г. прекращает своё действие.

2. Описание границ участка недр.

2.1. Границы горного отвода для добычи подземных вод совпадают с границами первого пояса (пояса строгого режима) зоны санитарной охраны эксплуатационных скважин и их глубиной.

2.2. Географические координаты скважин:

NN скважин	географические координаты (град..мин..сек)	
	широта	долгота
42747(1)	56 09 50	101 29 07
42748(2)	56 09 54	101 29 12
42749(3)	56 09 58	101 29 17
42810(4)	56 10 02	101 29 22
42811(5)	56 10 06	101 29 27
42812(6)	56 10 10	101 29 33
43598(7)	56 09 48	101 28 58
43599(8)	56 10 13	101 29 39

3. Характеристика объекта

3.1. Вихоревский водозабор подземных вод расположен в г. Братске на левобережной террасе р. Вихорева, на окраине п. Чекановский.

Водозабор линейного ряда с длиной ряда 1050 м, состоящий из 8-ми скважин NN 42747(1), 42748(2), 42749(3), 42810(4), 42811(5), 42812(6), 43598 (7), 43599(8). Скважины находятся в 50-300 м от уреза воды в реке и в 150 м друг от друга (скважина 7 в 200 м от скв. 1).

3.2. Эксплуатируемый водоносный горизонт приурочен к отложениям мамырской свиты среднего ордовика, горизонт безнапорный, гидравлически связан с поверхностными водами р. Вихорева и вскрывается на глубине от 8.7 до 13.1 м. Коэффициент водопроницаемости пород 800-1600 м²/сут и более. Водообильность горизонта характеризуется удельным дебитом скважин от 14 до 32 л/с.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

266

3.3. Водозабор работает с 1961 года на неувержденных запасах подземных вод. На период строительства водозабора запасы подземных вод оценивались Ангарской экспедицией института "Гидропроект" им. С. Я. Хука в количестве 50 тыс. м³/сут по категориям А+В+С₁. При гидрогеологическом картировании в 1974 году также произведен подсчет эксплуатационных запасов подземных вод гидравлическим способом. Эксплуатационные запасы по категории А составили 25.92 тыс. м³/сут, что свидетельствует об обеспеченности осуществляемого водоотбора. Госэкспертиза запасов не проводилась.

3.4. По величине общей жесткости (до 9.3 ммоль/дм³), содержанию железа (до 0.49 мг/дм³), окисляемости (до 6.64 мг О₂/дм³) подземная вода не соответствует ГОСТ 2874-82 "Вода питьевая". После применения профилактических мероприятий качественные показатели воды после станции II подъема приходят в соответствие с требованиями ГОСТ 2761-84 "Источники централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения" и ГОСТ 2874-82 "Вода питьевая".

3.5. Сведения по скважинам:

№№ скв-н	Дата бурения	Глубина скважин, м	Литологическ. состав водоносного горизонта	Геол.индекс интервал залегания водоносного горизонта, м	Фактич. водоотбор, м ³ /сут	Максимально возможная про-изводит. сква-жины, м ³ /сут
42747(1)	1960	60	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>О₂мм</u> 22-32	суммарно 7096	-
42748(2)	1960	70	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>О₂мм</u> -		-
42749(3)	1960	60	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>О₂мм</u> 18-28		-
42810(4)	1960	60	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>О₂мм</u> 20.5-30.6		-
42811(5)	1960	58	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>О₂мм</u> 22-32		-
42812(6)	1960	60	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>О₂мм</u> 22-32		-
43598(7)	1966	60	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>О₂мм</u> 22-32		-
43599(8)	1966	60	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>О₂мм</u> 22-32		-

4. Условия освоения участка недр

4.1. Срок действия лицензии: до 01.04.2018 г.

4.2. Объем отбираемой воды - 6000 м³/сут или 2 184 000 м³/год. Целевое использование подземных вод представлено в приложении 6.

Использовать подземные воды в соответствии с п.п. 6.1-6.5 разрешения на спецводопользование (Приложение 6).

Для корректировки объема отбираемой воды, в случае его увеличения по отношению к установленному настоящей лицензией, обращаться в Иркутскнедра.

4.3. Скважины эксплуатировать в автоматическом режиме при помощи погружных насосов.

4.4. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 "Вода питьевая" и СанПиН 2.1.4.544-96.

4.5. Санитарная зона: Зона строгого режима санитарной охраны радиусом 50 м от крайних скважин. Зона должна иметь ограждение не допускающее доступ посторонних лиц, засеяна травой или забетонирована и спланирована с учетом отвода поверхностного стока за пределы ее границ в водоотводящие каналы. В зоне строгого режима санитарной охраны запрещается: проживание людей, устройство неорганизованных свалок бытового, строительного и производственного мусора, шлака, заправки радиаторов, ремонта и мойки автотракторной

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

267

техники, хранение ГСМ, размещение зданий и сооружений, не имеющих непосредственного отношения к эксплуатации водозабора.

II пояс: Ширина подземного потока - 2,4 км; протяженность вверх по потоку 1202 м; вниз по потоку - 200 м.

III пояс: Ширина подземного потока-2,4 км; протяженность вверх по потоку - 1267 м; вниз по потоку - 200 м.

4.6. Допустимое понижение уровня воды определить в процессе эксплуатационной разведки с целью подсчета запасов.

4.7. Регулярно (не реже 1 раза в месяц) вести наблюдения за объемом отбираемой воды и динамическим уровнем в эксплуатационных скважинах. Сведения по ним заносить в журнал. Для этих целей скважины должны быть оборудованы водосчетчиками и электроуровнемерами. Объем отбираемой воды контролировать объемным способом.

Методические вопросы по организации и проведению наблюдений согласовать с Иркутским центром государственного мониторинга геологической среды (Российская, 17).

4.8. Организовать ведомственную наблюдательную сеть на правом берегу р. Вихорева, для чего в срок до 01.01.99 г составить и согласовать в Комитете природных ресурсов по Иркутской области проект и в срок до 01.05.99 г. реализовать его.

4.9. Производить регулярный контроль качества отбираемых подземных вод. Пробы анализировать в аттестованной лаборатории.

4.10. Отведение хозяйственных сточных вод производить в канализационные сети с последующим отводом на очистные сооружения по договору с коммунальными службами, расход 4.8 тыс. м³/сут. Локальную очистку вод производить в соответствии пунктов 6.6-6.12 разрешения на специализированное использование (Приложение 6).

4.11. Организовать малоотходную технологию производства анодов и исключить выбросы отходов производства в окружающую среду.

4.12. Утилизировать фтор из фторсодержащих сточных вод с дальнейшим использованием очищенных вод в системе оборотного водоснабжения.

4.13. В срок до 01.01.2000 г. провести комплекс работ по оценке и утверждению в ГКЗ (ТКЗ) эксплуатационных запасов подземных вод по Вихоревскому водозабору с обследованием скважин на возможность дальнейшей эксплуатации в связи с истечением их амортизационного срока.

4.14. Недропользователь обязан выполнять все водоохранные мероприятия согласно "Положению об охране подземных вод".

4.15. На день окончания срока действия лицензии Недропользователь обязан:

- завершить все виды геологоразведочных работ;
- завершить рекультивацию нарушенных земель;
- сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию, а также статистическую отчетность.
- произвести полный расчет по платежам и отчислениям;
- привести буровые скважины в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья людей, охрану окружающей природной среды, зданий и сооружений;
- обеспечить сохранность разведочных и буровых скважин, которые могут быть использованы в хозяйственных целях, и ликвидацию в установленном порядке выработок и скважин, не подлежащих использованию.

4.16. Любые работы по геологическому изучению и добыче производятся только в соответствии с проектами, утвержденными в установленном порядке и составленными в соответствии с действующими стандартами, инструкциями и иными нормативными документами.

4.17. Все проекты до начала работ должны пройти Государственную экологическую экспертизу в соответствующих органах Российской Федерации, согласование (экспертизу) в центре сохранения историко-культурного наследия областного управления культуры, а также в иных контролирующих органах в соответствии с действующим законодательством.

4.18. Недропользователь приводит участки земли и другие природные объекты, нарушенные при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

Взаим. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

268

4.19. Недропользователь обязан осуществлять замеры количества добытого минерального сырья методами, устройствами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям стандартов, норм, правил и обеспечивающим достоверный учет объемов сбываемого минерального сырья.

4.20. Объемы и виды отходов производства и промышленных сточных вод не должны превышать норм, согласованных с соответствующими органами.

4.21. Запрещается ведение работ по недропользованию без соответствующих лицензий на виды деятельности.

5. Платежи

5.1. Недропользователь обязуется своевременно и правильно вносить водный налог за забор воды из подземных водных объектов в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации в действующей редакции.

5.2. Налоговая ставка за добычу полезного ископаемого устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

5.3. Иные налоги и сборы уплачиваются пользователем недр в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.4. При заборе воды сверх установленных квартальных (годовых) лимитов водопользования налоговые ставки в части такого превышения устанавливаются в пятикратном размере налоговых ставок, по сравнению со ставками платы, установленными в п.5.1 настоящего Соглашения.

(Раздел 5 в настоящей редакции введен в соответствии с письмами МПР России от 13.08.2003 г. № 05-46/6447 и Министерства по налогам и сборам России от 17.07.2003 г. № 21-2-04/11-1031)

6. Геологическая информация и отчетность.

6.1. Вся информация о запасах и ресурсах полезных ископаемых, сосредоточенных на лицензионном участке недр, полученная или приобретенная какой-либо из сторон, является конфиденциальной. Она может передаваться другим потребителям, если эта передача не наносит экономического ущерба владельцу лицензии и при обязательном его уведомлении. Информация о недрах, содержащая сведения о геологическом строении лицензионного участка и не характеризующая его промышленно-экономический потенциал, предоставляется без ограничений. Вместе с тем, стороны могут использовать любую информацию в целях подготовки и составления любых программ и отчетов, предусмотренных действующим законодательством.

6.2. Право собственности на геологическую информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, законодательными документами Иркутской области. Использование, хранение и передача геологической информации о недрах определяется в соответствии с "Временным положением...", введенным Роскомнедра 15.11.94 г. N ВЦ-61/2952.

6.3. Геологическая информация, полученная в результате работ, выполненных за счет Недропользователя, является его собственностью. Порядок ее использования определяется в соответствии с Законодательством РФ и настоящим Соглашением и (или) дополнительными договорами между Недропользователем и Иркутскнедра.

6.4. Геологическая информация о недрах, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью и не подлежит приватизации. Порядок и условия использования её определяются Иркутскнедра. Данная информация предоставляется Недропользователем - изготовителем безвозмездно в федеральный и территориальный геологические фонды в установленные сроки и по установленным формам.

6.5. Органы, выдающие лицензию, гарантируют конфиденциальность получаемой информации.

6.6. Недропользователь обязуется:

6.6.1. Представлять ежеквартально в Иркутскнедра информацию о произведенных налогах за забор воды из подземных водных объектов.

6.6.2. Представлять в Иркутскнедра безвозмездно затребованную информацию в объемах и в сроки, установленные Иркутскнедра.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

6.6.3. Представлять в федеральный и территориальный геологические фонды безвозмездно ежегодные отчеты, включающие данные о финансовой деятельности, результатах проведенных поисковых и разведочных работ, а также сведения о добытой воде (форма 2-ТП "Водхоз"), с указанием шифра и номера лицензии.

6.6.4. Представлять в территориальный геологический фонд, органы государственной статистики в установленные сроки требуемую по принадлежности статистическую отчетность.

6.6.5. Представлять в Иркутский территориальный центр государственного мониторинга геологической среды ежегодно до 25 января следующего за отчетным года информационный производственный отчет о проведенных работах по геологическому изучению недр, их результатах, исполнительную смету. Одновременно направляются сведения о результатах мониторинговых наблюдений за уровнем, температурой, дебитом и химическим составом подземных вод, о ходе эксплуатации, ремонтных работах и т. д.

6.6.6. В случае существенного отклонения величин дебита скважин, понижения уровня, показателей химического состава подземных вод от их исходных значений, а также во всех случаях проведения ремонтных работ с изменением конструкций скважин, Недропользователь обязан в 3-х дневный срок письменно сообщить в Иркутскнедра.

6.6.7. Постоянно вести геологическую, маркшейдерскую и иную необходимую документацию и обеспечить ее сохранность.

6.6.8. Не передавать полученную от Иркутскнедра информацию и документацию третьим лицам.

6.6.9. В случае ликвидации предприятия передать в территориальный геологический фонд первичную и сводную геологическую и маркшейдерскую документацию по объекту.

6.6.10. Скважины, вышедшие из строя, ликвидировать по Правилам ликвидационного тампонажа. Акты на ликвидацию представлять в Иркутскнедра.

6.7. Недропользователь имеет право получить геологическую и маркшейдерскую информацию по объекту, на который выдана лицензия, на следующих условиях:

6.7.1. В случае наличия в территориальном геологическом фонде дублетных экземпляров отчетов, включающих в себя только данные по объекту, на который выдана лицензия, один экземпляр отчета передается владельцу лицензии. При отсутствии дублетных экземпляров, или, если отчет включает в себя объекты, не входящие в лицензию, Недропользователь снимает копии документов (только по лицензируемому объекту).

6.7.2. Первичные материалы при необходимости передаются во временное пользование для ознакомления и снятия необходимых копий на срок до 3-х месяцев.

6.7.3. Все полученные во временное пользование документы в оговоренные сроки в полном объеме и сохранности возвращаются Недропользователем в территориальный геологический фонд.

6.8. Для работы с материалами, носящими характер государственной или служебной тайны, Недропользователь должен иметь в составе предприятия режимный отдел или заключить договор на обслуживание с предприятиями, имеющими подобные отделы.

6.9. Органы, выдающие лицензию, могут без согласия Недропользователя раскрыть конфиденциальную информацию:

6.9.1. Если таковая информация будет представлена в ходе судебного или арбитражного разбирательства;

6.9.2. Информация может быть раскрыта третьей стороне с целью получения квалифицированной профессиональной консультации при условии, что третья сторона берет на себя обязательство хранить настоящую информацию как конфиденциальную.

6.9.3. Если это не наносит экономического ущерба Владельцу лицензии.

7. Права и обязанности недропользователя

7.1. Недропользователь наделяется правами в соответствии с п. п. 1-7 ст. 22 Закона РФ "О недрах" и с п. 16.1 "Положения о порядке лицензирования пользования недрами". Недропользователь обязуется:

Взаим. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

7.2. Соблюдать все требования и условия пользования недрами, определенные:
 - Законом Российской Федерации "О недрах";
 - Положением о порядке лицензирования пользования недрами;
 - законодательными и нормативными актами органов государственного управления Иркутской области;
 - настоящей лицензией;
 - стандартами, нормами, правилами, инструкциями по составлению, согласованию, утверждению проектов проведения работ;
 - стандартами, нормами, правилами по охране недр, окружающей природной среды, технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами, безопасному их выполнению.

7.3. В аварийных ситуациях, несчастных случаях или других чрезвычайных ситуациях предпринять все возможные меры по овладению чрезвычайной ситуацией, защите человеческих жизней, имущества, а также возмещать ущерб природным ресурсам, окружающей среде и здоровью людей, нанесенный по вине Недропользователя.

7.4. Обеспечить все финансирование и обеспечение техническими средствами работы, необходимые для эффективного и рационального пользования недрами. Недропользователь будет нести весь финансовый риск по проведению работ в рамках настоящей лицензии.

7.5. Обеспечивать представителей контролирующих органов транспортом для доставки к объектам работ, служебными и жилыми помещениями для проведения проверок состояния и качества недропользования.

7.6. Обеспечить исполнение принятой в РФ системы бухгалтерского учета и аудиторских проверок, сохранность бухгалтерских документов.

7.7. Обеспечить полноту геологического изучения, рациональное, комплексное использование и охрану недр.

7.8. Вести достоверный учет извлекаемых запасов минерального сырья.

7.9. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых.

8. Особые условия

8.1. Все сооружения и работы в пределах участка лицензирования, выполненные за счет государственных средств, являются собственностью государства.

8.2. Недропользователь обязуется для проведения работ по геологическому изучению недр привлекать геологоразведочные организации, базирующиеся на территории Иркутской области.

9. Условия продления и прекращения права пользования недрами

9.1. Срок действия лицензии может быть продлен по инициативе Недропользователя, в соответствии с п.7.3. Положения о порядке лицензирования пользования недрами. Обязательным условием продления лицензии является выполнение настоящего соглашения и согласование дальнейшего использования недр с уполномоченными государственными органами.

9.2. Право на пользование недрами прекращается на основании и в соответствии с п.15.1 и 15.6 Положения о порядке лицензирования пользования недрами.

9.3. В случае ликвидации предприятия, она считается завершенной после подписания акта о ликвидации органами, выдавшими лицензию, и органом государственного санитарного надзора.

9.4. Право на пользование недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено органом, выдающим лицензию, непосредственно или по представлению органов государственного геологического, экологического, санитарного контроля, в соответствии с п. 15.2. Положения о порядке лицензирования пользования недрами.

9.5. Орган, выдавший лицензию, может прекратить право на пользование недрами в соответствии со ст. 20 и ст. 21 Закона РФ "О недрах", а также если Недропользователь не выполняет следующие решающие условия:
 - в случае нарушения условий технических проектов, повлекших тяжкие последствия по нарушению охраны недр или окружающей природной среды и систематического невыполнения в оговоренные сроки природоохранных мероприятий;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

271

- в случае нарушения сроков и условий платежей; сроки платежей определяются по дате платежного поручения;
- если пользователь недр не приступил в установленные сроки к пользованию недрами в предусмотренных объемах;
- если разработка объекта ведется с нарушением проектных технологий, вследствие чего образуются сверхнормативные потери сырья в недрах;
- если нарушаются условия и сроки предоставления информации, оговоренные настоящим Соглашением;
- в случае невыполнения согласованного уровня добычи на добычу в течение двух лет подряд по причине не удовлетворительной организации или нарушения технологии работ.

9.6. Органы государственного геологического, экологического контроля, государственного санитарного надзора имеют право в соответствии с законодательством приостанавливать все виды работ по геологическому изучению и использованию недр, если они проводятся с нарушением установленных действующим законодательством правил, могут привести к порче месторождений (участкам недр) и нанести ущерб государству.

10. Ответственность сторон.

10.1. Иркутскнедра и недропользователь несут полную ответственность за свои действия, в соответствии со ст.49 Закона РФ "О недрах".

10.2. Возмещение причиненного вреда осуществляется в соответствии со ст.51 Закона РФ "О недрах".

11. Изменение условий лицензионного соглашения

11.1. Иркутскнедра вправе вносить изменения в настоящее лицензионное соглашение в случае выхода новых нормативных актов, а также обстоятельств, существенно влияющих на условия недропользования.

11.2. Недропользователь вправе обратиться в Иркутскнедра по поводу пересмотра условий лицензии при возникновении обстоятельств существенно отличающихся от тех, при которых лицензия была выдана.

11.3. Любое освобождение от обязательств, любые изменения, дополнения в данном Соглашении должны быть зафиксированы в письменной форме и подписаны обеими сторонами.

12. Контроль за соблюдением условий недропользования

12.1. Контроль за условиями рационального недропользования осуществляется Иркутскнедра, органами Госконтроля во взаимодействии с «Центром гигиены и эпидемиологии» РФ и иными контролирующими органами, в соответствии со ст. 37 Закона РФ "О недрах" и п.18 Положения о порядке лицензирования пользования недрами.

12.2. Иркутскнедра имеют право через своих представителей наблюдать за всеми стадиями и видами работ, осуществляемых при пользовании недрами.

12.3. Недропользователь обеспечивает представителям Иркутскнедра доступ ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, проводимым Недропользователем на участке недр, таким как: первичная документация и отчеты по всем видам геологоразведочных и эксплуатационных работ, финансовые и бухгалтерские документы и отчеты, документация по технологическим испытаниям, лабораторным анализам и др. Этот перечень, в соответствии с Законом РФ "О недрах", Положением о порядке лицензирования пользования недрами и настоящим Соглашением, может быть увеличен по требованию Иркутскнедра.

12.4. Иркутскнедра и их представители имеют право проверять исправность применяемых приборов, устройств, средств измерений, контролировать, правильность методик и достоверность выполняемых измерений, проводить сличение геологической документации с натурой.

13. Разрешение споров

13.1. В случае, если в период действия лицензии или в последующий период возникнут какие-либо разногласия между сторонами относительно исполнения условий данного Соглашения, стороны предпримут все от них зависящее, чтобы разрешить спорные вопросы на основе взаимопонимания.

13.2. Если стороны не смогут самостоятельно разрешить разногласия, то любая из них вправе, уведомив письменно другую сторону о своих намерениях, обратиться в органы государственной власти, суд или арбитраж.

Взаим. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подп.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

ражный суд, которые разрешают спор в соответствии с их компетенцией и в порядке, установленном законодательством.

14. Уведомления

14.1. Любые уведомления, просьбы, требования и т.п., необходимые или подаваемые в соответствии с условиями данного Соглашения, должны быть представлены в письменной форме и считаются должным образом исполненными или врученными, если они доставлены с курьером, по почте, телеграфу, телегайту или факсу.

Стороны предварительно должны обменяться в письменной форме соответствующими адресами и своевременно сообщать другой стороне об их изменении.

14.2. Уведомление вступает в силу с момента получения или отказа в получении.

15. Форс-Мажор

15.1. Форс-Мажор означает непредсказуемые обстоятельства неподконтрольные ни одной из Сторон и не являющиеся результатом ошибок, допущенных какой-либо из Сторон. Обстоятельства такого рода как: землетрясение, наводнение, забастовка, мятеж, гражданское неповиновение, саботаж, война, военные действия или последствия, вызванные военными действиями, применение любого указа, постановления, закона, или любая другая причина, неподконтрольная Сторонам.

15.2. Неисполнение или задержка в исполнении со стороны Недропользователя или Органов любых положений, условий, прав или обязательств, вытекающих из настоящего Соглашения, не будут считаться нарушением настоящего Соглашения или давать возможность какой-либо из Сторон получить дополнительные права, если такое неисполнение или задержка в исполнении была вызвана обстоятельствами Форс-Мажора. Если в случае возникновения обстоятельств Форс-Мажора исполнение любых положений, условий, прав и обязательств по настоящему Соглашению откладываются, то возникшая в результате этого задержка в исполнении, а также период времени, необходимый для ликвидации ущерба, нанесенного такой задержкой или в течение такой задержки, а также период времени, необходимый для возобновления работ, будет добавлен к периоду действия настоящего Соглашения, а также на такой же период времени будет продлен срок действия исключительных прав на проведение работ, указанных в настоящем Соглашении.

15.3. Если условия Форс-Мажора препятствуют какой-либо из сторон в соблюдении условий данного Соглашения в целом или отчасти, то Сторона, заявляющая о Форс-Мажоре, должна сообщить об этом в письменном виде другой стороне как только это стало практически возможно, после наступления Форс-Мажора, с изложением его обстоятельств.

Обстоятельства пострадавшей Стороны, непосредственно связанные с Форс-Мажором, считаются приостановленными на период продолжительности Форс-Мажора.

15.4. Срок действия данного Соглашения автоматически должен быть продлен на период Форс-Мажора, включая время на ликвидацию его последствий.

16. Применимое право

16.1. Данное Соглашение, его отдельные положения и Статьи интерпретируются и истолковываются в соответствии с законодательством Российской Федерации и Правовыми актами Иркутской области, а в случае отсутствия применимого Закона, в соответствии с принципами международного права.

16.2. Недропользователь обязан соблюдать законодательство Российской Федерации и Правовые акты Иркутской области, которые действуют и не противоречат Федеральным законам и Положениям.

16.3. В случае, если после даты вступления в силу данного Соглашения, экономические выгоды, которые должен получить Недропользователь от работ в соответствии с данным Соглашением, существенно изменяются вследствие принятия новых законов и постановлений или дополнений к ним, и если Недропользователь того потребует, то Стороны должны прийти к соглашению с тем, чтобы обеспечить Недропользователю экономические условия, в которых он был бы, если бы указанные изменения в законодательстве не имели места.

17. Юридические адреса сторон.

1. Федеральное агентство по недропользованию Российской Федерации:
123812 г.Москва, Бол.Грузинская ул., 4/6.

Взаим. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подп	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

- 2. Управление по недропользованию по Иркутской области:
664025 г. Иркутск, ул. Российская, 17. а/я 47.
Тел.: (8-395-2) 34-47-38; Факс: 33-50-71
- 3. Недропользователь:
665716 г. Братск. ОАО «РУСАЛ-Братск»
Тел.: (3953) 49-26-50, 43-75-22

При изменении юридического адреса Недропользователь обязан в месячный срок известить Иркутскнедра.

Уполномоченный представитель Министерства природных ресурсов Российской Федерации, начальник Управления по недропользованию по Иркутской области

Назарьев Владимир Александрович



2007г.

Руководитель предприятия, получающего лицензию, управляющий директор ОАО «РУСАЛ-Братск»

Филиппов Сергей Викторович
(по доверенности)



Handwritten signature

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

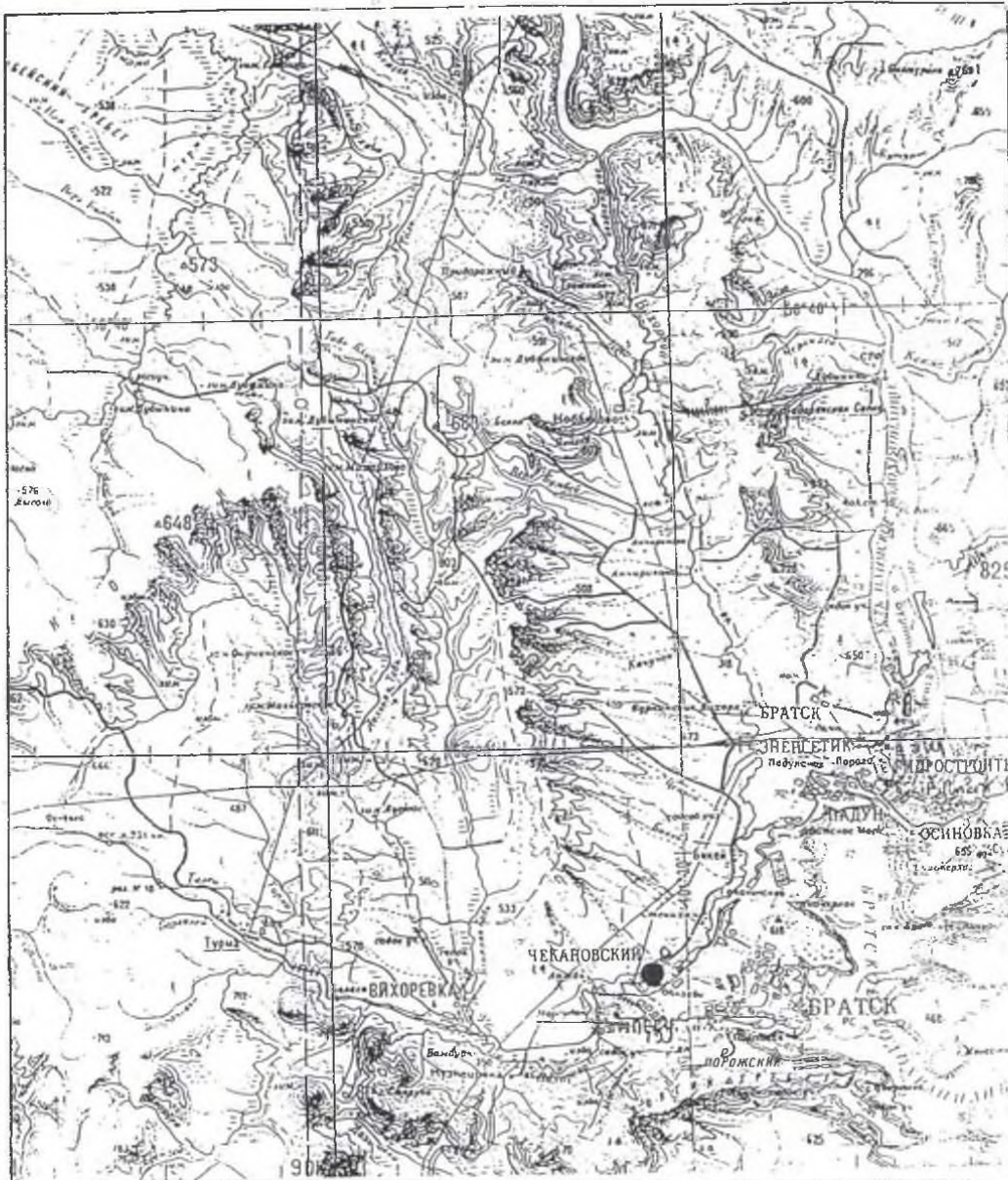
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение 2
к лицензии ИРК ----- ВЭ

ОБЗОРНАЯ КАРТА

Масштаб 1:500 000



● Местоположение лицензируемого участка

Взам. инв. №

Подп. и дата

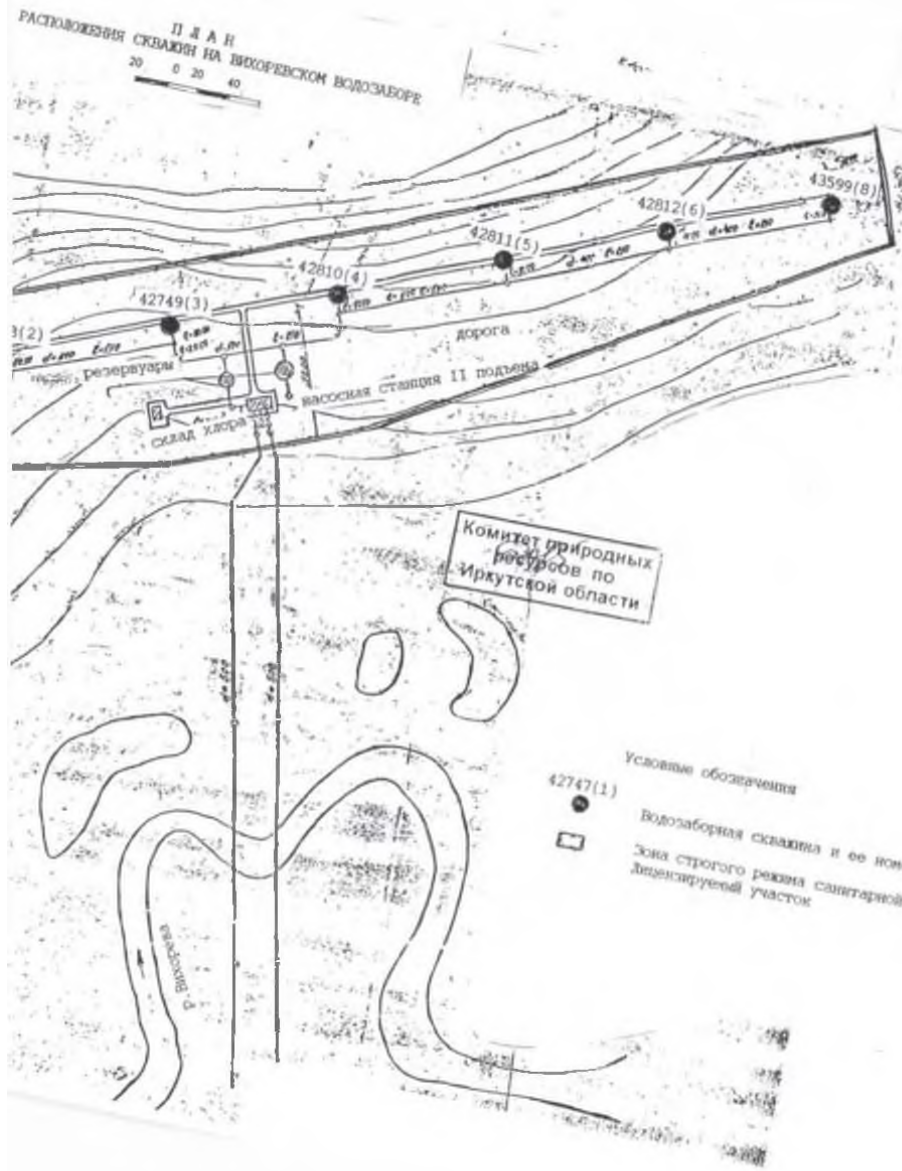
Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	Лодок.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

275



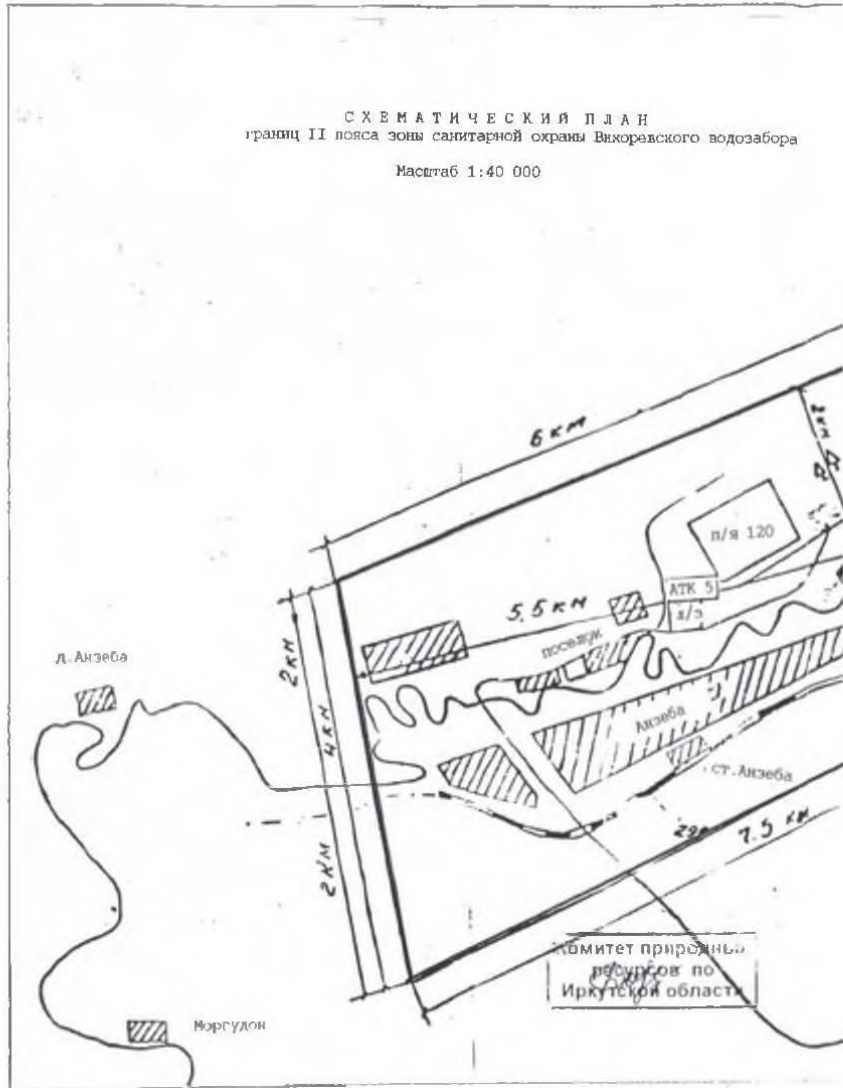
Приложение 3
к лицензии ИРК

Ив. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

СХЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН
 границ II пояса зоны санитарной охраны Викхорельского водозабора
 Масштаб 1:40 000

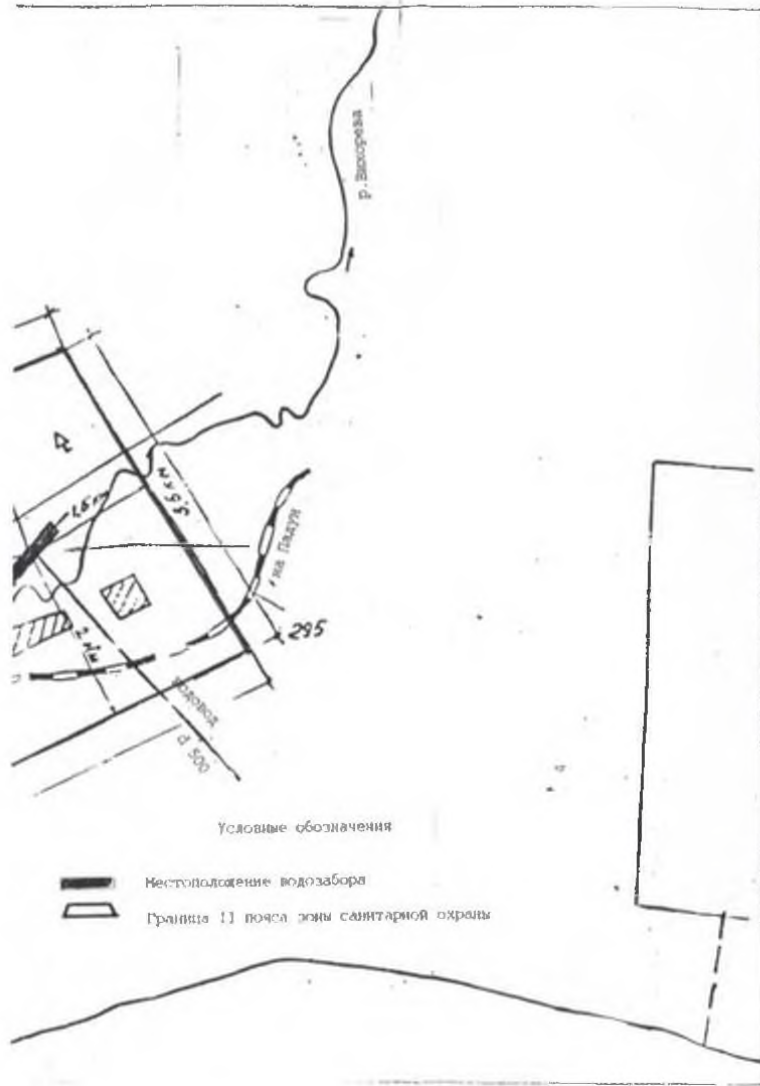


Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Лодок.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение 4
к лицензии ИРК ----- ВЭ



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	Лодок.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

278

Приложение 5
к лицензии ИРК ВЭ

СВИДЕТЕЛЬСТВО на право собственности на землю, постоянного пользования землей

Свидетельство выдано Акционерному обществу
(фамилия, имя, отчество, гражданина, "
открытого типа "Братский алюминевый
наименование предприятия, учреждения, организации, которым
завод" г. Братск Иркутской обл.
предоставлен земельный участок, его местонахождение или адрес)

в том, что ему(ей) решением Малого Совета
(наименование органа местной
г. Братска
администрации)

от 12.08. 1992 года № 87/16 для размещения
(целевое назначение)

санитарно-защитной зоны предоставлено:
(использование земель)

Вид пре- достав- ления земли	Всего, га	В том числе сельско- хозяйст- венных угодий	Из них					Прочий угодий
			пашни	много- летних насаж- дений	зале- жей	сено- косов	паст- бищ	
<u>постоянное</u> <u>пользование</u>	<u>2042,5</u>	—	—	—	—	—	—	<u>2042,5</u>

Свидетельство составлено в двух экземплярах, из которых
первый выдан А.О. открытого типа "Братский
(Ф. И. О. гражданина, наименование предприятия,
алюминевый завод второй хранится в Администра-
учреждения организации) ции г. Братска
(наименование органа,
выдавшего свидетельство)

Свидетельство является временным документом и дейст-
вует до выдачи соответствующего государственного акта
установленной формы.

Свидетельство № 21 выдано 01.09.93 г.

(дата выдачи)

Председатель комзема ресурсов г. Братска
(должность лица, выдавшего свидетельство)

В.А. Боцаров

(Ф. И. О.)



Взам. инв. №

Подп. и дата

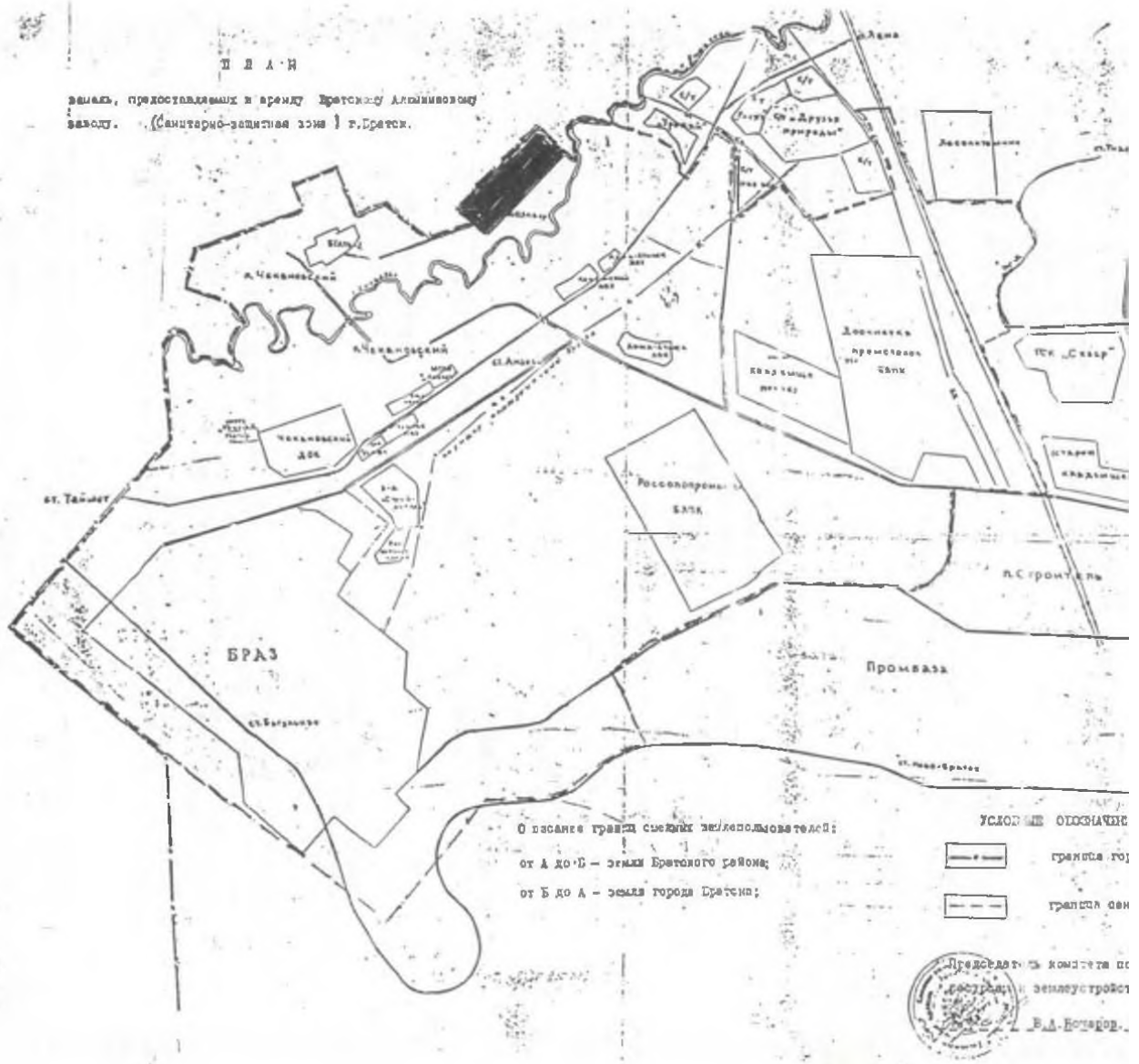
Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

279



Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.

Приложение 6
к лицензии ИРК ----- ВЭ
Лист 1

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Форма утверждена Министерством
мелиорации и водного хозяйства
СССР (приказ №354 от 30.12.83).

Байкальское бассейновое управление
Наименование органа по регулированию использования и охране вод

РАЗРЕШЕНИЕ
НА СПЕЦИАЛЬНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ
БРАЗ



Начальник управления Алексей В. С. Смирнов
(должностное лицо, выдавшее разрешение)

Восточный 1988 г. № РВР-ВВУ - 14392/БВУ
Срок действия разрешения продлен до _____ 19 ____ г.
_____ 19 ____ г.

Подпись должностного лица
_____ 19 ____ г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Ив. № подл						

6. Водопользование разрешается при соблюдении следующих условий:
6.1. Обеспечения потребности завода в свежей воде на производственные и хозяйственные нужды:

- при помощи собственного подземного водозабора, состоящего из 8 скважин, расположенных в долине р. Вихоревой (насосы I подъема 2 ЦБ-12-255-30 г - 8 штук, 2 регулирующих железобетонных резервуара емкостью 500 м³ каждый: насосная станция II подъема с насосами В 200х4). Наличие запасов подтверждено заключением ИГО "Иркутскгеология" №456/87 от 27.11.87 г.;

- от сетей п/в "Братский ЛПК" (письмо на отпуск свежей воды в объеме 20 тыс. м³/сут. от 16.12.87 г. №ВЭ-102-10909).

6.2. Соблюдения индивидуальных норм расхода воды на единицу продукции в размере: *

Вид продукции и технологический процесс измерения	Единица измерения	Водопотребление <i>м³/сут</i>		
		всего	в том числе свежей	повторно-использ. оборотной
1. Восполнение потерь в оборотных узлах №1 и №2		4,594	4,594	-
2. Производство анодной массы т	т	18,8	-	14,01
3. Производство смешанного криолита т	т	7,3	-	7,3
4. Производство теплоэнергии центральной котельной Гкал	Гкал	9,04	4,86	1,98
5. Производство теплоэнергии утилизационной котельной Гкал	Гкал	4,3	2,83	1,47
6. Производство кремния т	т	652	37,6	606,8
7. Производство алюминия высокой частоты		2,89	2,89	-
8. Производство товаров народного потребления 100 руб.	100 руб.	0,116	0,116	-

6.3. Обеспечение потребности завода в оборотной воде посредством:

6.3.1. I оборотного узла водоснабжения с расходом не менее 96315,86 м³/сут., 35155 тыс. м³/год, в составе: насосная станция производительность 4600 м³/час, башенная градирня (площадь орошения - 980 м²), горизонтальный отстойник, камеры теплой и охлажденной воды для производственных нужд электродитетных, газоочистки блоков вспомогательных отделений цехов №1, 2, цеха капитального ремонта электролизеров, компрессорной, утилизационной котельной, азотно-кислородной станции, цехов регенерации.

6.3.2. II оборотного узла водоснабжения с расходом не менее 22400,0 м³/сут., 2210479 тыс. м³/год в составе: насосная станция производительностью 2500 м³/час, башенная градирня (площадь орошения 579 м²)

Ив. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Лодок.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Обезвоживания осадка очистных сооружений на гидроциклонах (до влажности, сбора нефтепродуктов в емкости для масла.

6.10. Локальной очистки производственных сточных вод электронной на коагуляционной установке производительностью 36 м³/сут. Использование в качестве коагулянта 10% раствора сернокислого алюминия.

6.11. Бессточной схемы водоснабжения - без сброса производственных сточных вод в горканализацию и в водоем:

6.11.1. Отведения производственных сточных вод (ЦАМ, цехов газоочистки, центральной котельной); ливневых и талых вод в пруд-аккумулятор для очистки на нефтеотделителе, в пруде-отстойнике и узле механической очистки с последующим возвратом в производство.

6.12. Обеспечения качества очищенных сточных вод после пруда-аккумулятора требованиям технологии производства.

6.13. Отведения хозяйственных сточных вод предприятия в сети управления "Водоканал" г.Братска (письмо ВКХ №06-677 от 12.06.87 г.).

6.14. Учета расхода свежей воды, хозяйственных сточных вод, оборотной и повторно-используемой воды, при помощи водоизмерительных приборов.

6.15. Дебаланса водопотребления водоотведению за счет потерь в оборотного водоснабжения, потерь на испарение и фильтрацию на шлампольях и в пруде-аккумуляторе.

6.16. Организации лабораторного контроля за качеством производственных сточных вод, оборотной, свежей и повторно-используемой воды.

6.17. Организации малоотходной технологии производства в отсутствие выбросов отходов производства в окружающую среду.

6.18. Утилизации фтора из фторсодержащих сточных вод с дальнейшим использованием очищенных фторсодержащих вод в системе оборотного водоснабжения. Лимиты забора свежей воды будут устанавливаться ежегодно в соответствии с планом выпуска продукции который необходимо представлять в адрес УИИ басуправления в установленном порядке.

6.19. Ежегодного представления сведений об объемах извлекаемых отходов производства и направлениях их использования.

инж. Жукотрова

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
												Подп. и дата
Изм. № подп.												

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Министерство Водных
 ресурсов Иркутской области
 "Иркутская геологическая
 служба" **Иркутск**
 ул. Горького, 12
 тел. 25-11-11
 факс 25-11-11
 11.12.96
 № 37/96

Приложение 7
 к лицензии ИРК ВЭ

Начальнику УТЭ АО "Братский
 алюминиевый завод"

Сурову В.М.

665716, Иркутская обл. г. Братск

На письмо от 23.10.96г.

О расчёте зон санитарной охраны
 Вихоревского водозабора

Вихоревский водозабор представлен линейным рядом из 8 скважин, проиженных вдоль левого берега р. Вихорева.

Вскрытый скважинами мамырский водоносный горизонт среднего ордовика является условно защищённый от загрязнения.

Вокруг водозабора имеется огороженная территория, удовлетворяющая требованиям 1-зоны санитарной охраны.

Границы II и III поясов ЗСО определены гидродинамическими расчётами согласно "Рекомендаций . . .", 1983г.

Согласно произведённых расчётов приняты следующие исходные данные: протяжённость ряда скважин превышает расстояние до реки более чем в 5 раз, обуславливая одномерную фильтрацию подземных вод; дебит водозабора складывается из фильтрующихся во. из реки - $5253\text{м}^3/\text{сут.}$ и потока со стороны склона - $1862\text{м}^3/\text{сут.}$ водораздельная точка расположена на урезе реки.

Границы ЗСО III пояса рассчитаны на амортизационный срок работы водозабора - 27 лет ($T_{III} - 10^4\text{сут.}$).

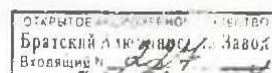
Границы II пояса ЗСО определена на период самоочищения от микробного загрязнения ($T_{II} - 400\text{сут.}$).

Параметры зон санитарной охраны сведены в таблицу:

Зона санитарной охраны	Протяжённость ЗСО		Ширина половины потока
	Вверх по потоку	Вниз по потоку	
I Пояс	1202	200	1200
II Пояс	1267	200	1200

Составил В.К. Кусакин
 Проверил В.А. Бурдуковский
 Согласовано Начальник ИТНГМС А.П. Сафончиков

Т-ел. 34-04-77



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

284



МИНПРИРОДЫ РОССИИ
ИРКУТСКОБЛКОМПРИРОДА

БРАТСКИЙ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ КОМИТЕТ
ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

665717, Братск,
телефон 41-17-48

а/я 373

Начальнику УГЭ ОАО "Братский алюминиевый завод"

Сурову В.И.

Начальнику отдела экспертизы действующих предприятий и лицензирования облкомприроды Гальцевой И.Н.

От 28.04.97г. № 277
На № 03/1272 от 23.04.97г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по экологическому обоснованию лицензии на право отбора подземных вод ОАО "Братский алюминиевый завод".

Для обоснования лицензии на право отбора подземных вод представлены следующие документы:

- 1.1. Разрешение на спецводопользование № Рос-Бай-14392/Брт от 13.10.1988г.
- 1.2. Заключение центра санэпиднадзора г. Братска от 18.02.1997г., №493.
- 1.3. Заключение Иркутскводресурсы от 26.02.1996г., №72.
- 1.4. Расчет водопотребления-водоотведения.
- 1.5. Договор с МП "Водоканал" от 26.01.1995г., №167-03/1117.

ОАО "БРАЗ" использует на хозяйственные и производственные нужды воду собственного подземного водозабора и воду поверхностного водозабора БЛПК.

Лимит водопотребления на 1997г. составляет 11080 тыс. м³/год, в том числе из подземного водозабора - 3101 тыс. м³/год, из поверхностного водозабора - 7979 тыс. м³/год.

Отведение хозяйственных сточных вод производится на КОС МП "Водоканал" (договор №167-03/1117), расход 4,8 тыс. м³/сут, 1756,8 тыс. м³/год, по двум трубопроводам, один из которых (Ди-200мм) находится в аварийном состоянии (не рабочий), другой (Ди-300мм) в часы пиковых нагрузок переполняется и происходит аварийный сброс сточных вод на рельеф местности. На прокладку хозяйственного коллектора разработан проект, начаты работы. В плане мероприятий по охране окружающей среды 1995 года данное мероприятие значится, в планах 1996-1997г.г. - отсутствует, прокладка коллектора не завершена.

МП "Братска тип.", зак. 1195, тир. 2х1000

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение 9
к лицензии ИРК _____ ВО

МИНИСТЕРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ РСФСР

ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТНАЯ
САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКАЯ СТАНЦИЯ

664047, Иркутск, Трилесера, 51.
Телефоны: 3-05-77, 3-48-81, 3-05-49.

Телеграф адрес: Иркутск-47, обл. СЭС

4 08.88,

№

5.2.13/1240

на № _____

от _____

и.о. Главного инженера Братского
алюминиевого завода
г. Теплякову Ф.К.
Главному государственному сани-
тарному врачу г. Братска
г. Григорьевой М.А.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ 13

по согласованию условий спецводопользования БрАЗа

Предприятие : Братский алюминиевый завод ПО "Сокзалюминий"
Минцветмета СССР.

Цель водопользования : производственные и хоз-бытовые нужды.
Водозабор подземных вод в долине реки Вихоревка, производительность
скважин 250 м³/час; Водопотребление : 21700 м³/сутки. Зона сани-
тарной охраны скважин : 1 пояс - радиус 50 м, 2 пояс - 2 км.

Качество воды отвечает требованиям ГОСТа 2761-84 "Источники
централизованного хоз-питьевого водоснабжения".

Водоотведение хоз-бытовых сточных вод в количестве 77,7 т.м³/год
осуществляется в канализационные сети ПУ "Водоканал" / письмо №06-87
от 12.06.87 г./

Сброса производственных сточных вод нет. Завод работает по бес-
сточной технологии.

Областная санэпидстанция СОГЛАСОВЫВАЕТ спецводопользование
Братского алюминиевого завода.

Главный врач



В.В.ЛОПИН

Зак СО-53

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

286



Приложение 10
к лицензии ИРК _____ ВЭ

Комитет по водному хозяйству при Совете Министров
Правительства Российской Федерации
Управление водных ресурсов Иркутской области

**Отдел водных ресурсов
северных районов**

665719 г. Братск-19 Иркутской области
а/я 962 тел. 43 32-68

от 20.03.97 № 340

Руководитель О.А.О. Голуб

Н.К.У. Угд Сидорова, В.Ч.

"О лимите на свежую
воду на 1997 год"

Отдел водных ресурсов Северных районов Иркутской области
Роскомводхоза сообщает лимит на свежую воду, установленный Вашему
предприятию на 1997 год:

ВСЕГО:	11090	тыс.м
в том числе:		
- из поверхностных источников	2979	тыс.м
в т.ч. от ВХЛ или др. промпредприятий	2979	тыс.м
из них на собственные нужды производственные нужды	4040	тыс.м
хозбытовые нужды предприятия		тыс.м
хозбытовые нужды населения		тыс.м
сельскохозяйственные нужды		тыс.м
- из подземных источников	311	тыс.м
в т.ч. от ВХЛ или др. промпредприятий		тыс.м
из них на собственные нужды:		
производственные нужды	2532	тыс.м
хозбытовые нужды предприятия		тыс.м
хозбытовые нужды населения		тыс.м
сельскохозяйственные нужды		тыс.м
- передано всего:	279	тыс.м
- из поверхностных источников		тыс.м
- из подземных источников		тыс.м
Подлежит оплате всего:	10511	тыс.
в том числе:		
- из подземных источников	2532	тыс.
- из поверхностных источников	7979	тыс.
Основания для установления лимита:	1979	

Разбивка лимита поквартально должна быть представлена в наш
адрес не позднее 01.02.97г.

Замечания и изменения по установленному лимиту будут приняты
до 01.01.97г.

Одновременно просим представить расчет лимита водопотребления
на 1997 год к декабрю 1996 года. Заявки на установление лимита на
1996 год выданы до 1 апреля 1997 года.

Начальник отдела водных ресурсов Угд Сидорова А.А. Шаропова

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1



РУСАЛ

БРАТСКИЙ
АЛЮМИНИЕВЫЙ
ЗАВОД

Открытое акционерное общество
«РУСАЛ Братский алюминиевый завод»
665716, Иркутская обл., г.Братск
Тел.: (3953) 49-26-50
Факс: (3953) 43-75-22
www.rusal.ru E-mail: office@braz.ru

«25» 07 2006 г. № 05-2242
На № _____ от _____

Приложение 11
к лицензии _____ ВЭ



Руководителю территориального
агентства по недропользованию по
Иркутской области
г-ну Назарьеву В.А.
ул. Российская, 17, а/я 47.
664 025 г.Иркутск

«О переоформлении лицензии»

Решением общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Братский алюминиевый завод» изменено наименование общества.

Старое наименование: Открытое акционерное общество
«Братский алюминиевый завод».

Принятое новое наименование:

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество
«РУСАЛ Братский алюминиевый завод»;

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «РУСАЛ Братск».

В связи с изменением наименования юридического лица, на основании статьи 17.1 Закона РФ «О недрах» (пункт 7), прошу переоформить лицензию серия ИРК номер 01454 вид ВЭ на право пользования недрами с целью добычи пресных подземных вод на Вихоревском групповом водозаборе.

Открытое акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» выражает согласие принять в полном объеме на себя выполнение условий пользования недрами, предусмотренных лицензией.

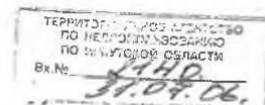
Приложение:

1. Выписка из решения собрания акционеров – 1л.
2. Нотариально заверенная копия устава ОАО «РУСАЛ Братск» – 19л.
3. Нотариально заверенное свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц – 1л.
4. Нотариально заверенное свидетельство о постановке на учет юридического лица в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ – 1л.

Управляющий директор

С.В. Филиппов

Спиранцев С.В.
49-26-27



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

288

Приложение 12
к лицензии ИРК -----ВЭ

Форма № 09-1-2
Экз. единственный

КОШЕЛ



Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на учет юридического лица в налоговом органе
по месту нахождения на территории Российской Федерации

Настоящее свидетельство выдано в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации

юридическому лицу Открытое акционерное общество
"РУСАЛ Братский алюминиевый завод"

(полное наименование в соответствии с учредительными документами)

ОГРН 1 0 2 3 8 0 0 8 3 6 3 7 7

местонахождения 665716, Иркутская обл., Братск г., "

(адрес места нахождения в соответствии с учредительными документами)

реквизиты свидетельства о государственной регистрации 13.08.2002, 38 000178088

(дата внесения записи в ЕГРЮЛ, серия и номер свидетельства)

наименование органа, выдавшего свидетельство о государственной регистрации юридического лица Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по
Центральному округу г. Братска Иркутской области

и подтверждает постановку юридического лица на учет 28 сентября 2000 г.
(число, месяц, год постановки на учет)

по месту нахождения в ИФНС России по Центральному округу г.Братска
Иркутской области, 3 8 0 4

(наименование налогового органа и его код)

и присвоение ему

ИНН/КПП 3 8 0 3 1 0 0 0 5 4 / 3 8 0 4 0 1 0 0 1

Свидетельство применяется во всех предусмотренных законодательством случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

И.о. руководителя Инспекции М.В.Байгильдина



серия 38 №002421106

Бра-

Изн. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
------	---------	------	-------	-------	------

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение 13
к лицензии ИРК -----ВЭ



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОИСПОЛЬЗОВАНИЮ

ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ
(Иркутскиедра)

П Р И К А З

г. ИРКУТСК

25 Октября 2006

№ 108

О переоформлении лицензии ИРК 01454 ВЭ на право пользования недрами с целью добычи пресных подземных вод на Вихоревском групповом водозаборе

На основании статьи 17-1 Закона Российской Федерации "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица-пользователя недр, ПРИКАЗЫВАЮ:

Переоформить на открытое акционерное общество "РУСАЛ Братский алюминиевый завод" лицензию ИРК 01454 ВЭ на право пользования недрами с целью добычи пресных подземных вод на Вихоревском групповом водозаборе для хозяйственно-питьевых и производственных целей, предоставленную ранее открытому акционерному обществу «Братский алюминиевый завод».

Руководитель

В.А. Назарьев

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

290



Приложение № 14
к лицензии ИРК 02418 ВЭ

**1. Дополнение № 1
к лицензии на право пользования недрами ИРК 02418 ВЭ**

Управление по недропользованию по Иркутской области (далее – Иркутскнедра), в лице начальника Гайковой Ольги Юрьевны, действующего на основании Положения, утвержденного Приказом Федерального агентства по недропользованию от 19.02.2007 г. № 57, настоящим дополнением к лицензии на право пользования недрами ИРК 02418 ВЭ, выданной Открытому акционерному обществу «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» с целью добычи пресных подземных вод на Вихоревском групповом водозаборе для хозяйственно-питьевых и производственных целей (далее - Дополнение), принимает решение:

1. В соответствии со статьей 10 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании протокола заседания комиссии по рассмотрению заявок о предоставлении права пользования участками недр, по внесению изменений, дополнений и переоформлению лицензий, а также по досрочному прекращению права пользования недрами на территории Иркутской области, по участкам недр, отнесенным к компетенции Управления по недропользованию по Иркутской области от 07.06.2013 г. № 34, внести следующие изменения в лицензию ИРК 02418 ВЭ:

**УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ
на Вихоревском групповом водозаборе пресных подземных вод,
расположенном в г. Братске**

1. Общие положения

1.1. Управлением по недропользованию по Иркутской области (далее – Распорядитель недр) предоставляется Открытому акционерному обществу «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (или далее – Владелец лицензии) право пользования недрами с целью добычи пресных подземных вод на Вихоревском групповом водозаборе для хозяйственно-питьевых и производственных целей.

1.2. Право пользования недрами предоставлено Владельцу лицензии в соответствии со ст. 17-1 Закона РФ "О недрах" (изменение наименования юридического лица-пользователя недр), на основании приказа Иркутскнедра от 25.10.2006 г. № 168.

1.3. Участок недр не может быть предметом купли, продажи, дарения, наследования, вклада, залога или отчуждаться в иной форме.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взаим. инв. №
						Подп. и дата
Инд. № подп						

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

291

1.4. Право пользования недрами может отчуждаться или переходить от одного лица к другому в той мере, в какой их оборот допускается Законом Российской Федерации «О недрах» и иными федеральными законами.

2. Границы Участков недр

2.1. В административном отношении участок недр расположен в экономически освоенной части Иркутской области на территории г. Братска.

Географические координаты скважин:

NN скважин	географические координаты (град.,мин.,сек)	
	широта	долгота
42747(1)	56 09 50	101 29 07
42748(2)	56 09 54	101 29 12
42749(3)	56 09 58	101 29 17
42810(4)	56 10 02	101 29 22
42811(5)	56 10 06	101 29 27
42812(6)	56 10 10	101 29 33
43598(7)	56 09 48	101 28 58
43599(8)	56 10 13	101 29 39

Площадь лицензионного участка – 600 га.

Планы расположения лицензионного участка приведены в приложениях 3 и 4 к настоящей лицензии на пользование недрами.

Сведения об участке недр приведены в приложении 15 к настоящей лицензии.

2.2. Участку недр придается статус горного отвода на расстоянии 50 м от крайних скважин, по глубине – глубиной залегания водоносного горизонта ордовикских отложений.

3. Виды, объемы работ на Участках недр и сроки их выполнения

3.1. Срок действия лицензии – до 01.04.2018 г.

3.2. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче подземных вод на лицензионном участке за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.

3.3. Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по добыче подземных вод для питьевого, хозяйственно - бытового и технологического водоснабжения объектов БРАЗа:

3.3.1. Установленный объем отбираемой воды – в количестве утвержденных запасов.

3.3.2. Скважины эксплуатировать в автоматическом режиме при помощи погружных насосов.

Инва. № подп	Взаим. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

292

3.3.3. Производить регулярный контроль качества отбираемых подземных вод. Пробы анализировать в аттестованной лаборатории. Качество воды должно соответствовать СанПиН 2.1.41074-01 "Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству питьевых вод централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества".

3.3.4. Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения должны соответствовать СанПиН.2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

3.3.5. Регулярно (не реже 1 раза в месяц) вести наблюдения за объемом отбираемой воды и динамическим уровнем в эксплуатационных скважинах. Сведения по ним заносить в журнал. Для этих целей скважины должны быть оборудованы водосчетчиками и электроуровнемерами. Объем отбираемой воды контролировать объемным способом.

Методические вопросы по организации и проведению наблюдений согласовать с Иркутским центром государственного мониторинга геологической среды.

3.3.6. В срок до 01.01.2000 г. провести комплекс работ по оценке и утверждению в ГКЗ (ТКЗ) эксплуатационных запасов подземных вод по Вихоревскому водозабору с обследованием скважин на возможность дальнейшей эксплуатации в связи с истечением их амортизационного срока.

3.4. Организовать малоотходную технологию производства анодов и исключить выбросы отходов производства в окружающую среду.

3.5. Утилизировать фтор из фторсодержащих сточных вод с дальнейшим использованием очищенных вод в системе оборотного водоснабжения.

3.6. Любые работы по геологическому изучению производятся только в соответствии с проектом, утвержденным в установленном порядке и составленным в соответствии с действующими стандартами, инструкциями и иными нормативными документами.

3.7. Осуществлять добычу подземных вод в соответствии с проектом (технологической схемой) эксплуатации месторождения, прошедшим экспертизу, согласования и утверждение, и в объемах, не превышающих утвержденные запасы.

3.8. Осуществлять бурение и ремонт новых водозаборных и наблюдательных скважин в пределах горного отвода в соответствии с проектами строительства водозаборных сооружений, утвержденных и согласованных в установленном порядке.

3.9. Добыча питьевых подземных вод на водозаборе разрешается при наличии оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

3.10. Добытая из недр подземная вода является собственностью Владельца лицензии.

Инва. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ

4.1. Владелец лицензии обязан:

4.1.1. С даты государственной регистрации лицензии осуществлять в установленном порядке контроль за техническим состоянием скважин, расположенной в границах лицензионного участка и устранять за свой счет выявленные нарушения.

4.1.2. В порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, извещать соответствующие уполномоченные органы Иркутской области обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

4.1.3. Предотвращать накопление промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод, используемых для питьевого или промышленного водоснабжения.

4.1.4. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию, и рекультивации нарушенных земель.

4.1.5. Осуществлять замеры уровней и дебитов подземных вод, а также отбор проб на химический анализ методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.

4.1.6. Постоянно вести документацию по добыче питьевых подземных вод, геологическую, маркшейдерскую и другую требуемую документацию в процессе выполнения всех видов работ на участке недр и обеспечивать ее сохранность.

4.1.8. Осуществлять учет и контроль добываемых подземных вод по каждому объекту, имеющему промышленное значение и числящемуся на государственном учете запасов.

4.1.9. Обеспечивать содержание зоны санитарной охраны в соответствии с требованиями действующих санитарных норм и правил.

4.1.10. Обеспечивать соблюдение других требований законодательства Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ.

4.2. Основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ, связанных с добычей питьевых подземных вод (включая разведку месторождения) должны устанавливаться в проектных документах соответствующих видов работ, прошедших необходимые согласования и экспертизы.

4.3. До истечения срока пользования участком недр, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

1) завершить или прекратить все виды работ по добыче питьевых подземных вод на участке недр, а также иных сопутствующих работ;

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взаим. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подп.

440.91110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

294

6.4. Распорядитель недр имеет право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, подготовки условий аукционов и конкурсов по соседним участкам.

7. Отчетность

7.1. Владелец лицензии обязан:

7.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

7.1.2. Предоставлять в федеральный и территориальный фонд геологической информации отчет по подсчету запасов подземных вод – не позднее одного месяца с даты получения заключения государственной экспертизы запасов.

7.1.3. Ежегодно к 1 февраля представлять в территориальный фонд геологической информации сведения о фонде водозаборных и наблюдательных скважин на участке лицензирования, а также Акты о ликвидации (консервации) скважин.

7.1.4. Представлять ежегодно до 15 января следующего за отчетным года безвозмездно:

- в Управление по недропользованию по Иркутской области информационные отчеты о результатах геологоразведочных работ, мониторинга подземных вод и о выполнении настоящих Условий на Участке недр по форме - 4ЛС;

- в Территориальный отдел водных ресурсов по Иркутской области Енисейского бассейнового водного управления статистическую отчетность по форме 2-ТП (водхоз) в установленные сроки, с указанием серии, номера и вида лицензии.

7.2. Владелец лицензии должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр по обсуждению вопросов результатов и планов геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами.

8. Контроль за выполнение условий пользования недрами

8.1. Контроль и надзор за выполнением Владельцем лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взаим. инв. №
						Подп. и дата
						Ив. № подп

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

8.2. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных и надзорных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

9. Прекращение права пользования недрами

9.1. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

9.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владелец лицензии будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные пунктами 3.3 и 5.1 и подпунктом 7.1.2 пункта 7.1 настоящих Условий.

9.4. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации о недрах.

10. Прочие условия

10.1. Заголовки пунктов, содержащиеся в настоящих Условиях пользования недрами, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на их толкование или интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящих Условий в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации Владелец лицензии обязан руководствоваться вновь принятым законодательством Российской Федерации, с обязательным внесением дополнений в настоящие Условия.

10.3. Взаимодействие между Владелец лицензии и органами местного самоуправления Иркутской области может осуществляться на основании заключения совместных соглашений о социально-экономическом развитии региона.

10.4. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

10.5. Во всем другом вопросам, не предусмотренным настоящими Условиями, Распорядитель недр и Владелец лицензии руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

10.6. Владелец лицензии несет полную ответственность за свои действия в соответствии со ст. 49 Закона Российской Федерации «О недрах».

10.7. Возмещение причиненного вреда осуществляется в соответствии со ст. 51 Закона Российской Федерации «О недрах».

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взаим. инв. №
						Подп. и дата
Инд. № подп						

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

297

II. Включить в состав лицензии ИРК 02418 ВЭ в качестве неотъемлемой составной части:

- Сведения об участке недр (приложение 15);
- Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (приложение 16)
- Краткая справка о пользователе недр (приложение 17).

III. Признать утратившим силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения № 1 Приложение 1 к лицензии ИРК 02418 ВЭ – «Соглашение об условиях недропользования на Вихоревском групповом водозаборе пресных подземных вод» в г. Братске Иркутской области».

IV. Настоящее Дополнение считать неотъемлемой составной частью лицензии ИРК 02418 ВЭ с даты его государственной регистрации.

**Начальник управления по
недропользованию по Иркутской
области**



О.Ю.Гайкова
_____ О.Ю.Гайкова

10 августа 2013 г.

**С изменениями и дополнениями в лицензию ИРК 02418 ВЭ согласен:
Управляющий директор ОАО «РУСАЛ Братск»**



А.Ю.Волвенкин
_____ А.Ю.Волвенкин

_____ 2013 г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Ив. № подп						

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Сведения об участке недр

В административном отношении участок недр расположен в г. Братске Иркутской области на левобережной террасе р. Вихорева, на окраине п.Чекановский.

Водозабор линейного ряда с длиной ряда 1050 м, состоящий из 8-ми скважин NN 42747(1), 42748(2), 42749(3), 42810(4), 42811(5), 42812(6), 43598 (7), 43599(8). Скважины находятся в 50-300 м от уреза воды в реке и в 150 м друг от друга (скважина 7 в 200 м от скв. 1).

Эксплуатируемый водоносный горизонт приурочен к отложениям мамырской свиты среднего ордовика, горизонт безнапорный, гидравлически связан с поверхностными водами р. Вихорева и вскрывается на глубине от 8.7 до 13.1 м. Коэффициент водопроницаемости пород 800-1600 м²/сут и более. Водообильность горизонта характеризуется удельным дебитом скважин от 14 до 32 л/с.

Водозабор работал с 1961 года на неутвержденных запасах подземных вод. На период строительства водозабора запасы подземных вод оценивались Ангарской экспедицией института "Гидропроект" им. С. Я. Жука в количестве 50 тыс. м³/сут по категориям А+В+С₁. Кроме того, при гидрогеологическом картировании в 1974 году также был произведен подсчет эксплуатационных запасов подземных вод гидравлическим способом. Эксплуатационные запасы по категории А составили 25.92 тыс. м³/сут, что свидетельствовало об обеспеченности осуществляемого водоотбора. Госэкспертиза запасов не проводилась.

В 2006 году ОАО «Русал Братск» по Вихоревскому водозабору произвели подсчет запасов по результатам эксплуатации. Запасы утверждены в ТКЗ в количестве, тыс. м³/сут, по категориям: А-6.1, В-1.3, С₁-18-18.5, А+В+С₁-25.9 на 25-летний срок эксплуатации (протокол ТКЗ от 25.06.2007 г. № 755). Участку недр присвоено наименование – Вихоревское месторождение пресных подземных вод.

Сведения по скважинам:

№№ скв-н	Дата бурения	Глубина скважин, м	Литологическ. состав водоносного горизонта	Геол.индекс интервал залегания водоносного горизонта, м	Фактич. водоотбор, м ³ /сут	Максимально возможная производ. скважины, м ³ /сут
42747(1)	1960	60	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>Q₂mm</u> 22.0-32.0	суммарно 25900	-
42748(2)	1960	70	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>Q₂mm</u> -		-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

299

42749(3)	1960	60	Трещиноватые песчаники и ал- евролиты	\varnothing_{mm} 18.0-28.0	-
42810(4)	1960	60	Трещиноватые песчаники и ал- евролиты	\varnothing_{mm} 20.5-30.6	-
42811(5)	1960	58	Трещиноватые песчаники и ал- евролиты	\varnothing_{mm} 22.0-32.0	-
42812(6)	1960	60	Трещиноватые песчаники и ал- евролиты	\varnothing_{mm} 22.0-32.0	-
43598(7)	1966	60	Трещиноватые песчаники и ал- евролиты	\varnothing_{mm} 22.0-32.0	-
43599(8)	1966	60	Трещиноватые песчаники и ал- евролиты	\varnothing_{mm} 22.0-32.0	-

Вода из скважин соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества». СанПиН 2.2.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения». СанПиН 2.1.980-00 «Гигиенические требования к охране вод от загрязнения» (лист 3 к настоящему приложению).

Зам.начальника
отдела лицензирования недр



А.В.Дорохова

Инв. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

300

Приложение 17
к лицензии ИРК 02418 ВЭ

Краткая справка о Владельце лицензии

Владелец лицензии:

Открытое акционерное общество
«РУСАЛ Братский алюминиевый завод»

Сокращенное:

ОАО «РУСАЛ Братск»

Адрес:

665716 г. Братск, 16

ИНН-КПП 1901003859/770901001

ОГРН 1021900520883

Телефон: (8-395-3) 49-26-50; факс 45-95-22.

Электронный адрес: BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

Управляющий директор (по доверенности) – Волвенкин А.Ю.

Сведения об учредителях отсутствуют.

Зам.начальника
отдела лицензирования



А.В.Дорохова

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
							301
						Изм.	Лист
						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	301



Приложение 18 Лист 1
к лицензии ИРК 02418 ВЭ

Дополнение № 2
к лицензии на право пользования недрами ИРК 02418 ВЭ

Отдел геологии и лицензирования по Иркутской области Департамента по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу (далее – Иркутскнедра), в лице начальника Салаева Андрея Васильевича, действующего на основании доверенности от 18.09.2014 № 05-02/3074, заявления Открытого акционерного общества «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (далее – ОАО «РУСАЛ Братск» или Недропользователь) от 24.11.14 г. № 2320/ЦС-10-13, на основании рекомендаций Комиссии Департамента по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр, по внесению изменений, дополнений и переоформлению лицензий, а также по досрочному прекращению права пользования недрами по Иркутской области (протокол от 26.12.2014 г. № 65), настоящим Дополнением № 2 принимает решение о внесении изменений и дополнений в лицензию на право пользования недрами ИРК 02418 ВЭ:

I. Включить в состав лицензии ИРК 02418 ВЭ в качестве неотъемлемой составной части настоящее дополнение № 2 – приложение 18.

II. Изложить абзац 2 раздела 2 Условий пользования недрами» (приложение 14 к лицензии) в следующей редакции:

Географические координаты скважин:

NN скважин	географические координаты (град., мин., сек)	
	широта	долгота
42747(1)	56 09 50	101 29 07
42748(2)	56 09 54	101 29 12
42749(3)	56 09 58	101 29 17
42810(4)	56 10 02	101 29 22
42811(5)	56 10 06	101 29 27
42812(6)	56 10 10	101 29 33
43598(7)	56 09 48	101 28 58

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

302

Приложение 18 Лист 2
к лицензии ИРК 02418 ВЭ

III. Изложить абзац 2 приложения 15 «Сведения об участке недр» к лицензии в следующей редакции:

Водозабор линейного ряда с длиной ряда 1050 м, состоящий из 7-ми скважин NN 42747(1), 42748(2), 42749(3), 42810(4), 42811(5), 42812(6), 43598 (7). Скважины находятся в 50-300 м от уреза воды в реке и в 150 м друг от друга (скважина 7 в 200 м от скв. 1).

IV. Изложить абзац 6 приложения 15 «Сведения об участке недр» к лицензии в следующей редакции:

Сведения по скважинам:

№№ скв-н	Дата бурения	Глубина скважин, м	Литологическ. состав водоносного горизонта	Геол.индекс интервал залегания водоносного горизонта, м	Фактич. водоотбор, м ³ /сут	Максимально возможная производит. скважины, м ³ /сут
42747(1)	1960	60	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>Q₂mm</u> 22.0-32.0	суммарно 25900	-
42748(2)	1960	70	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>Q₂mm</u> -		-
42749(3)	1960	60	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>Q₂mm</u> 18.0-28.0		-
42810(4)	1960	60	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>Q₂mm</u> 20.5-30.6		-
42811(5)	1960	58	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>Q₂mm</u> 22.0-32.0		-
42812(6)	1960	60	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>Q₂mm</u> 22.0-32.0		-
43598(7)	1966	60	Трещиноватые песчаники и алевролиты	<u>Q₂mm</u> 22.0-32.0		-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

303

Приложение 18 Лист 3
к лицензии ИРК 02418 ВЭ

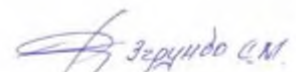
V. Настоящее Дополнение № 2 считать неотъемлемой составной частью лицензии ИРК 02418 ВЭ с даты его государственной регистрации.

Начальник отдела геологии и
лицензирования по Иркутской
области


_____ А.В.Салаев
«21» января 2015 г.


С изменениями и дополнениями в лицензию ИРК 02418 ВЭ согласен:
Управляющий директор ОАО «РУСАЛ Братск»

_____ А.Ю.Волвенкин
«_____» _____ 2015 г.

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1



Приложение 19
к лицензии ИРК 02418 ВЭ

Дополнение № 3

к лицензии на право пользования недрами ИРК 02418 ВЭ

Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу (далее – Центрсибнедра), в лице зам. начальника Департамента - начальника отдела геологии и лицензирования по Иркутской области Салаева Андрея Васильевича, действующего на основании доверенности от 12.09.2017 №№ 05-01/4762, в соответствии со статьей 10 и пунктом 7 части 1 статьи 22 Закона РФ «О недрах», учитывая обращение Публичного акционерного общества «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (далее – ПАО «РУСАЛ БРАТСК» или Недропользователь) от 14.02.2018 г. № РБ-исх-18-03-0138, на основании рекомендаций Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензию и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами, отнесенным к полномочиям Департамента по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу (образована приказом Роснедра от 21.08.2015 № 540) (протокол от 20.03.2018 г. № 4-2018 ИРК), настоящим Дополнением № 3 принимает решение о внесении изменений и дополнений в лицензию на право пользования недрами ИРК 02418 ВЭ:

I. Включить в состав лицензии ИРК 02418 ВЭ в качестве неотъемлемой составной части настоящее Дополнение № 3 – приложение 19.

II. Продлить срок действия лицензии до 30.11.2031 г.

III. Изложить абзац 9 бланка лицензии в следующей редакции: «Срок окончания действия лицензии»: до 30.11.2031 г.

IV. Изложить п. 3.1 приложения 14 раздел 3 «Виды, объемы работ на Участках недр и сроки их выполнения» в следующей редакции:

Срок действия лицензии- до 30.11.2031 г

IV. Пункт 3.4 приложения 14 раздел 3 «Виды, объемы работ на Участках недр и сроки их выполнения» исключить.

V. Настоящее Дополнение № 3 вступает в силу с даты государственной регистрации, сохраняет силу на период действия лицензии

Зам. начальника Центрсибнедра-
начальник отдела геологии и
лицензирования по Иркутской области

м.п



А.В. Салаев

«05» *сентября* 2018

С изменениями и дополнениями в лицензию ИРК 02418 ВЭ согласен:

Управляющий директор ПАО «РУСАЛ Братск»



Е.Ю. Зенкин

«06» *сентября* 2018 г.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

305

Приложение Р.2
Выкопировка Проекта зоны санитарной охраны группового водозабора
подземных вод «Вихоревский»

ОАО «РУСАЛ Братск»

УТВЕРЖДАЮ
 Управляющий директор
 ОАО «РУСАЛ Братск»


 _____ Зенкин Е.Ю.
 «____» _____ 2015 г.

Отв. исп. ДЕРГАЧЕВ В.Д.

ПРОЕКТ ЗОНЫ САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ ГРУППОВОГО ВОДОЗАБОРА
ПОДЗЕМНЫХ ВОД «ВИХОРЕВСКИЙ» ДЛЯ ХОЗЯЙСТВЕННО-ПИТЬЕВОГО
ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОАО «РУСАЛ БРАТСК»
НА ТЕРРИТОРИИ БРАТСКОГО РАЙОНА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

Договор № РБ-Д-15-02-255 от 14.05.2015 г

Индивидуальный предприниматель



Ю.А. Гвоздовский

Иркутск, 2015 г.

Инв. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Групповой водозабор «Вихоревский» работает с 1961 г. и используется для централизованного хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения объектов ОАО «РУСАЛ Братск. Участок с водозабором расположен в г. Братске, на левобережье р. Вихорева. Район расположения водозабора относится к освоенным районам с высокой степенью техногенной нагрузки.

Водозабором эксплуатируются подземные воды водоносного бадарановско-мамырского терригенного комплекса ($O_{1-2}bd-mm$), имеющие региональное распространение. На участке размещения водозабора «Вихоревский» подземные воды имеют тесную гидравлическую связь с рекой. Фактически, водозабор является инфильтрационным. Подземные воды на участке недр являются не защищенными от поверхностного загрязнения. Сработки запасов подземных вод за 50-летний срок эксплуатации не отмечается.

По качеству подземных вод накоплен большой фактический материал. Подземные воды по составу сульфатно-гидрокарбонатные кальциевс-магниевые с минерализацией 0,43-0,72 г/л и жесткостью, лежащей в пределах 8,1-12,6 мг-экв/л, с превышением ПДК по жесткости до 1,6 раз. Содержание железа составляет в среднем 0,23-0,6 мг/л, часто с превышением ПДК. Отмечается эпизодическое превышение ПДК по бору (1,4 ПДК) и устойчивое превышение ПДК по марганцу (в среднем 4,3 ПДК). Остальные показатели подземных вод соответствуют требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 к качеству вод для централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения. С момента сооружения и ввода в действие водозабора отмечается прогрессирующее загрязнение подземных вод. При дальнейшей эксплуатации водозабора приоритетными показателя контроля качества воды будут являться жесткость, содержание железа, марганца, бора, а также техногенных загрязнителей – нефтепродуктов, фенолов, фосфатов, нитратов, нитритов, аммония, цинка. Необходим постоянный контроль бактериологических показателей.

С момента сооружения водозабора вокруг скважин обустроена и соблюдается зона строгого режима для подземного источника водоснабжения.

Ввиду тесной гидравлической взаимосвязи реки Вихорева с подземными водами и инфильтрационного характера водозабора «Вихоревский», пояса ЗСО рассчитаны как для подземного источника, так и для поверхностного водотока.

По границам первого пояса ЗСО Вихоревского водозабора внесена корректировка, с учетом границ для подземного и поверхностного источников.

Граница первого пояса Вихоревского водозабора

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		307

Граница I пояса ЗСО устанавливается на расстоянии 50 м от водозаборных скважин.

В сторону р. Вихорева граница первого пояса распространяется до водотока.

Вверх по течению реки граница будет проходить в 200 м от водозабора.

Вниз по течению реки граница будет проходить в 100 м от водозабора.

В границу первого пояса входит вся акватория р. Вихорева напротив водозабора и противоположный берег шириной 50 м от линии уреза воды при летне-осенней межени.

Граница второго пояса Вихоревского водозабора

Вверх по потоку подземных вод граница второго пояса протянется на расстояние $R=164$ м;

Вниз по потоку подземных вод граница второго пояса распространится $r=150$ м;

Ширина захвата для водозабора составит $2d=1386$ м;

Вверх по течению р. Вихорева граница второго пояса протянется на 25,9 км и будет распространяться на расстоянии 500 м от уреза воды;

Ниже по течению граница второго пояса ЗСО устанавливается на 250 м от водозабора и будет распространяться также на расстоянии 500 м от уреза воды.

Граница третьего пояса Вихоревского водозабора

Вверх по потоку подземных вод граница третьего пояса протянется на расстояние $R=1878$ м;

Вниз по потоку подземных вод граница третьего пояса распространится $r=150$ м;

Ширина захвата для водозабора составит $2d=1774$ м;

Вверх по течению р. Вихорева граница третьего пояса протянется на 25,9 км и будет распространяться на расстоянии 3 км от уреза воды, включая притоки, но не далее линии водораздела р. Вихорева с другими водотоками;

Ниже по течению граница третьего пояса ЗСО устанавливается на 250 м от водозабора и будет распространяться также на расстоянии 3 км от уреза воды.

Для исполнения мероприятий по первому поясу необходимо установить ограждение от существующего, до уреза воды в р. Вихорева по левому берегу. По берегам реки Вихорева в пределах первого пояса должны быть установлены предупредительные знаки.

Территория зоны санитарной охраны второго пояса подземного источника водоснабжения в хозяйственном отношении не освоена и целиком удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подп	Взам. инв. №
							Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

308

Территория зоны санитарной охраны третьего пояса подземного источника водоснабжения, второго и третьего поясов поверхностного источника водоснабжения водозабора «Вихоревский» в хозяйственном отношении освоена и частично застроена; и в основном удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02.

Эксплуатация карьера по добыче глины, попадающего в третий пояс ЗСО подземного источника водоснабжения, может привести к загрязнению подземных вод водозабора.

На застроенных территориях, попадающих во второй пояс поверхностного источника водоснабжения (жилой район Чекановский, железнодорожная станция Анзеби, дачи и садоводства, расположенные берегам р. Вихорева) необходимо постоянное проведение санитарно-защитных мероприятий по оборудованию канализацией, устройства водонепроницаемых выгребов, организации отвода поверхностного стока с территории.

Хозяйственная деятельность предприятий ОАО «РУСАЛ Братск», попадающих в третий пояс поверхностного источника водоснабжения водозабора «Вихоревский» и являющихся основным источником вредных воздействий, должна быть и далее неразрывно связана с минимизацией экологических ущербов и совершенствованием технологий производства, переработки отходов, замкнутого водооборота.

При дальнейшем планировании освоения территории необходимо исполнение мероприятий по защите подземных вод и предупреждению возможности их загрязнения.

Контроль за исполнением мероприятий осуществляется недропользователем - ОАО «РУСАЛ Братск».

Составил:



гидрогеолог Дергачев В.Д.

Инв. № подл	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

309

Граница первого пояса ЗСО водозабора «Вихоревский»



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
- направление движения подземных вод;
 - орографическая территория водозабора;
 - граница первого пояса ЗСО водозабора «Вихоревский»;

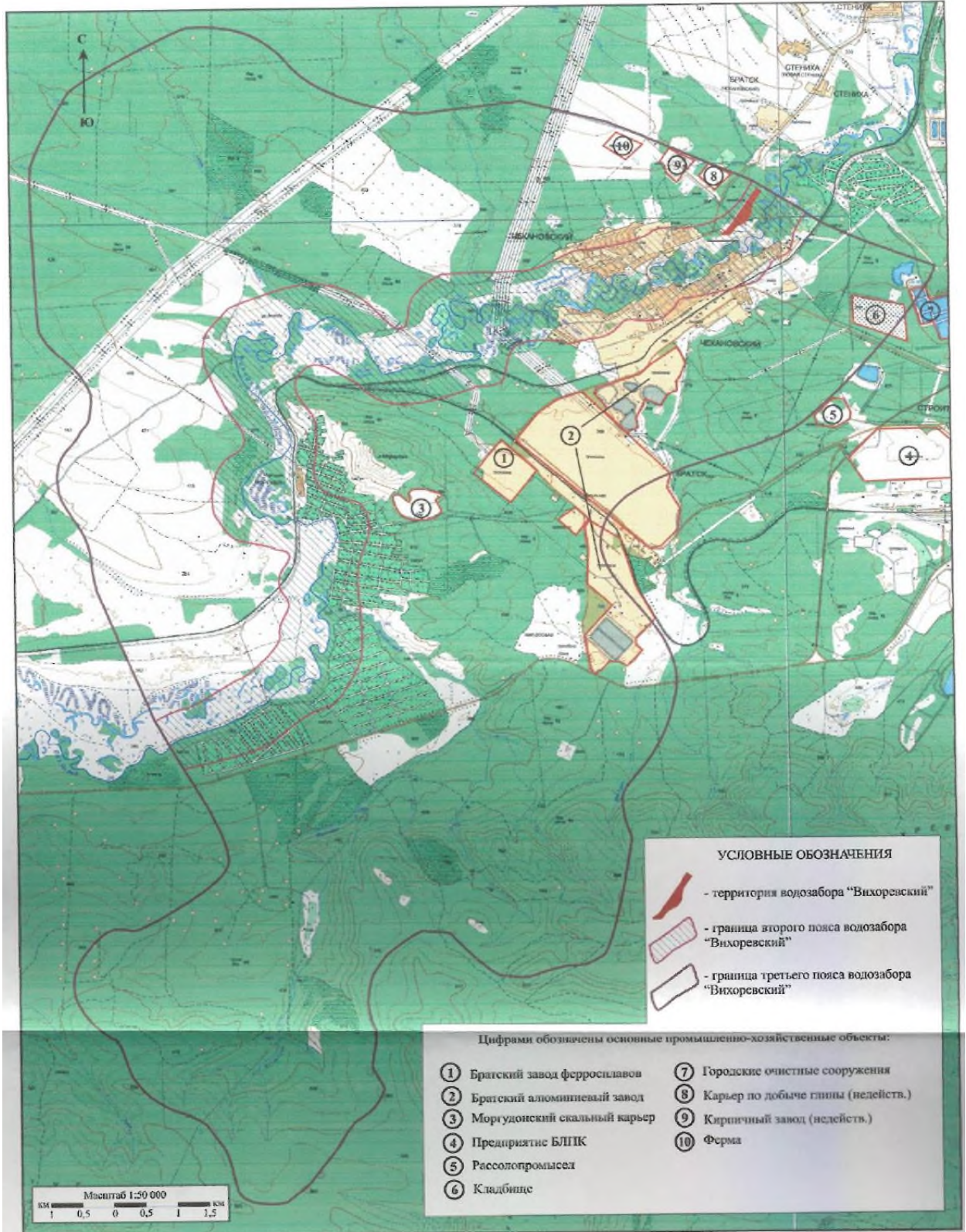
Граница первого пояса ЗСО водозабора Вихоревский (составлено по космоснимку 2014 г. с существующей застройкой)

Инва. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Граница второго и третьего пояса ЗСО водозабора «Вихоревский» поверхностного источника



Граница второго и третьего пояса ЗСО водозабора «Вихоревский» для поверхностного источника

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

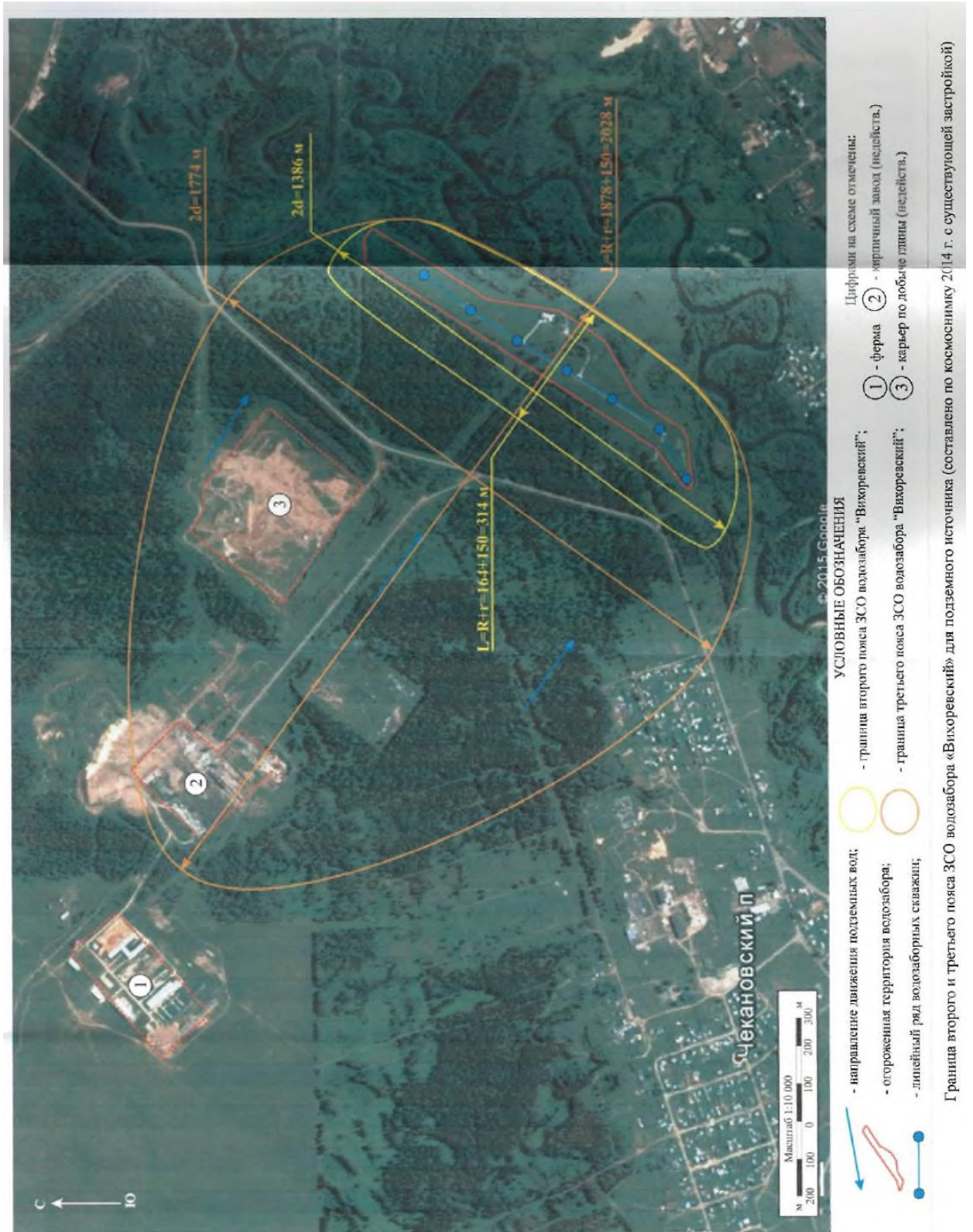
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

311

Граница второго и третьего пояса ЗСО водозабора «Вихоревский» подземного источника



Инв. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Приложение Р.3
Копия Санитарно-эпидемиологического заключения на Проект ЗСО
группового водозабора подземных вод «Вихоревский»
№38.ИЦ.06.000.Т.000639.07.15 от 23.07.2015 г.

	  			
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Иркутской области				
<small>(наименование территориального органа)</small>				
САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ				
№ <u>38.ИЦ.06.000.Т.000639.07.15</u> от <u>23.07.2015</u> г.				
Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):				
Проект зоны санитарной охраны группового водозабора подземных вод "Вихоревский" для хозяйственно-питьевого водоснабжения ОАО "РУСАЛ Братск" на территории Братского района Иркутской области.				
Индивидуальный предприниматель Гвоздовский Юрий Анатольевич. 664049, Иркутская область, Иркутский район, рп Маркова, мкр. Зеленый Берег, ул. Сибирская, д. 2, кв.74. ("Российская Федерация")				
СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)				
СанПиН 2.1.4.1110-02 "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения".				
Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):				
Экспертное заключение ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Иркутской области" № 237/10-03 от 06.07.2015г.				
 Главный государственный санитарный врач (заместитель главного государственного санитарного врача)				
 А.Н. Перекогин <small>Подпись, печать</small>				
№1400669				

Формат А4. Бланк. Срок хранения 5 лет.

© ЗАО «Первый печатный двор», г. Москва, 2014 г., уровень «В».

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

313



Приложение 3
утверждено приказом
Главного врача ФБУЗ
«ЦГГиЭ в Иркутской области»
от 26.10.2012 г. № 215 П

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
«Центр гигиены и эпидемиологии в Иркутской области»

664047 г. Иркутск, ул. Троицесера, д. 51
тел./факс (3952) 22-82-04, 23-13-71 E-mail: fguz@sesoirk.irkutsk.ru
ОКПО 73077133, ОГРН 1053811055923, ИНН/КПП: 3811087625/381101001

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 237 /10-03 от 6 июля 2015г.
санитарно-эпидемиологической экспертизы проекта

Проект Зоны санитарной охраны группового водозабора подземных вод «Вихоревский» для хозяйственно-питьевого водоснабжения ОАО «РУСАЛ Братск» на территории Братского района Иркутской области.
(наименование проекта)

наименование и адрес организации-разработчика И.П.Гвоздовский Ю.А., Иркутская область, Иркутский район, пос. Зеленый Берег, ул. Сибирская, 2-74

Проект представлен по заявлению от 26.06.2015г. № 2940

На экспертизу представлены следующие документы:

- Пояснительная записка;
- Расчет ЗСО;
- Картографический материал;

При экспертизе проекта установлено:

Настоящий проект составлен для действующего группового водозабора подземных вод (подземного источника водоснабжения) «Вихоревский», расположенного в г. Братск Иркутской области, на левобережье долины р. Вихоревы.

Целью настоящего проекта является определение границ поясов ЗСО водозабора, разработка плана мероприятий по предупреждению загрязнения источника водоснабжения, правил и режима хозяйственного использования территорий трех поясов ЗСО водозабора.

Исходными данными для проектирования ЗСО явились собранные первичные материалы по водозабору (сведения по констукции скважин и геолого-

страница 1 из 17

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

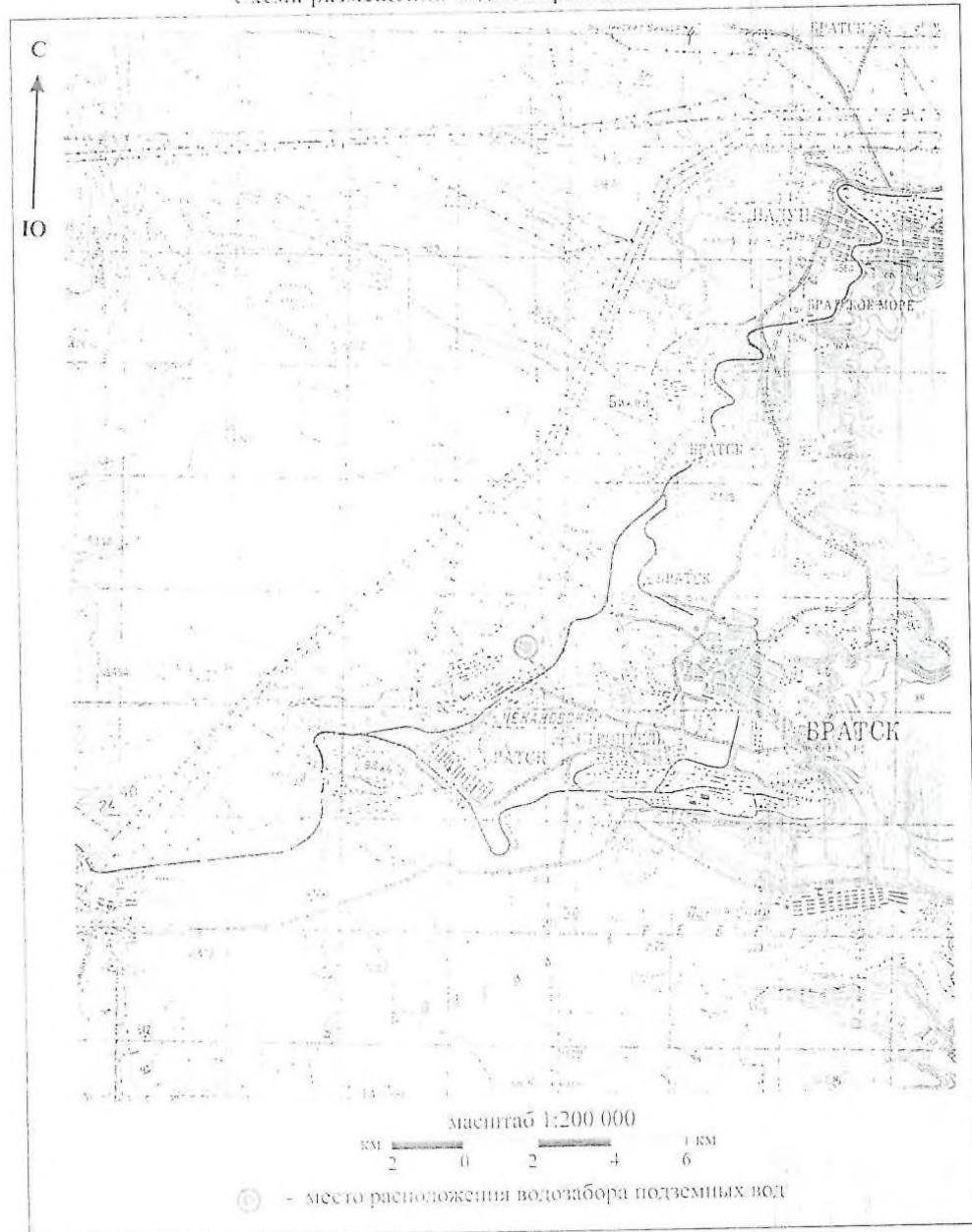
Лист

314

гидрогеологическому разрезу участка недр, сведения по качеству воды из скважин и режиму их работы и т.п.); собранная метеорологическая и геолого-гидрогеологическая информация по району работ.

В административном отношении водозабор хозяйственно-питьевых подземных вод находится в юго-западной части г. Братск Иркутской области, в 1,5 км к северу от железнодорожной станции Анзеби, в 300 м к северо-востоку от микрорайона Чекановский, на левом берегу р. Вихорева.

Схема размещения водозабора подземных вод



Инв. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Климат района резко континентальный с суровой продолжительной зимой и коротким летом. Самый теплый месяц июль со средней температурой 17,5 °С, наиболее холодный - январь со средней температурой минус 23,2 °С.

Постоянный небольшой избыток отрицательных температур является фактором развития в районе многолетней мерзлоты островного распространения. Многолетняя мерзлота присутствует в виде редких островов в пониженных формах рельефа и на склонах северной экспозиции, затененных древесной растительностью и покрытых мхом. Средняя глубина промерзания грунтов составляет 3,5 м. Снежный покров характеризуется значительной мощностью и длительным стоянием. Максимальная высота снежного покрова наблюдается в третьей декаде февраля и составляет 50 см. Установление снежного покрова происходит в конце сентября – начале октября.

Вихоревский водозабор расположен на первой левобережной надпойменной террасе р. Вихорева.

Река Вихорева является притоком основной водной артерии района – р. Ангара, течет в северо-восточном направлении и впадает в нее в 80 км ниже участка водозабора. Ширина водораздела с р. Ангара в районе водозабора составляет 8-10 км, абсолютные отметки поверхности достигают 450-540 м, превышение над урезом р. Вихорева от 115 до 205 м.

Склоны долины р. Вихорева расчленены многочисленными, часто глубокими падами субширотного направления, многие из которых дренируют водоносные горизонты, образуя постоянные водотоки.

Долина р. Вихоревой хорошо разработана, асимметрична, русло извилистое. Ширина долины и поймы ее почти достигает 500-600 м. Абсолютные отметки поверхности поймы не превышают 340-342 м. Пойма ровная, кочковатая, корытообразная, часто заболочена и имеет многочисленные зарастающие озера-старичья. Надпойменные террасы сохранились в виде небольших фрагментов. Ширина поймы в районе водозабора составляет около 0,5 км.

Ширина русла реки 10-25 м, глубина до 2 м, берега крутые, обрывистые высотой до 2,5 м. Средний уклон русла реки составляет 0,015. Скорость течения в среднем 0,1 м/с. Расход реки 2,09-3,54 м³/с.

Ледостав происходит в октябре-ноябре, начало весеннего половодья - в апреле - мае. Весенний ледоход наблюдается между третьей декадой апреля и первой декадой мая, до 13 мая река в районе полностью очищается ото льда. Амплитуда весеннего подъема уровня составляет 172 - 320 см.

В период половодья полностью затопляется пойма реки. Продолжительность этого периода составляет от 22 до 47 дней.

Выпуск промышленных стоков ОАО «Целлюлозно-картонный комбинат» и очищенных вод с городских очистных сооружений в р. Вихорева находится в 2,2 км ниже по течению р. Вихоревой от площади расположения Вихоревского водозабора.

Характеристика санитарного состояния источников водоснабжения

Вихоревский водозабор - береговой, инфильтрационного типа, представляет собой линейный ряд из 7 эксплуатационных скважин №№ 42747 (1*), 42748 (2*), 42749 (3*), 42810 (4*), 42811 (5*), 42812 (6*), 43598 (7*). (* в скобках - номера скважин, присвоенные владельцем водозабора), расположенных вдоль левого берега р. Вихорева, с длиной линейного ряда 1050 м и расстоянием между скважинами в 150 м. Скважина № 43599 (8*), не работающая, в связи малой производительностью, в 2013 г. была ликвидирована.

Водозабор был сооружен Ангарской экспедицией института «Гидропроект» им. С.Н. Жука в 1961-1966 гг., введен в эксплуатацию с 1961 г. и действует по настоящее время. Подъемные воды водозабора с ввода его в эксплуатацию и до 1966 использовались для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения

страница 3 из 17

Ивн. № подп	Взаим. ивн. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

316

производства Братского алюминиевого завода, и водоснабжения г. Братск, до 1975 года – жилого района Чекаповский. Водоотбор достигал 25 тыс.м³/сутки, что отмечено в плановых обследованиях водозабора в период 1966-2000 гг. Начиная с 1971 года водоотбор не превышает 7,4 тыс.м³/сут, вода не используется для централизованного хозяйственно-питьевого и, частично, производственного водоснабжения объектов ОАО «РУСАЛ Братск».

Право недропользования по участку недр с водозабором «Вихоревский» с целью добычи подземных вод принадлежит ОАО «РУСАЛ Братск». Эксплуатация водозабора производится на основании лицензии на право пользования недрами ИРК 01454 ВЭ от 12.04.1999 г. Срок действия лицензии – до 01.04.2018 г. Согласно «Заданию...», потребность в воде для хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения на сегодня составляет 6 100 м³/сут.

Водозабором «Вихоревский» эксплуатируются подземные воды *водоносного бадарановско-мамырского терригенного комплекса (O₁₋₂bd-mn)*, приуроченные к терригенным отложениям нижею подевиты мамырской свиты и бадарановской свиты. Подземные воды эксплуатационного водоносного комплекса имеют региональное распространение. На участке размещения водозабора «Вихоревский» подземные воды имеют тесную гидравлическую связь с рекой. Фактически, водозабор является инфильтрационным. Месторождение подземных вод представляет собой полуограниченный водоносный пласт, границей с постоянным напором является река Вихоревка. Напоры скважин представлены в проекте.

Сведения по скважинам водозабора «Вихоревский»

№ скв.	Географические координаты, абс. отн. устья скважины, м	Глубина скважины, м	Интервал установки фильтра, м	Интервал залегания водоносного горизонта, м	Водоупреждающие породы и геологический индекс	Статический уровень от устья, м
42747(1)	56° 09' 50" 101° 29' 07" 346,04	60	22-32	9,9-60	Трещиноватые песчаники и алевролиты O ₂ mn	9,97 м (336,07 м) на 1960 г.
42748 (2)	56° 09' 54" 101° 29' 12" 346,53	70	18-28	10,8-70	Трещиноватые песчаники и алевролиты O ₂ mn	10,88 м (335,65 м) на 1960 г.
42749 (3)	56° 09' 58" 101° 29' 17" 348,42	60	19-29	13,1-60	Трещиноватые песчаники и алевролиты O ₂ mn	13,13 м (335,29 м) на 1960 г.
42810 (4)	56° 10' 02" 101° 29' 22" 350,72	60	20,6-30,6	14,4-60	Трещиноватые песчаники и алевролиты O ₂ mn	14,47 м (336,25 м) на 1960 г.
42811 (5)	56° 10' 06" 101° 29' 27" 351,42	58	19-29	14,4-58	Трещиноватые песчаники и алевролиты O ₂ mn	14,41 м (337,01 м) на 1960 г.
42812 (6)	56° 10' 10" 101° 29' 33" 351,68	60	20,5-30,5	15,1-60	Трещиноватые песчаники и алевролиты O ₂ mn	15,07 м (336,61 м) на 1960 г.
43598 (7)	56° 09' 48" 101° 28' 58" 344,88	60	25,5-54,5	9,7-60	Трещиноватые песчаники и алевролиты O ₂ mn	9,74 м (335,14 м) на 1966 г.

страница 4 из 17

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

317

В ходе бурения и опробования скважины № 42747(1) были изучен геолого-гидрогеологический разрез участка недр на глубину 60 м. Сверху вниз по разрезу вскрываются:

инт. 0-4,8 м – суглинок (dQ);

инт. 4,8-8,0 м – алевролит красно-бурый с прослоями песчаника (O₂mm);

инт. 8,0-21,5 м – песчаник зеленовато-серый, красно-бурый (O₂mm);

инт. 21,5-60,0 м – алевролит голубовато-серый с прослоями песчаника (O₂mm).

В интервале 9,9-60 м геологического разреза встречен водоносный горизонт, приуроченный к трещиноватым алевролитам. Подземные воды безнапорные. Уровень воды в скважине № 42747(1) после проведения ОФР установился на глубине 9,97 м (а.о. 336,07 м) от устья скважины. Тектонических нарушений и зон дробления в ходе бурения в разрезе на участке недр не выявлено.

Геолого-гидрогеологический разрез по скважинам №№ 42748 (2), 42749 (3), 42810 (4), 42811 (5), 42812 (6), 43598 (7) идентичен вышеприведенному, с изменением мощности покровных суглинков от 4,5 м (скв. 7) до 11 м (скв. 4). Подземные воды вскрываются в скважинах на глубине от 9,7 до 15,1 м. Мощность водоносного горизонта составляет по скважинам от 40,3 м до 59,2 м, в среднем составляя 55 м.

Водозабор расположен в лесном массиве вдоль р. Вихорева на её левом берегу в 60-300 м от русла.

В 300 м к западу от водозабора расположена граница санитарной зоны жилого района Чекановский с преимущественно индивидуальной застройкой. Какие либо стоки, поступающие из жилого района Чекановский в р. Вихорева отсутствуют. В 1,5 км к юго-западу, на правом берегу р. Вихорева расположена железнодорожная станция Анзеби. В 0,5 км к северо-западу от водозабора имеется карьер по добыче глины и в 1 км к северо-западу кирпичный завод; оба предприятия прекратили свое существование в середине 90-х годов. На расстоянии 3 км к юго-западу, на правом берегу р. Вихорева находится промплощадка Братского алюминиевого завода, в 3,6 км – промплощадка Братского завода ферросплавов. В 2,2 км от площадки водозабора «Вихоревский» ниже по течению р. Вихоревой находится выгук промышленных стоков ОАО «Целлюлозно-картонный комбинат» и очищенных вод с городских очистных сооружений.

Существует сеть автомобильных дорог местного значения и линии ЛЭП. По правому берегу р. Вихорева проходит железная дорога. Таким образом, основные промышленно-хозяйственные предприятия расположены к юго-востоку и юго-западу от участка размещения водозабора, на противоположной стороне долины р. Вихорева и на Ангаро-Вихоревском междуречье. Какие-либо иные промышленно-хозяйственные предприятия и потенциально опасные объекты в районе расположения водозабора и выше по потоку подземных вод отсутствуют.

Территория вокруг скважин на расстоянии 50 м огорожена бетонным забором высотой более 2 м с натянутым козырьком из колючей проволоки, охраняется вооруженной охраной и служебными собаками. С западной стороны находится въезд на территорию, оборудованный металлическими двустворчатыми воротами и КПП. Доступ на территорию ограничен и осуществляется по проулкам. Периметр ограждения водозабора составляет 2400 м.

Территория внутри ограждения находится в удовлетворительном состоянии: отсутствуют высокие деревья, территория засеяна травой, пешеходные и подъездные пути забетонированы, поверхностные ливневые сточные воды отводятся за пределы водозабора в водоотводящие каналы.

На территории находится несколько строений: помещение КПП, скважины (7 эксплуатационных скважин, №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7; две наблюдательные скважины, №№ 42750 и 251ГС); машинный зал станции второго подъема с хлораторной, 2 подземных резервуара чистой воды по 500 м³ каждый. Скважины водозабора заглублены в специально подготовленные опалубиваемые подземные бетонные колодцы глубиной до 5

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

318

м, закрывающиеся металлическими крышками. Лючки бункеров закрываются на замок и пломбируются. Оголовки скважин приподняты над полом колодезь на ~ 0,3 м, пол в колодезях зацементирован. Устья скважин закрыты, доступ в ствол скважин возможен только уровнем. Скважины оборудованы погружными электрическими насосами. Наблюдения за динамическим уровнем подземных вод в процессе эксплуатации не проводятся, аппаратура для замеров уровня и дебита воды не установлены. Необходимая потребность в воде в количестве 3-6 тыс. м³/сут обеспечивается одновременной работой 1-3 скважин. Причем, одна скважина работает в режиме эксплуатации, две находятся в автоматическом режиме (включаются по мере необходимости); остальные – в резерве. Насосы включаются в соответствии с графиком работы скважин.

Вода из скважин подается в два подземных резервуара по 500 м³ каждый, далее поступает в насосную станцию II-го подъема, откуда по двум трубопроводам подается на площадку Братского алюминиевого завода. Перед подачей воды в трубопроводы вода хлорируется путем добавления гипохлорита натрия насосами-дозаторами DDA 17-7 (2 ед.) в коллектор после сетевых насосов.

Водоотведение на территории водозабора с КПП и машинного здания станции второго подъема с хлораторной осуществляется в герметичные металлические емкости, откуда вывозится автотранспортом на очистные сооружения.

Геологическое и гидрогеологическое строение.

Территория работ расположена в южной части Средне-Сибирского плоскогорья. Для рельефа района характерны широкие хорошо разработанные долины, ориентированные в северо-западном направлении и разделяющие пологосклонные плоские междуречья. Абсолютные отметки местности составляют 540-337 м. В геолого-структурном отношении район работ расположен в зоне сочленения Тунгусской структурно-вулканической области с древнепалеозойским Прибайкало-Саянским краевым прогибом.

В стратиграфическом разрезе района участвуют осадочные породы палеозойского и кайнозойского возраста и интрузивные образования мезозоя.

Палеозой (PZ) *Ордовикская система (O)* Ордовикские отложения включают мамырскую свиту среднего ордовика и Братскую свиту среднего-верхнего ордовика.

Средний отдел

Мамырская свита (O₂mt) разделена на две подсвиты:

Нижняя подсвита мамырской свиты, представлена переслаиванием алевролитов и песчаников. Доля песчаников составляет от 6 до 25%. В основании разреза залегают песчаники кварцевые, гравелиты с полуокатанными обломками песчаников.

Верхняя подсвита мамырской свиты, сложена красно-бурыми разнозернистыми песчаниками, в нижней части – мелкозернистыми, с прослоями алевролитов и аргиллитов. Мощность отложений мамырской свиты 70-100 м.

Средний-верхний отдел

Братская свита (O₂br) слагает левый борт долины р. Вихорева и представлена алевролитами, красно-бурыми аргиллитами и зеленовато-серыми песчаниками. Свита разделена на три подсвиты.

Нижняя подсвита братской свиты (O₂br₁) относится к базальной толще мощностью 10-35 м, разделяющей нижнеордовикские и верхнеордовикские отложения. Толща сложена алевролитами с прослоями алевролитов, песчаников и реже гравелитов.

Средняя-верхняя подсвита братской свиты (O₂br₂₋₃) представляют собой глинистую толщу мощностью до 280 м, состоящую из переслаивающихся алевролитов, аргиллитов и мергелей с редкими прослоями песчаников, линзами глинцев. Мощность отложений братской свиты 100-292 м.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Ордовикские породы залегают практически горизонтально, с углом падения 1-2° на юг и юго-запад. Породы имеют тонкослоистую и плитчатую текстуру с толщиной отдельных слоев от 0,1 до 0,6-0,7 м. Вертикальная трещиноватость развита слабо и лишь на локальных участках, в местах внедрения мезозойских интрузий, наблюдается повышенная трещиноватость осадочных пород.

Кайнозой (КЗ) Четвертичная система (Q)

Делювиальные образования (dQ_п) слагающие склоны долины р. Вихорева, представлены суглинками и супесями с включением щебня и дресвы алевролитов и песчаников. Мощность делювиальных отложений колеблется от 2 до 10 м. Наибольшую мощность делювиальные суглинки имеют на левом берегу р. Вихорева, где они покрывают коренной склон и надпойменную террасу. Мощность делювиальных суглинков на площадке размещения Вихоревского водозабора составляет 8-10 м.

Современные аллювиальные отложения (aQ_п) приурочены к пойме и первой надпойменной террасе. На пойме аллювий представлен сверху супесями и суглинками мощностью в 3-4 м, ниже которых залегают песчано-галечные отложения мощностью 1,5-2,5 м.

В меньшей степени развит аллювий в русле р. Вихорева. Русловые песчано-гравийные отложения имеют мощность от 0,5 до 2-2,5 м. Древний аллювий слагает аккумулятивную часть надпойменной террасы и представлен песчано-гравийными отложениями. Мощность их не более 1,5-3,0 м.

Интрузивные образования представлены породами трапповой формации юрского возраста (*vffT₁*). Пластовые интрузии траппов, прорывающие отложения ордовика, в данном районе имеют мощность порядка 120-150 м и на участке водозабора залегают на глубине 120-170 м. На поверхность интрузии траппов выходят на хребтах Пихтовом и Долгом. Местами на правом берегу долины р. Вихоревой траппы выходят на поверхность в виде небольших даек, а в 6-7 км выше водозабора крупный лакколитоподобный выход интрузии образует гору Моргудоп. Траппы представлены слабо дифференцированными долеритами и диабазами. Мощность пластовых тел изменяется от первых десятков до 200 м. Секущие интрузии фиксируют разломы осадочного чехла. Ширина их от нескольких до десятков метров, длина до 10-12 км.

В гидрогеологическом отношении район работ расположен в пределах Средне-Ангарского артезианского бассейна второго порядка, в составе Ангаро-Ленского артезианского бассейна первого порядка.

По условиям залегания подземные воды рыхлых образований имеют порово-пластовый характер, коренных отложений - трещинно-пластовый. Трещиноватость коренных отложений в плане и разрезе неравномерна.

В районе работ выделены следующие гидрогеологические подразделения:

Водоносный четвертичный аллювиальный комплекс (Q) распространен в долине р. Вихорева. Водоносный горизонт приурочен к галечникам и пескам мощностью их от 2-6 м до 11 м, подстилающимися, преимущественно, породами мамырекой свиты. Глубина уровня воды от поверхности обычно 2-4 м. Водоносный горизонт имеет активную гидравлическую связь с р. Вихорева. Разделяющего водоупора с нижележащими водоносными горизонтами не отмечено.

Водоносный средне-верхнебратский терригенный комплекс (O_{3br}), включающий верхнюю и среднюю подевиты братской свиты, имеет широкое распространение в районе. На отдельных участках (по левобережью р. Ангара севернее хребта Долгого) этот комплекс развит спорадически. На водораздельных частях обводненность отложений братской свиты низкая, равномерная обводненность устанавливается в разрезе отложений нижних пачек братской свиты. Особенно это четко отмечается на площади Ангаро-Вихоревского водораздела у побережья р.р. Ангара и Вихорева.

Водоносный мамыреко-нижнебратский терригенный комплекс (O_{2mm-br}) включает нижнюю подевиту братской свиты и верхнюю подевиту мамырекой свиты среднего

Ив. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ордовика. Комплекс выделяется по приуроченности к весьма водообильной приконтактной зоне фиксирующей палеотектонический предбратацкий разрыв. Комплекс сложен существенно гравелитовым базальным горизонтом нижней части братацкой свиты и интенсивно трещиноватыми в верхней части породами мамырекой свиты. Фильтрационные характеристики комплекса неоднородны. На Аниаро-Вихоревском междуречье коэффициент фильтрации изменяется от 10 до 161 м/сут. на левобережье р. Вихорева достигает 33 м/сут. Наиболее высокие значения коэффициентов фильтрации на междуречье Братацкое водохранилище – р. Вихорева прослеживаются в северной части от залива Пуреей до хребта Пороги. На этом участке по правобережью р. Вихорева после заполнения Братацкого водохранилища дебит родников, дренирующих водоносный комплекс, составляет 200-400 л/е. Глубина залегания уровня подземных вод в долинах рек составляет 0-10 м, на склонах и водоразделах 80-100 м.

Питание водоносного комплекса осуществляется за счет атмосферных осадков, перетока из водоносного средне-верхнебратацкого терригенного комплекса и Братацкого водохранилища.

Водоносный бадарановско-мамырский терригенный комплекс (O₁₋₂bd-mm) включает нижнюю подсвиуту мамырекой свиты и бадарановскую свиту нижнего ордовика. Совместная обводненность пород обусловлена наличием приконтактной зоны, фиксирующей предмамырекий палеотектонический разрыв и повышенной вблизи нее трещиноватости пород (в основном, алевролитов). Комплекс разделен на два водоносных горизонта. Первый находится в приконтактной зоне мамырекой и бадарановской свит, второй – в средней части бадарановской свиты. Мощность наиболее обводненной приконтактной зоны изменяется от 30 до 70 м, водоносной средней части бадарановской свиты составляет около 50 м.

Водоупорный локально водоносный массив трещиновых интрузивных пород (vBT₁). Интрузия трещин, прорывающая толщу осадочных пород, представляет собой практически водонепроницаемый пласт. Локально водоносные трещиновые массивы приурочены к южной тектонической трещиноватости. Притоки в скважины здесь обычно небольшие и составляют сотни л/е. Локально водоносные трещиновые массивы практического интереса для целей водоснабжения не имеют.

КАЧЕСТВО ПОДЗЕМНЫХ ВОД

Качество подземных вод изучалось при сооружении и опробовании скважин №№ 42747 (1), 42748 (2), 42749 (3), 42810 (4), 42811 (5), 42812 (6), 43598 (7) на стадии разведочных работ в 1958-1960-х годах, при проведении режимных наблюдений ИТЦГМТС в 1972-2003 годах, при оценке эксплуатационных запасов в 2006 г., а также в процессе эксплуатации водозабора на настоящее время.

Проводились также исследования поверхностных вод р. Вихорева, с которыми подземные воды имеют тесную гидравлическую взаимосвязь и которые участвуют в формировании эксплуатационных запасов месторождения.

По качеству подземных и поверхностных вод участка недр накоплен большой фактический материал. Изучались микробиологические и радиологические показатели и свойства вод, общий химический состав и органолептические свойства, содержания органических и неорганических веществ. Показатели качества воды нормировались согласно действующих на период опробования нормативных документов.

На стадии разведочных работ 1958-1960 гг. химический состав подземных вод изучался по пробам, отобраным в процессе бурения скважин и во время длительных откачек. Всего было отобрано и проанализировано 76 проб воды.

Содержание сухого остатка изменялось в пределах 300-380 мг/л, общая жесткость 6,0-6,5 мг-экв/л, рН- от 6,3 до 7,4 ед. рН. В единичных пробах отмечалось незначительное

Ивн. № подп	Взаим. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

содержание нитритов, нитратов, аммония. Железо в воде обнаружено в виде следов и менее 0,05 мг/л.

Пробы воды, отобранные из скважин при бурении, показывают постепенное увеличение сульфатов и минерализации с глубиной. В процессе длительных откачек отмечено небольшое закономерное увеличение минерализации откачиваемых вод, главным образом, за счет увеличения сульфат – иона, что связано с «подсасыванием» более минерализованных вод из нижних слоев водоносного горизонта.

Поверхностные воды реки Вихорева по своему составу близки к водам мамырского водоносного горизонта.

Наблюдения в процессе эксплуатации водозабора и при проведении режимных наблюдений ИТЦГМС в 1972-2003 гг. Минерализация воды изменялась в пределах от 0,44 до 0,7 г/л, общая жесткость составляла 4,68-8,16 мг-экв/л, содержание железа общего изменялось от 0 до 0,3 мг/л.

При проведении планового обследования Вихоревского водозабора в 2000 г. выполнялся отбор проб воды из р. Вихорева и скважин (эксплуатационных и наблюдательных) водозабора. Минерализация речных вод – 0,4 мг/л, подземных вод в водозаборе – 0,67 г/л., в наблюдательной скважине № 25 ГС – 0,77 г/л. В подземных водах отмечалась повышенная общая жесткость 8,16-8,87 мг-экв/л. Отмечалось загрязнение воды в водозаборе, связанное с поступлением загрязняющих ингредиентов с фильтрационным потоком со стороны склона и с подруловым потоком со стороны реки. Со стороны склона поступали: цинк, бор и марганец, причем, содержание марганца превышало ПДК. Со стороны реки, из очага загрязнения промышленно-селитебной зоны жилого района Чекановский, поступали фосфор, бром, аммоний и нефтепродукты. Причем, до 86% нефтепродуктов поступало со стороны реки. Исследование микрокомпонентного состава в 2000 году показало наличие в воде в пределах ПДК цинка, молибдена, фосфора, фтора, бора и нефтепродуктов; превышали ПДК содержание марганца (6 ПДК) и железа (1 ПДК); не были обнаружены – медь, свинец, никель, кобальт, кадмий, мышьяк, алюминий, хром, йод, ртуть.

На этапе оценки эксплуатационных запасов в 2006 г. было проанализировано 12 проб подземных и 2 пробы поверхностных вод. Минерализация воды изменялась в пределах от 0,24 до 0,72 г/л, общая жесткость – от 6,0 до 10,6 мг-экв/л, pH – от 6,9 до 8,3. Содержание аммония в подземных водах составляло 0,02-1,92 мг/л и не превышало предельно допустимые концентрации для питьевой воды. В водах р. Вихорева содержание аммония составляло 0,75 ПДК. В пределах ПДК в подземных водах были обнаружены концентрации нефтепродуктов (до 0,1 мг/л), нитратов (до 8,9 мг/л), нитритов (до 0,022 мг/л), фторидов (до 0,59 мг/л), молибдена (до 0,064 мг/л), меди (до 0,1 мг/л), бериллия (до 0,0002 мг/л), хрома (до 0,005 мг/л), цинков (до 0,011 мг/л). В воде не были обнаружены кадмий, никель, свинец, цинк, алюминий, селен, мышьяк, ртуть. Превышение ПДК было зафиксировано в большинстве проб по показателю общей жесткости (до 10,6 мг-экв/л), железа, как в водозаборе (до 0,44 мг/л), так и в удаленных от него наблюдательных скважинах (до 0,97 мг/л), причем, большое количество железа содержалось и в водах р. Вихорева (до 0,66 мг/л). Концентрации бора и марганца превышали нормативы почти в 50% проанализированных проб подземных вод и составляли, соответственно, 1,4 и 4,3 ПДК. Причем, в водах р. Вихорева содержание бора не превышало 0,2 мг/л (0,4 ПДК), марганца – 0,02 мг/л (0,2 ПДК).

Для определения в воде Вихоревского водозабора химических соединений, специфических для производств целлюлозно-бумажной промышленности была отобрана проба воды (сброс промстоков ОАО «Целлюлозно-картонный комбинат» в р. Вихорева производится в 2 км ниже Вихоревского водозабора по течению). Лабораторные работы по определению специфических для ЦБК компонентов выполнены в Аккредитованном испытательном аналитическом центре ОАО СибНИИЦБП Присутствия в воде сероводорода, метилмеркуриана, диметилсульфида, диметилдисульфида, метанола,

страница 9 из 17

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

322

этанола, кетола и таловых продуктов не зафиксировано, что позволило сделать вывод о том, что загрязнение подземных вод со стороны лесопромышленного комплекса не достигло Вихоревского водозабора.

В ходе эксплуатации водозабора и в настоящее время лабораторный производственный контроль за качеством воды с определением санитарно-химических и бактериологических показателей регулярно осуществляется Санитарно-промышленной лабораторией ОАО «РУСАЛ Братск». Перечень определяемых компонентов соответствует обязательному перечню требований СанПиН 2.1.4.1074-01 к качеству воды централизованного водоснабжения.

По органолептическим, микробиологическим, радиологическим показателям качество воды соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01.

Воды Вихоревского водозабора имеют повышенные содержания: жесткости (до 12,6 мг-экв/л), железа (до 0,6 мг/л). Содержание в воде Se, J, Hg, Cd, Zn, As, Co, Al, Ni, Pb, Cu, Be, Mo, Cr, F не превышает ПДК. Отмечается эпизодическое превышение ПДК по бору (1,4 ПДК) и устойчивое превышение ПДК по марганцу (в среднем 4,3 ПДК).

Техногенные органические загрязнители – фенолы, фосфаты, цианиды, нефтепродукты присутствуют в незначительных концентрациях. В воде не обнаружены сероводород, метилмерcaptан, диметилсульфид, диметилдисульфид, метанол, этанол, кетол и таловые продукты.

Качество подземных вод изменчиво. Присутствие в водах Вихоревского водозабора в повышенных концентрациях марганца, бора, железа, объяснено как подтягиванием загрязненных поверхностных вод р. Вихорева, так и подтягиванием загрязненных вод с сопредельных территорий и выщелачиванием отдельных химических элементов из водовмещающих пород мамырекой свиты. С течением времени (от начала разведки по настоящий период) в водах водозабора увеличиваются показатель общей жесткости, концентрации сульфатов, и таких компонентов, как бор, марганец, железо. Водозабор расположен на территории с высокой техногенной нагрузкой. Выбросы таких предприятий, как алюминиевый завод, лесопромышленный комбинат загрязняют р. Вихорева и почвенный покров. Хорошая гидравлическая связь подземных вод с рекой Вихорева, протекающей через г. Вихоревка и жилой район Чекановский и подверженной микробиологическому и химическому загрязнению, способствует загрязнению подземных вод. Загрязняющие вещества из почвенного покрова с атмосферными осадками также попадают в подземные воды.

Для устранения повышенных концентраций железа и марганца, общей жесткости возможно проведение водоподготовки с водоумягчением, обезжелезиванием, деманганацией, фильтрованием, с доведением показателей до норм ПДК.

ХАРАКТЕРИСТИКА ВЗАИМОВЛИЯНИЯ ПОДЗЕМНЫХ И ПОВЕРХНОСТНЫХ ВОД

Ближайшим к водозабору «Вихоревский» крупным водотоком является р. Вихорева, протекающая в 50-300 м к юго-востоку от участка водозабора.

На участке водозабора «Вихоревский», по материалам стационарных наблюдений в процессе эксплуатации водозабора и ранее выполненным исследованиям, установлена хорошая гидравлическая связь подземных вод эксплуатационного водоносного комплекса с поверхностными водами реки Вихорева. Уровни воды в скважинах устанавливаются на отметках, близких к уровню воды в реке. Речные воды принимают участие в пополнении ресурсного потенциала месторождения подземных вод, эксплуатируемого водозабором «Вихоревский».

страница 10 из 17

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взаим. инв. №
						Подп. и дата
Инд. № подп.						

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

323

ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ И ЗАЩИЩЕННОСТЬ ПОДЗЕМНЫХ ВОД

Гидрогеологические данные по эксплуатационному водоносному комплексу и скважинам водозабора получены при сооружении скважин и в ходе оценочных работ 2006 г. Эксплуатационный бадарановско-мамырский водоносный комплекс (О₁-bd-mm) приурочен к трещиноватым терригенным отложениям нижней подсвиты мамырской свиты и бадарановской свиты нижнего-среднего ордовика. По условиям залегания подземные воды относятся к трещинно-пластовым и поровым, по характеру распространения – к безнапорным.

Гидрогеологические параметры водоносного горизонта определялись по результатам опытно-фильтрационных работ при оценке эксплуатационных запасов подземных вод Вихоревского водозабора. Питание подземных вод осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков в областях, где горизонт залегает первым от поверхности, перетока из вышележающих отложений братской свиты: в паводковые периоды – за счет поверхностных вод р. Вихорева, хорошая гидравлическая связь которой с подземными водами отмечается как по материалам разведочных работ, так и по материалам стационарных наблюдений в процессе эксплуатации водозабора. В районе действующего водозабора восполнение запасов за счет поверхностных вод р. Вихорева осуществляется и в меженные периоды года, о чем свидетельствуют уровни воды в наблюдательных скважинах, расположенных как между рекой и водозабором, так и на противоположном берегу реки. Это говорит о том, что река Вихорева является границей с постоянным напором.

Разгрузка подземных вод эксплуатируемого Вихоревским водозабором горизонта осуществляется в виде родников вдоль берега р. Вихорева и перетоком в нижележащие отложения. Сток подземных вод направлен со стороны водоразделов, к долине реки. Режим подземных вод участка недр с водозабором «Вихоревский» соответствует режиму инфильтрационного водозабора, водоносный горизонт хорошо связан с рекой; отбор подземных вод не приводит к каким-либо видимым изменениям в особенностях их режима в процессе эксплуатации. Месторождение представляет собой полуограниченный водоносный пласт, границей с постоянным напором является р. Вихорева [

Согласно нормативных и методических документов, подземные воды эксплуатационного водоносного комплекса на участке размещения Вихоревского водозабора являются *незащищенными* вследствие активной гидравлической взаимосвязи с поверхностными водами.

СВЕДЕНИЯ О ПЕРСПЕКТИВАХ СТРОИТЕЛЬСТВА В РАЙОНЕ РАСПОЛОЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Строительства промышленных и сельскохозяйственных объектов на участке водозабора «Вихоревский» и прилегающей территории недропользователем не планируется. Какие либо сведения о перспективах освоения территории, являющейся областью захвата водозабора, у недропользователя отсутствуют.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ГРАНИЦ ЗОН САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ.

Определение зон санитарной охраны водозабора подземных вод выполняется на основе расчетных значений, зависящих от гидрогеологических условий и требований СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

Зоны санитарной охраны (ЗСО) организуются в составе трёх поясов:

страница 11 из 17

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл.

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

324

- *первый пояс* (строгий режим) включает территорию водозаборных скважин, площадок всех водопроводных сооружений и водопроводящего канала. Его назначение - защита места водозабора и водозаборных сооружений от случайного или умышленного загрязнения и повреждения.

- *второй и третий пояса* (пояса ограничений) включают территорию, предназначенную для предупреждения загрязнения воды источников водоснабжения. Второй пояс предназначен для защиты подземных вод от бактериального загрязнения, третий - от химического.

Ввиду тесной гидравлической взаимосвязи реки Вихорева с подземными водами и инфильтрационного характера водозабора «Вихоревский», пояса ЗСО рассматриваются как для подземного источника, так и для поверхностного водотока, участвующего в восполнении ресурсов подземных вод.

Основные параметры для расчета границ ЗСО

Наименование параметров	Единица измерения	Величина
Коэффициент фильтрации k	м/сут	25
Мощность водоносного горизонта m	м	55
Производительность водозабора Q	м ³ /сут	6100
Активная пористость водоносных пород n	доля единицы	0,185
Расстояние между скважинами водозабора X	м	150
Длина линейного ряда водозабора L	м	1050
Уклон естественного потока подземных вод i	доля единицы	0,0012
Скорость течения реки	м/с	0,1
Время, необходимое для самоочищения подземных вод от микробного загрязнения T_m	сут	400
Срок эксплуатации водозабора T_c	сут	10 000

Первый пояс определяется в зависимости от защищенности подземных вод, второй и третий пояса - определяются гидрогеодинамическими расчетами.

Зоны санитарной охраны представляют собой область захвата подземных вод водозабором при его постоянной работе. Гидрогеодинамическими расчетами определяются: ширина области захвата (d), длина вниз (r) и вверх по потоку (R).

Первый пояс - исходя из гидрогеологических условий участка недр с водозабором «Вихоревский» (безнапорные воды, активная гидрогеологическая связь с поверхностным водотоком), подземные воды эксплуатационного ЗСО устанавливаются на расстоянии 50 м от водозаборных скважин.

Так как расстояние между инфильтрационным водозабором и поверхностным водотоком составляет на отдельных участках линейного ряда менее 150 м, в границы первого пояса включается также и прибрежная территория между водозабором и р. Вихорева (п. 2.2.1.4, СанПиН 2.1.4.1110-02).

Второй пояс - зона ограничения. Границы второго пояса зон санитарной охраны существующего водозабора определены в соответствии с п.2.2.2.2, СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», учитывая, что не используются безнапорные межпластовые воды, получающие питание на площади ЗСО из водотоков путем непосредственной гидравлической связи принимаем расчетное время $T_m = 400$ суток.

Границы второго пояса зоны санитарной охраны приняты вверх по потоку - 164 м, вниз по потоку - 150 м, ширина $2d = 1386$ м.

Третий пояс - Границы третьего пояса зон санитарной охраны существующего водозабора определены в соответствии с п.2.2.2.3, СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

Взам. инв. №

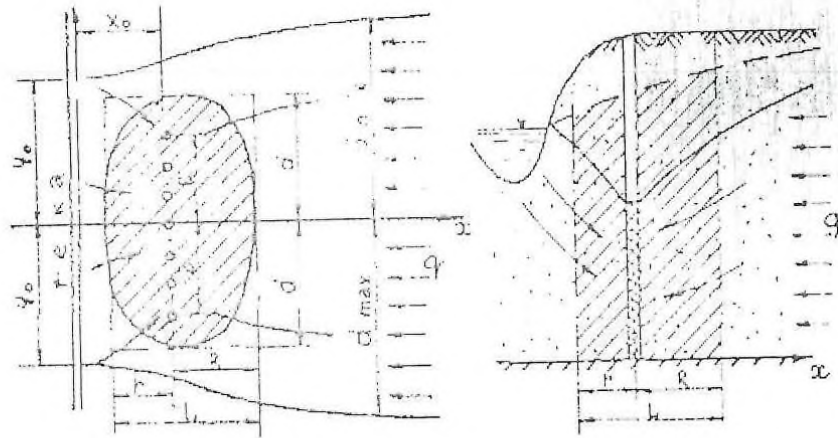
Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Границы третьего пояса зоны санитарной охраны приняты: вверх по потоку - 1878 м, вниз по потоку -150 м. ширина $2d - 1774$ м.

Схема фильтрации к линейному береговому водозабору
(естественный поток направлен к реке)



Определение границ ЗСО поверхностного источника

В соответствии с п. 2.2.2.4 СанПиН 2.1.4.1110-02 для инфильтрационного водозабора подземных вод необходимо устанавливать второй и третий пояса ЗСО и для поверхностного водотока, питающего его. Размеры первого, второго и третьего поясов ЗСО для поверхностного источника, р. Вихорева, принимаются декларативно, в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02. При этом учитываются параметры самого водотока – скорость течения р. Вихорева, составляющая в среднем 0.1 м/с и климатический район.

Граница второго пояса ЗСО для р. Вихорева: вверх по течению р. Вихорева протянется на 25.9 км ($3 \text{ суток} = 259\,200 \text{ секунд}$, $259\,200 \text{ с} \times 0.1 \text{ м/с} = 25.9 \text{ км}$), вниз по течению граница второго пояса ЗСО устанавливается на 250 м от водозабора (п. 2.3.2.3 СанПиН 2.1.4.1110-02).

Боковые границы поясов ЗСО второго пояса от уреза воды при летне-осенней межени должны быть расположены на расстоянии не менее 500 м от уреза воды (учитывая равнинный рельеф местности) (п. 2.3.2.4 СанПиН 2.1.4.1110-02).

Граница третьего пояса ЗСО для р. Вихорева: совпадает с границами второго пояса. Боковые границы должны проходить по линии водоразделов в пределах 3-5 км, включая притоки (п. 2.3.3.1 СанПиН 2.1.4.1110-02).

Параметры границ ЗСО Вихоревского водозабора

По Вихоревскому водозабору размеры границ ЗСО первого, второго и третьего поясов устанавливаются с учетом требований п.п. 2.2.1.4, 2.2.2.4, СанПиН 2.1.4.1110-02 как для подземного и поверхностного источника. Границы ЗСО водозабора определяются следующим образом:

первый пояс: Граница I пояса ЗСО устанавливается на расстоянии 50 м от водозаборных скважин. В сторону р. Вихорева на участках, где расстояние между скважинами и

граница 13 из 17

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

326

водотоком составляет менее 150 м, включается и прибрежная территория между водозабором и р. Вихорева. По прилегающему к водозабору берегу граница проходит в сторону водозабора на 100 м от линии уреза воды летне-осенней межени. Таким образом, при максимальном расстоянии от водозаборных скважин до водотока в 300 м, фактически в сторону р. Вихорева граница первого пояса распространяется до водотока. Вверх по течению реки граница будет проходить в 200 м от водозабора. Вниз по течению реки граница будет проходить в 100 м от водозабора. В границу первого пояса входит вся акватория р. Вихорева напротив водозабора и противоположный берег шириной 50 м от линии уреза воды при летне-осенней межени.

второй пояс: вверх по течению р. Вихорева граница второго пояса протянется на 25,9 км и будет распространяться на расстоянии 500 м от уреза воды; ниже по течению граница второго пояса ЗСО устанавливается на 250 м от водозабора и будет распространяться также на расстоянии 500 м от уреза воды.

третий пояс: вверх по течению р. Вихорева граница третьего пояса протянется на 25,9 км и будет распространяться на расстоянии 3 км от уреза воды, включая притоки, но не далее линии водораздела р. Вихорева с другими водотоками.

Ниже по течению граница третьего пояса ЗСО устанавливается на 250 м от водозабора и будет распространяться также на расстоянии 3 км от уреза воды.

МЕРОПРИЯТИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ЗСО ВОДОЗАБОРА.

Мероприятия по первому поясу ЗСО

Фактически, для водозабора «Вихоревский» недропользователем обустроен ЗСО строгого режима для предотвращения загрязнения и в основном соблюдается исполнение необходимых мероприятий по защите подземных вод от случайного или умышленного загрязнения.

Территория имеет грубое ограждение в виде забора из бетонных плит высотой более 2 м с натянутым козырьком из колючей проволоки, охраняется вооруженной охраной. Территория внутри ограждения находится в удовлетворительном состоянии. Здесь отсутствуют высокие деревья, территория засеяна травой, пешеходные и подъездные пути забетонированы. Отвод поверхностных сточных вод осуществляется за пределы водозабора в водоотводящие каналы. Здание проходной (КПП) и насосной станции, находясь в удовлетворительном состоянии. Водоотведение на территории водозабора из здания проходной (КПП) и машинного здания станции второго подъема с хлораторной осуществляется в герметичные металлические емкости, откуда вывозится автотранспортом на очистные сооружения. Скважины водозабора заглублены в специально подготовленные подземные бетонные колодцы глубиной до 5 м, закрывающиеся металлическими крышками. Доступ к устью скважин ограничен. Санитарное состояние колодцев удовлетворительное. Учет водоотбора производится расходомерными устройствами, установленными на выходной магистрали станции второго подъема и фиксируется в журнале.

Мероприятия по второму и третьему поясам ЗСО

- Выявление, тампонирувание или восстановление всех старых, бездействующих, дефектных или неправильно эксплуатируемых скважин, представляющих опасность в части возможности загрязнения водоносных горизонтов.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

По результатам ранее выполненных исследований, на территории второго и третьего пояса ЗСО старых, бездействующих, дефектных или неправильно эксплуатируемых скважин не выявлено. Имеющаяся на территории водозабора недействующая скважина № 8 ликвидирована в 2013 г. соответствие с правилами ликвидационного тампонажа скважин (Прил. 4).

- Бурение новых скважин и новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова, производится при обязательном согласовании с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора.
- Запрещение закачки отработанных вод в подземные горизонты, подземного складирования твердых отходов и разработки недр земли.
- Запрещение размещения складов горюче-смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод. Размещение таких объектов допускается в пределах третьего пояса ЗСО при условии выполнения специальных мероприятий по защите водоносного горизонта от загрязнения при наличии санитарно-эпидемиологического заключения центра государственного санитарно-эпидемиологического надзора, выданного с учетом заключения органов геологического контроля.

По результатам ранее выполненных исследований и сведений, представленным нефтепользователем, вышеперечисленные объекты на территории второго и третьего поясов ЗСО отсутствуют.

Дополнительные мероприятия по второму поясу подземного источника водоснабжения:

Кроме мероприятий, указанных выше, в пределах второго пояса ЗСО подземных источников водоснабжения подлежат выполнению следующие дополнительные мероприятия.

1. Не допускается:
 - размещение кладбищ, скотомогильников, полей асенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силовых трансформаторов, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод;
 - применение удобрений и ядохимикатов;
 - рубка леса главного пользования и реконструкции.
2. Выношение мероприятий по санитарному благоустройству территории населенных пунктов и других объектов (оборудование канализацией, устройство водонепроницаемых выребов, организация отвода поверхностного стока и др.).
3. Запрещается загрязнение территории бытовым мусором и различными отходами.

Во второй пояс ЗСО подземного источника водоснабжения не попадают вышеперечисленные объекты, хозяйственные предприятия и территория жилой застройки.

Мероприятия по второму и третьему поясам поверхностного источника водоснабжения:

1. Выявление объектов, загрязняющих источники водоснабжения, с разработкой конкретных водоохраных мероприятий, обеспеченных источниками финансирования, подрядными организациями и согласованных с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

На территории третьего пояса ЗСО поверхностного источника водоснабжения имеются крупные промышленные объекты, представляющие опасность для качества воды в р. Вихоревка - предприятия Братского алюминиевого завода ОАО «РУСАЛ Братск», Братского завода ферросплавов (предприятие ОАО «РУСАЛ Братск»).

На предприятии последовательно выполняются требования экологического законодательства, применяются наилучшие доступные технологии и методы для

Ивн. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

предотвращения загрязнения, минимизации рисков экологических аварий и других факторов негативного воздействия на окружающую среду. К природоохранным мероприятиям, постоянно проводящимся на предприятии, относятся:

- мероприятия по герметизации технологического оборудования;
- обустройство объектов размещения отходов;
- переработка отходов производства;
- обустройство санитарно-защитных зон;
- оснащение приборами экологического контроля;
- мониторинг воздействия на окружающую среду;

На ОАО «РУСАЛ Братск» действует замкнутая система водооборота. Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты отсутствует.

2. Регулирование отведения территории для нового строительства жилых, промышленных и сельскохозяйственных объектов, а также согласование изменений технологий действующих предприятий, связанных с повышением степени опасности загрязнения сточными водами источника водоснабжения.

3. Недопущение отведения сточных вод в зоне водосбора источника водоснабжения, включая его притоки, не отвечающих гигиеническим требованиям к охране поверхностных вод.

На территории второго и третьего пояса не производится сток сточных вод в р. Вихорева или ее притоки. Выпуск промстоков и условно очищенных вод ОАО «Целлюлозно-картонный комбинат» и очищенных вод с городских очистных сооружений в р. Вихорева находится в 2,2 км от площадки водозабора ниже по течению р. Вихорева.

4. Все работы, в том числе добыча песка, гравия, дноуглубительные работы в пределах акватории ЗСО допускаются по согласованию с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора лишь при обосновании гидрологическими расчетами отсутствия ухудшения качества воды в створе водозабора.

Вышеперечисленные работы в пределах акватории ЗСО не производятся.

5. Использование химических методов борьбы с эвтрофикацией водоемов допускается при условии применения препаратов, имеющих положительное санитарно-эпидемиологическое заключение государственной санитарно-эпидемиологической службы Российской Федерации.

Химические методы борьбы с эвтрофикацией реки Вихорева в пределах акватории ЗСО не производятся.

Дополнительные мероприятия по второму поясу поверхностного источника водоснабжения:

1. Кроме мероприятий, указанных выше, в пределах второго пояса ЗСО поверхностного источника водоснабжения запрещается:

- размещение складов горюче-смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод;
- размещение кладбищ, скотомогильников, полей асептизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силовых трансформаторов, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод;
- применение удобрений и ядохимикатов;
- расположение стоянок и вывоза скота, а также всякое другое использование водоема и земельных участков, лесных угодий в пределах прибрежной полосы шириной не менее 500 м, которое может привести к ухудшению качества или уменьшению количества воды источника водоснабжения;
- сброс промышленных, сельскохозяйственных, городских и ливневых сточных вод, содержание в которых химических веществ и микроорганизмов превышает установленные санитарными правилами гигиенические нормативы качества воды.

Ивн. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

На территории второго пояса поверхностного источника водоснабжения отсутствуют склады горюче-смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопители промстоков, шламохранилища, кладбища, скотомогильники, поля ассенизации, поля фильтрации, навозохранилища, силосные транши, животноводческие и птицеводческие предприятия и другие объекты, обуславливающие опасность химического и микробного загрязнения подземных вод.

2. Выполнение мероприятий по санитарному благоустройству территории населенных пунктов и других объектов (оборудование канализацией, устройство водонепроницаемых выгребов, организация отвода поверхностного стока и др.);

На территории второго пояса поверхностного источника водоснабжения имеются населенные пункты: жилой район Чекановский, железнодорожная станция Анзеби; дачи и садоводства, расположенные преимущественно по правобережью р. Вихорева. Сельскохозяйственные объекты могут являться источником загрязнения поверхностных вод вследствие неисполнения санитарно-защитных мероприятий по оборудованию канализацией, устройства водонепроницаемых выгребов, организации отвода поверхностного стока с территории.

3. Не производится рубки леса главным образом пользования и реконструкции, а также закрепление за лесозаготовительными предприятиями древесины на корню и лесосечного фонда долгосрочного пользования. Допускаются только рубки ухода и санитарные рубки леса;

4. Использование источников водоснабжения в пределах второго пояса ЗСО для купания, туризма, водного спорта и рыбной ловли допускается в установленных местах при условии соблюдения гигиенических требований к охране поверхностных вод, а также гигиенических требований к зонам рекреации водных объектов;

5. Границы второго пояса ЗСО р. Вихорева, питающей инфильтрационный водозабор, на пересечении дорог, пешеходных троп и пр. обозначаются столбами со специальным знаком.

ВЫВОДЫ: Расчеты размеров зон санитарной охраны произведен в соответствие требований СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;

Заключение.

Проект Зоны санитарной охраны группового водозабора подземных вод «Вихоревский» для хозяйственно-питьевого водоснабжения ОАО «РУСАЛ Братск» на территории Братского района Иркутской области.

соответствует государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам: - СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

Зам. Главного врача

Исц. Рубанович И.Я. Тел. 22-29-18



В.Б. Успенский

страница 17 из 17

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Ив. № подл

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

330

Приложение С
Копия Договора №167/РБ-Д-14-03-241 от 01.04.2014 г. на водоотведение

ЭКЗЕМПЛЯР
ОАО «РУСАЛ Братск»

ДОГОВОР № 167 / РБ-Д-14-03-241
водоотведения

г. Братск

01 апреля 2014 г.

Муниципальное предприятие «Дирекция городской инфраструктуры» муниципального образования города Братска (МП «ДГИ»), именуемое в дальнейшем организацией водопроводно-канализационного хозяйства в лице директора Яблонцева Дмитрия Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Открытое акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод», именуемое в дальнейшем абонентом, в лице управляющего директора Волвенкина Андрея Юрьевича, действующего на основании доверенности РГМ-ДВ-12-0591 от 18.08.2012г. с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая водоотведение, обязуется осуществлять прием сточных вод абонента в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, требования к составу и свойствам отводимых сточных вод, установленные законодательством Российской Федерации, нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод и производить организации водопроводно-канализационного хозяйства оплату водоотведения в сроки, порядке и размере, которые определены в настоящем договоре.

2. Граница эксплуатационной ответственности по канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении эксплуатационной ответственности согласно приложению № 1.

Местом исполнения обязательств по настоящему договору является точка присоединения сетей абонента к централизованным канализационным сетям организации водопроводно-канализационного хозяйства.

2. Сроки и режим приема сточных вод

3. Датой начала приема сточных вод является 01 апреля 2014г.

4. Сведения о режиме приема сточных вод определяются в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе водоотведения согласно приложению № 2.

3. Тарифы, сроки и порядок оплаты

5. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на водоотведение, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов).

До установления тарифов МП «ДГИ», согласно п.3 ст.424, ст.544 Гражданского кодекса Российской Федерации применяются следующие тарифы:

Тариф на водоотведение: 10,34 руб. за 1 м³ без НДС.

6. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 календарному месяцу. Абонент оплачивает отведенные сточные воды в объеме отведенных сточных вод до 10-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании счетов, выставяемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет организации водопроводно-канализационного хозяйства.

Абонент получает счета по настоящему договору и всю необходимую платежную документацию для оплаты полученной отведенных сточных вод почтой, направленной организацией водопроводно-канализационного хозяйства по адресу: 665716, Иркутская область, г.Братск-16, ОАО «РУСАЛ Братск».

Акт об оказании услуг подписывается абонентом в 5-ти дневный срок с момента его получения. Согласованный экземпляр возвращается в финансовый отдел организации водопроводно-канализационного хозяйства. В случае непредставления акта об оказании услуг в установленные сроки без обоснованных причин, объемы водоснабжения и водоотведения принимаются в редакции организации водопроводно-канализационного хозяйства.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства принимает сточные воды в объеме, приведенном в приложении № 3.

3.3. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между организацией водопроводно-канализационного хозяйства и абонентом не реже 1 раза в год либо по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. Сторона, иницирующая проведение сверки расчетов по договору, уведомляет другую сторону о дате ее проведения не менее чем за 5 рабочих дней до даты ее проведения. В случае неявки одной стороны к указанному сроку для

Взаим. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

331

проведения сверки расчетов по договору сторона, иницирующая проведение сверки расчетов по договору, составляет и направляет в адрес другой стороны акт о сверке расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае акт о сверке расчетов подписывается в течение 3 рабочих дней со дня его получения. В случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней после направления другой стороне акта о сверке расчетов этот акт считается признанным (согласованным) обеими сторонами.

7. Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер платы абонента воды в связи с нарушением абонентом нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

4. Права и обязанности сторон

8. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) обеспечивать эксплуатацию канализационных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

б) при участии представителя абонента осуществлять допуск к эксплуатации узла учета (если в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации абонент обязан устанавливать приборы учета сточных вод), устройств и сооружений, предназначенных для подключения к централизованной системе водоотведения;

в) соблюдать установленный режим приема сточных вод;

г) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении водоотведения в порядке и случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

д) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованной системе водоотведения, принадлежащей организации водопроводно-канализационного хозяйства на праве собственности или ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия такой системы с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации;

е) требовать от абонента реализации мероприятий, направленных на достижение установленных нормативов допустимых сбросов абонента, нормативов водоотведения по объему и составу сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на централизованную систему водоотведения;

ж) осуществлять контроль за соблюдением абонентом режима водоотведения и нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

з) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

и) отвечать на жалобы и обращения абонента, относящиеся к исполнению настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

к) уведомлять абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта канализационных сетей, через которые осуществляется водоотведение сточных вод абонента;

л) опломбировать абоненту приборы учета сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета.

9. Организация водопроводно-канализационного хозяйства имеет право:

а) осуществлять контроль за правильностью осуществления абонентом учета объемов отведенных сточных вод;

б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования абонентом и (или) самовольного подключения абонента к централизованной системе водоотведения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения абонента к централизованной системе водоотведения;

в) временно прекращать или ограничивать водоотведение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

г) взимать с абонента плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по объему и составу сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения;

д) иницировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

Взаим. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подп	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к канализационным сетям, местам отбора проб сточных вод и приборам учета в порядке и случаях, которые предусмотрены разделом 6 настоящего договора;

з) соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов и лимиты на сбросы сточных вод, принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, обеспечивать реализацию плана снижения сбросов (если для объектов этой категории абонентов в соответствии с законодательством Российской Федерации устанавливаются нормативы допустимых сбросов), соблюдать нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на централизованную систему водоотведения;

и) уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае передачи прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованной системе водоотведения, а также в случае предоставления третьим лицам прав владения и пользования или пользования третьими лицами такими объектами, устройствами или сооружениями;

к) незамедлительно сообщать организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на канализационных сетях, сооружениях и устройствах, о нарушениях работы централизованной системы водоотведения либо о ситуациях (угрозах их возникновения), которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде;

л) обеспечивать в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждений или неисправностей канализационных сетей, принадлежащих абоненту на законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, и устранять последствия таких повреждений, неисправностей;

м) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (присоединения) к канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим абоненту на законном основании, только по согласованию с организацией водопроводно-канализационного хозяйства;

н) представлять организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, в отношении которых абонент выполняет функции транзитной организации, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами настоящего договора;

о) не создавать препятствий для осуществления водоотведения в отношении абонентов и транзитных организаций, канализационные сети которых присоединены к канализационным сетям абонента;

п) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, древесных посадок, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованной системы водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей,

находящихся в границах эксплуатационной ответственности абонента, без согласия организации

водопроводно-канализационного хозяйства;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Инд. № подл.						

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

10. Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию канализационных сетей, принадлежащих абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности;

в) обеспечивать учет отводимых сточных вод в порядке, установленном разделом 5 настоящего договора, и в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, если иное не предусмотрено настоящим договором;

г) устанавливать приборы учета сточных вод на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном в настоящем договоре, в случае если установка таких приборов предусмотрена правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

д) соблюдать установленный настоящим договором режим водоотведения;

е) производить оплату по настоящему договору в сроки, порядке и размере, которые определены в соответствии с настоящим договором, а также вносить плату за негативное воздействие на работу централизованной системы и плату за нарушение нормативов по объему и составу сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, а также в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, вносить плату за вред, причиненный водному объекту;

ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к канализационным сетям, местам отбора проб сточных вод и приборам учета в порядке и случаях, которые предусмотрены разделом 6 настоящего договора;

з) соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов и лимиты на сбросы сточных вод, принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, обеспечивать реализацию плана снижения сбросов (если для объектов этой категории абонентов в соответствии с законодательством Российской Федерации устанавливаются нормативы допустимых сбросов), соблюдать нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на централизованную систему водоотведения;

и) уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае передачи прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованной системе водоотведения, а также в случае предоставления третьим лицам прав владения и пользования или пользования третьими лицами такими объектами, устройствами или сооружениями;

к) незамедлительно сообщать организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на канализационных сетях, сооружениях и устройствах, о нарушениях работы централизованной системы водоотведения либо о ситуациях (угрозах их возникновения), которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде;

л) обеспечивать в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждений или неисправностей канализационных сетей, принадлежащих абоненту на законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, и устранять последствия таких повреждений, неисправностей;

м) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (присоединения) к канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим абоненту на законном основании, только по согласованию с организацией водопроводно-канализационного хозяйства;

н) представлять организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, в отношении которых абонент выполняет функции транзитной организации, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами настоящего договора;

о) не создавать препятствий для осуществления водоотведения в отношении абонентов и транзитных организаций, канализационные сети которых присоединены к канализационным сетям абонента;

п) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, древесных посадок, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованной системы водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах эксплуатационной ответственности абонента, без согласия организации водопроводно-канализационного хозяйства;

Взаим. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подп	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

приравнивается к неисправности прибора учета, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества принятых сточных вод за весь период нарушения. Продолжительность периода нарушения определяется в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

е) в случае невозможности отбора проб сточных вод из мест отбора проб сточных вод, предусмотренных настоящим договором, отбор сточных вод осуществляется в порядке, установленном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. № 525 «Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод».

7 Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод

20. Контроль состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых установлены нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов и нормативы допустимых сбросов по составу сточных вод (далее - нормативы допустимых сбросов), осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. № 525 «Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод».

21. Отбор проб сточных вод, анализ отобранных проб сточных вод, оформление результатов анализа проб сточных вод и информирование о таких результатах абонентов и уполномоченных органов государственной власти в рамках контроля состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых нормы допустимых сбросов не устанавливаются, осуществляются в порядке, предусмотренном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. № 525 «Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод».

8. Порядок контроля за соблюдением абонентами нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы и показателей декларации о составе и свойствах сточных вод, нормативов по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения

22. Нормативы водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Организация водопроводно-канализационного хозяйства уведомляет абонента об утверждении уполномоченными органами исполнительной власти, органами местного самоуправления поселения, городского округа нормативов водоотведения по объему и составу отводимых в

централизованную систему водоотведения сточных вод в течение 5 рабочих дней со дня получения

такой информации от уполномоченных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления. Сведения о нормативах по объему отводимых в централизованную систему



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Ив. № подп						

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

водоотведения сточных вод, установленных для абонента, приводятся по форме согласно приложению № 4.

23. Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента, приводятся по форме согласно приложению № 5.

24. Контроль за соблюдением абонентом установленных для него нормативов водоотведения по объему и составу сточных вод осуществляет организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению транзитная организация, осуществляющая транспортировку сточных вод абонента.

В ходе осуществления контроля за соблюдением абонентом установленных для него нормативов водоотведения по объему и составу сточных вод организация водопроводно-канализационного хозяйства ежемесячно определяет объем отведенных (принятых) сточных вод абонента сверх установленного для него норматива водоотведения по объему и составу сточных вод.

25. При наличии у абонента объектов, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения по объему сточных вод, контроль за соблюдением нормативов водоотведения по объему сточных вод абонента производится путем сверки общего объема отведенных сточных вод за вычетом объемов поверхностных сточных вод, а также объемов сточных вод, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения по объему сточных вод.

26. При превышении абонентом установленных нормативов водоотведения по объему сточных вод абонент оплачивает объем сточных вод, отведенных в расчетном периоде в централизованную систему водоотведения с превышением установленного норматива по объему сточных вод, по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

9. Условия прекращения или ограничения приема сточных вод

27. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение приема сточных вод абонента только в случаях, установленных Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», и при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения приема сточных вод, установленного правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

28. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение одних суток со дня временного прекращения или ограничения приема сточных вод уведомляет о таком прекращении или ограничении:

- а) абонента;
- б) администрацию Муниципального образования г.Братска;
- в) ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Иркутской области» в г.Братске и Братском районе;
- г) ФГКУ «8 отряд ФПС по Иркутской области»

29. Уведомление организацией водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении приема сточных вод, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении приема сточных вод направляются соответствующим лицам любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

10. Порядок декларирования состава и свойств сточных вод

30. В целях обеспечения контроля состава и свойств сточных вод абонент подает в организацию водопроводно-канализационного хозяйства декларацию о составе и свойствах сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения (далее - декларация).

31. Декларация разрабатывается абонентом и представляется в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 6 месяцев со дня заключения абонентом с организацией водопроводно-канализационного хозяйства настоящего договора. Декларация на очередной год подается абонентом до 1 июля предшествующего года.

32. К декларации прилагается заверенная абонентом схема внутривозвратных канализационных сетей с указанием колодцев присоединения к централизованной системе водоотведения и контрольных канализационных колодцев. При наличии нескольких выпусков в централизованную систему водоотведения в декларации указываются усредненные состав и свойства сточных вод по каждому из таких выпусков. Значения фактических концентраций и фактические свойства сточных вод в составе декларации определяются абонентом путем усреднения результатов серии определений состава и свойств проб сточных вод на всех канализационных выпусках абонента (не менее 6 на каждом выпуске), выполненных по поручению абонента лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб на канализационных выпусках

Взаим. инв. №	
Ив. № подп	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

абонента может производиться по поручению абонента организацией водопроводно-канализационного хозяйства за счет средств абонента.

33. При отсутствии у абонента устройств по усреднению сточных вод и (или) локальных очистных сооружений (или при неэффективной работе локальных очистных сооружений) значения фактических концентраций и фактические свойства сточных вод в составе декларации определяются абонентом в интервале от среднего до максимального значения (но не ниже среднего значения), при этом в обязательном порядке:

а) учитываются результаты, полученные в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, утверждаемом Правительством Российской Федерации;

б) исключаются значения любого залпового или запрещенного сброса загрязняющих веществ;

в) исключаются результаты определений состава и свойств сточных вод в пределах установленных абоненту нормативов допустимых сбросов и требований к составу и свойствам сточных вод.

34. Перечень загрязняющих веществ, для выявления которых выполняются определения состава и свойств сточных вод, определяется нормативами допустимых сбросов абонента, нормативами водоотведения по составу сточных вод, требованиями к составу и свойствам сточных вод, установленными в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

35. Декларация утрачивает силу в следующих случаях:

а) изменение состава и свойств сточных вод абонента при вводе в эксплуатацию водоохранных, водосберегающих или бессточных технологий, новых или реконструируемых объектов, перепрофилирование производства;

б) выявление организацией водопроводно-канализационного хозяйства в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, сверхнормативного сброса загрязняющих веществ, не отраженных абонентом в декларации;

в) установление абоненту новых нормативов допустимого сброса.

36. В течение 2 месяцев со дня наступления хотя бы одного из событий, указанных в пункте 10.6. настоящего договора, которое повлекло изменение состава сточных вод абонента, абонент обязан разработать и направить организации водопроводно-канализационного хозяйства новую декларацию, при этом ранее утвержденная декларация утрачивает силу по истечении 2 месяцев со дня наступления указанных событий.

37. В случае если абонентом допущено нарушение декларации, абонент обязан незамедлительно проинформировать об этом организацию водопроводно-канализационного хозяйства любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

11. Условия отведения (приема) поверхностных сточных вод в централизованные системы водоотведения

38. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с условиями настоящего договора обязуется осуществлять прием поверхностных сточных вод абонента в централизованную (общесплавную, ливневую) систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать требования к составу и свойствам отводимых поверхностных сточных вод, установленные законодательством Российской Федерации, и производить организации водопроводно-канализационного хозяйства оплату отведения (приема) поверхностных сточных вод в сроки, порядке и размере, которые определены в настоящем договоре.

39. Отведение поверхностных сточных вод осуществляется с непосредственным подключением или без непосредственного подключения к централизованной системе водоотведения.

12. Условия отведения (приема) сточных вод иных лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям, принадлежащим абоненту

40. Абонент представляет организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения о лицах, объекты которых подключены к канализационным сетям, принадлежащим абоненту.

41. Сведения о лицах, объекты которых подключены к канализационным сетям, принадлежащим абоненту, представляются в письменном виде с указанием наименования таких лиц, срока и схемы подключения к канализационным сетям, места отбора проб сточных вод. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе запросить у лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям, принадлежащим абоненту, иные необходимые сведения и документы.

42. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет отведение сточных вод юридических и физических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента, при

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

условии, что такие лица заключили договор водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

43. Абонент несет в полном объеме ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине юридических и физических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента и которые не имеют договора водоотведения или единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

13. Порядок урегулирования споров и разногласий

44. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

45. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение (адрес));
- б) содержание спора, разногласий;
- в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект, которым обладает сторона, направившая претензию);
- г) другие сведения по усмотрению стороны.

46. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня поступления претензии обязана ее рассмотреть и дать ответ.

47. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).

48. В случае недостижения сторонами соглашения спор и разногласия, возникшие из настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

14. Ответственность сторон

49. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Ответственным представителем абонента за передачу показаний прибора учета сточных вод, содержание узла, сохранности его оборудования, целостность пломб, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания актов снятия (сверки) показаний прибора учета, отбора проб и актов проверки канализационных сетей является специалист по учету энергоресурсов СГЭ ДОП Селезнёва Галина Андреевна, телефон 49-24-71.

50. В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства режима приема сточных вод абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

51. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательств по оплате настоящего договора организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от абонента уплаты неустойки в размере двукратной ставки рефинансирования (учетной ставки) Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

15. Обстоятельства непреодолимой силы

52. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

53. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону любым доступным способом о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.

Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

16. Срок действия договора

54. Настоящий договор вступает в силу с 01 апреля 2014 г.

55. Настоящий договор заключен на срок до 31 декабря 2014 г.

56. Настоящий договор считается ежегодно продленным на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

Взаим. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подп	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

57. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по обоюдному согласию сторон.

58. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора или его изменения в одностороннем порядке договор считается расторгнутым или измененным.

17. Прочие условия

59. Изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.

60. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов у одной из сторон она обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

61. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации.

62. Договор, письма, уведомления, изменения и дополнения к настоящему договору могут быть подписаны от имени сторон с использованием факсимиле.

63. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

64. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

18. Юридические адреса и реквизиты сторон

**Организация водопроводно-
канализационного хозяйства**

МП «ДГИ»

Юридический адрес: 665717, Россия, Иркутская область, г.Братск, ул.Южная, д.4

Почтовый адрес: 66724, Россия, Иркутская область, г.Братск, а/я 1361

Телефон: (3953) 42-69-51, 42-69-45

Факс: (3953) 42-48-32

ИНН 3804045543 КПП 380401001

ОГРН 1113804003500

р/с 40702810500000001006

Братский АНКБ ОАО г.Братск

к/с 30101810000000000741

БИК 042511741

Абонент

ОАО «РУСАЛ Братск»

Юридический адрес: 665716, Россия, Иркутская область, г.Братск-16

Почтовый адрес: 665716, Россия, Иркутская область, г.Братск-16

Телефон: (3953) 49-26-50

Факс: (3953) 45-95-22

ИНН 3803100054 КПП 380401001

ОГРН 1023800836377

ОАО «Сбербанк России» г.Москва

р/с 40702810700020106375

к/с 30101810400000000225

БИК 044525225

**Организация водопроводно-
канализационного хозяйства**

Директор МП «ДГИ»

 Д.В. Яблонцев

Подписи сторон

Абонент

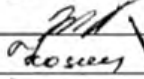
ОАО «РУСАЛ Братск»

Управляющий директор

 А.Ю. Волвенкин
2014г.

Согласовано:

Юрисконсульт _____

Начальник АДО  М.Ю. Косова

Главный технолог  Г.П. Рыженков

Исп. С.С. Мелихова, тел. (3953) 42-69-50

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл






Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

339

Приложение Т
Копия Санитарно-эпидемиологического заключения
№38.ИЦ.06.000.Т.000324.03.08 от 12.03.2008 г.

 	
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Иркутской области	
<small>(наименование территориального органа)</small>	
САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ	
№ <u>38.ИЦ.06.000.Т.000324.03.08</u> от <u>12.03.2008</u> г.	
Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):	
Проект: "Организация и обустройство санитарно-защитной зоны ОАО "РУСАЛ Братск"	
ООО "ТАМ Прасоловой" лицензия от 06.03.2003г. № ГС-2-781-02-26-0-7826705222-001628-1) 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Б. Морская, 52" ("Российская Федерация")	
	
СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)	
СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов"; СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест"; СН 2.2.4/3.1.8.562-96 "Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки"; СН 2.2.4/2.1.8.583-96 "Инфразвук на рабочих местах, в жилых общественных помещениях и на территории жилой застройки"	
Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):	
Экспертное заключение ФГУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Иркутской области" от 22.02.2008г. № 133/02, протокол санитарно-эпидемиологической экспертизы от 22.02.2008г. № 133	
	
Главный государственный санитарный врач (заместитель главного государственного санитарного врача)	
	
№ 601442	
Формат А4, бланк. Срок хранения 5 лет.	

© ЗАО «Первый печатный двор», г. Москва, 2007 г., уровень «Е»

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Форма №1
утверждена приказом
Главного врача ФГУЗ
«ЦГиЭ в Иркутской области»
от 13.04.2005г. № 24П

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
«Центр гигиены и эпидемиологии в Иркутской области»

Трилисера ул., д. 51, г. Иркутск, 664047
тел/факс (3952) 23-13-66, 23-13-68, 23-13-70 E-mail: fguz@sesoirk.irkutsk.ru
ОКПО 75077138, ОГРН 1053811065923, ИНН/КПП 3811087625/381101001

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ *133* /02 от *22.02.* 2008 г.

Настоящим экспертным заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Проект: «Организация и обустройство санитарно-защитной зоны ОАО «РУСАЛ Братск». ООО «ТАМ Прасоловой» (лицензия ГС-2-781-02-26-0-7826705222-001628-1 от 06.03.03 г.) 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Б.Морская, 52.

СООТВЕТСТВУЕТ государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам (указать полное наименование санитарных правил):

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»
СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»
СН 2.2.4/3.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».
СН 2.2.4/2.1.8.583-96 «Инфразвук на рабочих местах в жилых и общественных помещениях и на территории жилой застройки».

Основанием для признания представленных документов соответствующими государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Протокол санитарно-эпидемиологической экспертизы проекта от *22.02.08* № *133*

Главный врач
(заместитель главного врача)
печать



И.В. Безгодов
Ф.И.О., подпись,

1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Инд. № подл						

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

341



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
«Центр гигиены и эпидемиологии в Иркутской области»

Трилисера ул., д. 51, г. Иркутск, 664047
тел/факс (3952) 23-03-25, 23-13-70, 23-13-67 E-mail: fguz@sesoirk.irkutsk.ru
ОКПО 75077138, ОГРН 1053811065923, ИНН/КПП 3811087625/381101001

Директору экологии и качеству
ОАО «РУСАЛ Братск»
Дитрих С.А.

Протокол

от *22.02.2008г.* № *133*

санитарно-эпидемиологической экспертизы проекта

Проект: «Организация и обустройство санитарно-защитной зоны ОАО «РУСАЛ Братск».

Проект: «Организация и обустройство санитарно-защитной зоны ОАО «РУСАЛ Братск»,
выполнен на основании договора ООО «ТАМ Прасоловой» (лицензия ГС-2-781-02-26-
0-7826705222-001628-1 от 06.03.03 г.)

Проект представлен ОАО «РУСАЛ Братск» **при сопроводительном письме от**
01.11.2007 г № 45-483; **проектные материалы получены:** 08.11.2007 г., вх. № 6973

На рассмотрение представлены следующие документы:

- Пояснительная записка;
- Приложения;
- Графические материалы.

При рассмотрении проекта установлено: Братский алюминиевый завод
расположен на левобережье среднего течения р. Ангара на территории Братского
административного района Иркутской области. Братск расположен в 600 км к северу от
областного центра – г. Иркутска, на железнодорожной магистрали Москва-Лена.

Промплощадка завода размещена в юго-западной части муниципального
образования. Городские кварталы г. Братска находятся в северо-восточном направлении
от алюминиевого производства на расстоянии 7-8 км по прямой. Поселок Чекановский,
расположенный в 2-х км к северу от ОАО «РУСАЛ Братск», находится при

2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инва. № подл

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

железнодорожной станции Анзёба, основан для размещения строителей, застроен 1-2-х этажными зданиями и находится в зоне влияния воздействия лесопромышленного комплекса и алюминиевого производства. Кроме п. Чекановский, на прилегающих к промплощадке БрАЗа землях никаких жилых объектов не имеется. По прилегающим к заводу территориям проходят инженерные коммуникации, линии ЛЭП, связи, железнодорожные пути, автомобильные дороги и др.

Промплощадка ОАО «РУСАЛ Братск» с юга, востока и запада окружена лесными массивами, а с севера – долиной р. Вихорева.

Климат района расположения БрАЗа резко континентальный с длительной холодной, умеренно снежной зимой и коротким умеренно-теплым летом. В районе преобладают ветры западного и юго-западного направления, наибольшая повторяемость которых 36 и 17%. Наименьшую повторяемость имеют ветры восточного направления и составляют 4%. Повторяемость штилей составляет 11%. Сложный изрезанный рельеф местности, малые скорости ветра, частые и мощные температурные инверсии воздуха, небольшое количество и неравномерное распределение осадков в течение года, влияние водохранилища на изменение ветрового режима не обеспечивают быстрого рассеивания вредных веществ и способствуют их накоплению на прилегающих к промплощадке алюминиевого завода территориях.

В состав БрАЗа входят следующие производства: дирекция по электролизу; дирекция по анодной массе; дирекция по литейному производству.

К вспомогательным производствам относятся участок производства фторсолей, железнодорожный цех, транспортный отдел, энергоцех, складское хозяйство, шламовое хозяйство, полигон промотходов.

После реорганизации производства ОАО «РУСАЛ Братск» ремонтные цеха и вспомогательные участки выделены в отдельные фирмы – сервиса, расположенные на территории промплощадки завода, которые обслуживают основное производство:

- БФ ООО «ЭП – Сервис» (ремонт оборудования электролизного производства);
- БФ ООО «ВО – Сервис» (ремонт высоковольтного оборудования);
- БФ ООО «ЛП – Сервис» (ремонт оборудования литейного производства);
- БФ ООО «АП – Сервис» (ремонт оборудования анодного производства);
- БФ ООО «ДТ – Сервис» (ремонт обрабатывающей техники);
- БФ ООО «ГПМ – Сервис» (ремонт оборудования грузоподъемных механизмов);
- БФ ООО «СЦ – Сервис» (ремонт по монтажу-демонтажу электролизеров и ремонт электролизеров);
- ОАО «КраМЗ-Авто» (автотранспортное предприятие);
- ЗАО «Иркутскэнергоремонт»;
- ОАО «Тимокс», в состав которого вошли: механический цех, ЦАУР-участок по ремонту анодных кожухов, рам и монтажу тяжелой ошиновки; цех переработки вторичных ресурсов; ООО «Пром-Вторресурс»; ООО «Пром-Загрузки»; ООО «Пром-ЛП»; ООО «Пром-Электроконтакт».

На заводе используется технология получения первичного алюминия на электролизерах с самообжигающимися непрерывными анодами.

Основной продукцией завода является первичный алюминий и сплавы в виде чушки, слитков и катанки.

В настоящее время завод входит в состав холдинга «Русский алюминий», обеспечивающего около 75% выпуска алюминия в РФ. На долю БрАЗа приходится 30% российского производства алюминия и 4% мирового производства. Производственная мощность 981922,4 тАл/год. Численность работающих – 5064 человек.

С 2005 года все 25 корпусов электролиза завода работают на более эффективной и экологически чистой технологии «сухого» анода.

Производственные объекты БрАЗа размещаются на одной площадке. Площадь предприятия в ограде составляет 465 га.

Взаим. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

анодной массы, участок производства фторсолей, железнодорожный цех, энергоцех, контактное хозяйство.

В процессе электролиза выделяются взвешенные вещества, диоксид серы, оксид углерода, фтористый водород, плохо растворимые фториды, смолистые вещества, в т.ч. бенз(а)пирен и другие компоненты. Отходящие от электролизеров газы поступают на установки очистки газов, состоящие из электрофильтра и пенного аппарата. Очищенные газы удаляются в атмосферу через дымовые трубы.

Процесс производства анодной массы сопровождается выделением загрязняющих веществ: коксовой пыли, диоксида серы, диоксида азота, оксида углерода, смолистых веществ, в т.ч. бенз(а)пирена, удаляемых аспирационными системами. Очистка воздуха аспирационных сис осуществляется в электрофильтрах, циклонах или рукавных фильтрах. Отходящие газы прокалочных печей охлаждаются в котлах-утилизаторах, а затем очищаются в батарейных циклонах и электрофильтрах и выбрасываются в атмосферу через дымовые трубы.

В настоящее время от объектов ОАО «РУСАЛ Братск» в атмосферу города Братска поступает 37 ингредиентов (с учетом сервисных организаций, находящихся на промплощадке завода – 57 ингредиентов) и 17 групп веществ, обладающих эффектом суммации действия.

Суммарный выброс веществ всего: 57 – 94039,693964 т/год, в том числе твердых – 31 – 10067,889810 т/год; жидких/газообразных 26 – 83971,804153 т/год.

Существующие корпуса электролиза оснащены двухступенчатыми газоочистными установками: электрофильтр – пенные аппараты. Пыль, уловленная в электрофильтрах, вывозится на шламовое поле, фторбикарбонатные растворы перерабатываются в цехе регенерации фторсолей, при этом криолит возвращается на электролиз. Эффективность улавливания по пыли 93,1%, фтористому водороду – 98%, сернистому ангидриду – 96,6%, смолистым, в т.ч. бенз(а)пирену – 80,9%.

На двух полукорпусах 7,8 эксплуатируется установка сухой очистки.

Воздух общеобменной вентиляции удаляется через аэрационные фонари. В производстве анодной массы используются следующие аспирационные газоочистные установки:

- в главном корпусе (дробильно-размольное) очистка осуществляется в электрофильтрах с к.п.д. очистки от пыли кокса – 90-99%;

- в прокалочном отделении отходящие газы прокалочных печей охлаждаются в котлах-утилизаторах, а затем очищаются в батарейных циклонах и электрофильтрах, с к.п.д. очистки от пыли кокса 90,3%.

Общее количество выбросов от всех источников загрязнения в соответствии с проведенной инвентаризацией выбросов загрязняющих веществ 2006 г. составило с учетом сервисных организаций 94039,7 т/год, из них:

- серы диоксид – 2697,8,
- углерода оксид – 78780,6,
- фториды газообразные – 1551,03,
- фториды плохо растворимые – 2191,46,
- бенз(а)пирен (с учетом фона) – 2,6,
- пыль неорганическая до 20% SiO₂ – 5485,3,
- смолистые вещества – 2164,2.

Расчет выбросов вредных веществ выполнен для 521 источника выбросов загрязняющих веществ, в том числе неорганизованных, по 57 загрязняющим веществам и 17 группам веществ, обладающих эффектом суммации действия.

Расчеты загрязнения атмосферы были выполнены ОАО «ВАМИ» в соответствии с ОНД-86 по унифицированной программе автоматизированного расчета концентраций загрязняющих веществ в атмосфере «Эколог» на ПЭВМ, версия 2.55.

Расчеты загрязнения атмосферы выполнены с учетом фоновых концентраций.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взаим. инв. №
						Подп. и дата
						Ив. № подп

На границе существующей СЗЗ (точки № 6 и № 7) максимальные расчетные концентрации по основным ингредиентам составляют:

- азота диоксид – 0,07 ПДК,
- серы диоксид (с учетом фона) – 0,12 ПДК,
- углерода оксид (с учетом фона) – 0,57 ПДК,
- фториды газообразные – 1,45 ПДК,
- фториды плохо растворимые – 0,12 ПДК,
- бенз(а)пирен (с учетом фона) – 2,45 ПДК,
- пыль неорганическая до 20% SiO₂ – 0,15 ПДК,
- смолистые вещества – 0,04 ПДК,

Вещества, обладающие эффектом суммации:

- серы диоксид и фториды газообразные (с учетом фона) – 1,56 ПДК.

Анализ результатов расчетов загрязнения атмосферы существующего уровня по приоритетным загрязняющим веществам показал, что при существующем уровне технологии имеет место превышение ПДК на границе СЗЗ (т.6, т.7) по: фторидам газообразным 1,45 ПДК; бенз(а)пирену 2,45 ПДК; суммациям: «серы диоксид и фториды газообразные» 1,56 ПДК.

Для алюминиевого производства наиболее характерным ингредиентом, из всех поступающих в атмосферу с промплощадки алюминиевого завода, является фтористый водород. Поэтому этот ингредиент и выбран для изучения его содержания в атмосферном воздухе населенных мест и санитарно-защитной зоны в течении длительного периода времен 1971-2005 гг.

Оценка загрязнения атмосферы в г. Братске по материалам исследований атмосферного воздуха, выполненных Братским ЦГМС, показала, что имеет место превышение среднегодовых концентраций фтористого водорода. В последнее время наблюдается тенденция к снижению среднегодовых концентраций фтористого водорода.

Поступающие в окружающую среду с аэропромвыбросами химические загрязняющие вещества оседают в основном в подстилке и верхнем дерновом горизонте почв (0-5, 5-10 см). Ввиду того, что твердое вещество выбросов алюминиевого завода в атмосферу на 30-40% состоит из окиси алюминия, на 15-20% из углерода и 25-30% смолистых веществ вокруг завода образуется ареал с повышенным содержанием в почвах фтора и алюминия. По мере удаления от промплощадки завода наблюдается снижение содержания фтора в почве.

Выявлено негативное влияние выбросов ОАО «РУСАЛ Братск» на растительность в районе воздействия завода. Негативное влияние загрязняющих веществ БрАЗа в первые годы после пуска предприятия вызвало усыхание насаждений. Это было связано с острым и быстрым отравлением деревьев. В настоящее время идет плавное увеличение зоны усыхания лесов, что обусловлено кумулятивным действием загрязнителей и постепенной потерей устойчивости лесов в условиях хронического отравления. Наиболее жизнеспособными являются растения, имеющие высокую зольность.

В результате анализа в зоне негативного воздействия завода выделено четыре экологических зоны:

- зона максимальных концентраций вредных веществ (R=1 км по направлению преобладающих ветров);
- зона средних концентраций вредных веществ (R=3 км по направлению преобладающих ветров);
- зона малых концентраций вредных веществ (R=4-5 км от промплощадки завода);
- зона влияния малых концентраций вредных токсикантов на компоненты экосистемы (R≥4-5 км от промплощадки завода).

Воздействие шума и вибрации. Допустимый уровень шумового воздействия для территорий предприятий составляет 80 дБА, а для территорий, непосредственно прилегающих к жилым зданиям 55 дБА в дневные часы и 45 дБА в ночные часы.

Взаим. инв. №	
Ив. № подл	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

При эксплуатации оборудования на алюминиевом заводе шумовое воздействие возможно от следующего технологического оборудования: компрессоров, вентиляторов, насосов и др.

Санитарно-промышленной лабораторией ОАО «РУСАЛ Братск» в 2006 году были проведены инструментальные измерения шумового воздействия на территории СЗЗ. Измерения проводились шумовиброанализатором «SVAN» 947 по ГОСТ 12.1.050-86 ССБТ и СН 2.2.4/3.1.8.562-96. Среднее значение уровня шума на границе СЗЗ составляет 45 дБА и не превышает нормативную величину, увеличение уровня шума и вибрации возможно из-за движущегося автомобильного транспорта.

Из приведенных данных инструментального определения шумового воздействия определено, что у границ промплощадки и жилой зоны отсутствуют превышения допустимых уровней шумового воздействия.

Воздействие электромагнитных полей. Электролизеры относятся к электроприёмникам первой категории по степени надежности электроснабжения, которые являются источниками допустимого магнитного воздействия на рабочий персонал. На рабочих местах в период работы электролизных ванн значения МП на уровне и несколько выше ПДУ. Рабочие находятся в зоне с МП превосходящими ПДУ незначительное время.

На территории завода и СЗЗ были выполнены замеры электромагнитных полей. По данным замеров влияние постоянного электромагнитного поля находится ниже допустимого уровня (в пределах нормы). Величина постоянного магнитного поля на границе СЗЗ составляет 1,7 мТл (миллitesла), что значительно ниже ПДУ равного 10 мТл. Напряженность электрического и магнитного поля на границе СЗЗ равна соответственно 0,0006 кВ/м, 0,0006 А/м и не превышает ПДУ равный соответственно 5 кВ/м и 80 А/м.

Таким образом, факторы шумового и электромагнитного воздействия по данным инструментальных замеров не превышают предельно допустимые уровни, и негативного воздействия на окружающую среду не оказывают.

С целью сокращения негативного воздействия выбросов завода на окружающую среду в проекте ПДВ предусмотрен план мероприятий по снижению негативного воздействия выбросов загрязняющих веществ в атмосферу г. Братска на ОАО «РУСАЛ Братск». Основные мероприятия плана по снижению негативного воздействия загрязняющих веществ включают:

- строительство и ввод в действие 25 новых установок «сухой» сорбционной очистки газов электролизного производства корпусов №№ 1-25, с целью увеличения КПД очистки газоочистных установок по основным загрязняющим веществам (корпус 21-25 в 2008 г., корпус 13-20 в 2009 г., корпус 5-12 в 2010 г., корпус 1-4 в 2011 г.);
- повышение эффективности газоотсоса до 87,0% путем улучшения пооперационного обслуживания электролизеров в 2007 г.;
- установка на всех электролизерах систем автоматического питания ванн глиноземом (АПП), с целью увеличения КПД укрытия электролизёров до 90,2% и снижения объемов неорганизованных выбросов (корпус 21-25 в 2008 г., корпус 13-19 в 2009 г., корпус 5-12 в 2010 г., корпус 1-4 в 2011 г.);
- замена горелок электролизёров на горелки с тепловым экраном, и горелки позволяющие осуществлять более эффективное термическое обезвреживание вредных веществ, содержащихся в отходящих от электролизёра газах (корпус 17-25 в 2013 г., корпус 13-16 в 2014 г., корпус 1-12 в 2016 г.);
- повышение герметичности электролизеров путем использования криолито-глиноземной шихты (создание прочной электролитной корки) (корпус 21-25 в 2012 г., корпус 13-16 в 2013 г., корпус 1-12 в 2015-2016 г.);
- внедрение систем эвакуации и обезвреживания отходящих газов с поверхности анодов, выделяющихся при замене штырей (корпус 13-20 в 2014-2015 г., корпус 21-25 в 2015 г.);
- внедрение вторичных укрытий электролизеров корпус 21-25 в 2014 г., корпус 1-12 в 2015 г., корпус 13-16 в 2016 г.;

7

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Инд. № подл						

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

347

- внедрение технологии коллоидного анода (корпус 1-25 в 2016 г.);
 - поэтапное сокращение расхода анодной массы до 521 кг/т А1, затем 517 кг/т А1 и 500 кг/т А1 с 2012-2016 г.
 - установка дополнительных электролизеров (корпус 15-24 в 2010 г., корпус 9-14 в 2009 г.)
 Расчетные значения максимальных концентраций по приоритетным загрязняющим веществам после внедрения плана мероприятий по снижению негативного воздействия выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составят:
 - сера диоксид – 0,71 ПДК (пос. Чекановский) и 0,31-0,35 ПДК на границе СЗЗ в сторону г. Братска (точки №№ 5, 6, 7). В жилой зоне г. Братск максимальные концентрации составляют – 0,19-0,21 ПДК;
 - фтористые газообразные соединения – 1,63 ПДК (пос. Чекановский) и 0,49-0,56 ПДК на границе СЗЗ в сторону г. Братск (точки №№ 5, 6, 7). В жилой зоне г. Братск максимальные концентрации составляют 0,31-0,35 ПДК;
 - фториды плохо растворимые – 0,24 ПДК (пос. Чекановский) и 0,05-0,06 ПДК на границе СЗЗ в сторону г. Братск (точки №№ 5, 6, 7). В жилой зоне г. Братск максимальные концентрации составляют 0,02-0,03 ПДК;
 - углеводород оксид – 0,53-0,54 ПДК с учетом фона (пос. Чекановский). В жилой зоне г. Братск максимальные концентрации составят с учетом фона 0,5-0,51 ПДК;
 - бенз(а)пирен – 0,9-1,0 ПДК с учетом фона на границе СЗЗ в сторону г. Братск (точки №№ 5, 6, 7) и 2,72 ПДК с учетом фона (пос. Чекановский). В жилой зоне г. Братск максимальные концентрации составят с учетом фона 0,72-0,75 ПДК;
 - сера диоксид и фториды газообразные – 2,23 ПДК (пос. Чекановский) и 0,77-0,88 ПДК на границе СЗЗ в сторону г. Братск (точки №№ 5, 6, 7). В жилой зоне г. Братск максимальные концентрации составят 0,48-0,54 ПДК.
 Азота диоксид и сера диоксид – 1,26 ПДК (пос. Чекановский) и 0,97-0,99 ПДК на границе СЗЗ в сторону г. Братск (точки №№ 5, 6, 7). В жилой зоне г. Братск максимальные концентрации составят 0,89-0,9 ПДК.
 Таким образом, общее количество выбросов загрязняющих веществ после внедрения плана мероприятий ОАО «РУСАЛ Братск» сокращается на 30318,3 т/год и составит к 2016 г. – 63721,38 т/год и будет равен уровню ПДВ.
 Анализ результатов расчетов загрязнения атмосферы показал, что практически все концентрации загрязняющих веществ уменьшаются от границы санитарно-защитной зоны в сторону селитебной территории. Максимально возможные концентрации в приземном слое атмосферы от выбросов ОАО «РУСАЛ Братск» после реализации плана мероприятий по снижению негативного воздействия выбросов БраЗА не превышают предельно допустимых концентраций в атмосферном воздухе на границе СЗЗ в сторону г. Братск и в жилой зоне. Исключение составляет п. Чекановский, где имеет место превышение ПДК по фторидам газообразным, бенз(а)пирену и группе суммации «сера диоксид и фториды газообразные». Поселок Чекановский находится в 2 км от границы промплощадки завода непосредственно в санитарно-защитной зоне. Необходимо переселение жителей п. Чекановский и корректировка СЗЗ завода в данном направлении.
 В настоящий момент компанией US RUSAL принято решение (письмо № 01-15-070) о переселении жителей жилого района Чекановский г. Братска. Подготовлено «Соглашение о переселении жителей жилого района Чекановский, находящегося в санитарно-защитной зоне ОАО «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» и график мероприятий по исполнению Соглашения до 2007 года.
 Согласно санитарной классификации СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 производство алюминия относится к 1 классу опасности, имеющей минимальный размер санитарно-защитной зоны, равной 1000м. В настоящее время санитарно-защитная зона БраЗА имеет вытянутую форму в сторону жилых районов г. Братска и составляет 8 км, определенная заключением Братского центра ГСЭН от 08.11.95 г. № 1815 и от 25.05.98 г. № 1454; Заключением главного государственного санитарного врача Иркутской области № 78 от 05.11.76 г.;

8

Взаим. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подп	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

348

Свидетельством на право собственности земель, отведенных под СЗЗ. Общая площадь земель СЗЗ составляет 2042,5 га.

С юго-востока, юга и запада от промплощадки завода отсутствуют населенные пункты и не ведется сельскохозяйственная деятельность, границы санитарно-защитной зоны в данных направлениях ограничиваются территорией промплощадки (автомобильная дорога г. Братск – ОАО «РУСАЛ Братск»).

Кварталы лесных насаждений, предлагаемые для лесовосстановления и последующего контроля. Включают лесные насаждения, расположенные как на территории СЗЗ завода, так и на прилегающих к заводу территориях с юго-восточной и южной сторон, отражая тем самым всю зону загрязнения.

На ту часть территории СЗЗ, где расположен поселок Чекановский (2 км от промплощадки) не может быть выполнен проект до выселения проживающих жителей. В связи с этим проект обустройства СЗЗ на территории поселка Чекановский предусматривается выполнить после выселения жителей.

В проекте на территории санитарно-защитной зоны предусмотрены следующие мероприятия:

- Создание более устойчивой к воздействию алюминиевого производства экологической системы с преобладанием местных лиственных пород;
- Планировочная организация лесозащитных насаждений, определяющаяся необходимостью обеспечения, как изолирования зоны техногенного воздействия, так и противопожарных мероприятий;
- Улучшение санитарного состояния леса за счет санитарных рубок, рубок ухода в молодняках, прореживания, рубок обновления и реформирования, ландшафтных рубок.

Граница обустраиваемой по данному проекту территории санитарно-защитной зоны проходит:

- на юге – от точки пересечения автодорог на Братск и ОАО «РУСАЛ Братск», по автодороге на ОАО «РУСАЛ Братск» до квартальной просеки между кварталами 101 и 102, вниз по просеке до железной дороги и далее вдоль границы земель железной дороги до точки А;

- на западе – от точки А до забора предприятия (т.Б.) по забору предприятия до точки В, вдоль забора промплощадки до точки Г, на север по границе со сторонними землепользователями (№ 53, 24, 25) до границы с землепользователем № 49;

- на северо-западе – по границе с землепользователем № 49, далее по автодороге вдоль пустыря до точки Е, исключая земли, занятые жилой застройкой земли сторонних землепользователей № 21 и № 22, до дороги на Братск, вдоль границы земель железной дороги до точки Ж;

- на севере – от точки Ж вдоль границ земель городского пользования (в том числе садовых участков) до земель железной дороги;

- на востоке – вдоль границы земель железной дороги до квартальной просеки между кварталами 87 и 92 (тЗ), далее перпендикулярно ЛЭП до точки И, на юг параллельно ближней ветки ЛЭП на расстоянии от нее 40 м, до дороги на Братск, по автодороге на Братск до пересечения с автодорогой на ОАО «РУСАЛ Братск».

По проекту общая площадь обустраиваемой санитарно-защитной зоны Братского алюминиевого завода составляет 2042,5 га. Озеленение санитарно-защитной зоны составит 67,4%. Предусмотрено три очереди строительства СЗЗ:

- 1 очередь – общая площадь 452,2 га (лесная площадь составляет 401,8 га; нелесная – 50,4 га)
- 2 очередь – общая площадь 534,5 га (лесная 475 га, нелесная – 46 га)
- 3 очередь – общая площадь 568,7 га (лесная 479,9 га, нелесная – 68,7 га)

В 1-ой очереди строительства средозащитное озеленение СЗЗ предусматривается на территории вдоль ограждения промплощадки площадью 3,77 га с применением

9

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взаим. инв. №
						Подп. и дата
						Инва. № подп

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

349

газоустойчивых пород деревьев и кустарников. Плотность линейных посадок предопределяется достижением высокой сомкнутости (через 15-20 лет) 0,8-0,9, при которой потенциал защитных свойств растительности наиболее оптимальный. Устройство газонов не намечается, вследствие способности самозарастания травяной растительности.

Вдоль железной дороги в районе ж/д станции Анзёба на расчетный срок 2 и 3 очереди строительства СЗЗ намечаются дополнительные ландшафтные (пейзажные) посадки с использованием существующей растительности.

Вдоль автомобильной дороги в южной части СЗЗ предусматриваются рядовые, плотные посадки газоустойчивых пород деревьев и кустарников за расчетный срок (5-7 лет). На всем протяжении границы 1-ой и 2-й очереди строительства СЗЗ осуществляются средозащитные ландшафтные посадки с использованием широколиственных форм растительности. Таким образом, решается основная задача средозащитного озеленения для зоны прилегающей к заводу – разрушение концентрированной формы загрязненных потоков, содержащих токсические аэротехногенные загрязнения и отвод их по коридорам ЛЭП.

В соответствии с проектом стоимость обустройства санитарно-защитной зоны составляет 10783,99 тыс.руб., кроме того 264,7 тыс.дол.США для организации передвижной экоаналитической лаборатории.

Контроль за состоянием окружающей среды на ОАО «РУСАЛ Братск» осуществляет санитарно-промышленная лаборатория Управления экологии завода. Свои работы лаборатория выполняет на основании «Положения о санитарно-промышленной лаборатории Управления экологии».

Заключение.

Проект: «Организация и обустройство санитарно-защитной зоны ОАО «РУСАЛ Братск».

Соответствует нормативным документам:

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»

СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»

СН 2.2.4/3.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

СН 2.2.4/2.1.8.583-96 «Инфразвук на рабочих местах в жилых и общественных помещениях и на территории жилой застройки».

Главный врач



И.В. Безгодов

исп. Лыских Л.А.
тел.23-13-68

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Приложение У
Копии документов ПАО «РУСАЛ Братск» по экологическому контролю и мониторингу

Индв. № подп						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
Подп. и дата							351
Взам. инв. №							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Приложение У.1
Копия Программы производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»



РУСАЛ

БРАТСКИЙ
АЛЮМИНИЕВЫЙ
ЗАВОД

УТВЕРЖДАЮ:

Управляющий директор
ПАО «РУСАЛ Братск»

Е.Ю.Зенкин

« 31 » 05 2018 г.

Система экологического менеджмента

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ПАО «РУСАЛ БРАТСК»

Редакция №	Введено в действие:	31.05.2018 г.	Приказ №:	РБ-18-521
	Отменено:		Приказ №:	
Подразделение, ответственное за контроль исполнения:		Отдел экологии ДЭОТиПБ		
Разработчик:		Отдел экологии ДЭОТиПБ		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

352

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»
Оглавление

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	2
1.1 Общие сведения о юридическом лице	4
1.2 Наименование, категория, код и адрес места нахождения объекта	4
II. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ	11
2.2 Показатель суммарной массы выбросов по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику, в том числе загрязняющие вещества, характеризующие применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте (далее маркерные вещества)	13
2.2.1.1. Электролизное производство	108
2.2.1.2. Участок производства фторсолей (уфс)	109
2.2.1.3. Участок транспортировки глинозема и фтористых солей	111
2.2.1.4. Литейное отделение	111
2.2.1.5. Участок производства анодной массы	113
2.2.1.6. Участок прокаливания кокса и выработки пара	114
2.3 Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировка ее данных.....	114
III. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ	114
IV. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ.....	116
V. СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ»	145
VI. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СОСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ.....	158
VII. СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ	159
7.1 Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха	160
7.2 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов	242
7.3 Производственный контроль в области обращения с отходами.....	248
VIII. ПРИЛОЖЕНИЯ.....	251
8.1.Аттестат аккредитации СПЛ ПАО «РУСАЛ Братск».....	

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

8.2. Аттестат аккредитации ГСАС «Хакассия»

8.3. Аттестат аккредитации ФБУ «ЦЛАТИ»

8.4. Аттестат аккредитации ОГБУ «Братская станция по борьбе с болезнями животных»

8.5. Письмо ФС Росприроднадзора о рассмотрении Программы мониторинга

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Инд. № подп						

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

ПАО «РУСАЛ Братск» является одним из крупнейших предприятий компании «РУСАЛ». Основной деятельностью ОАО «РУСАЛ Братск» является производство и реализация первичного алюминия и продуктов из него (катанка, чушка 15 кг, чушка Т-образная, слитки из сплавов и др.).

1.1 Общие сведения о юридическом лице

1. Полное наименование предприятия:
Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод»
2. Организационно-правовая форма:
Публичное акционерное общество
3. Место нахождения организации:
Россия, Иркутская область, г. Братск.
4. Код по общероссийскому классификатору организационно-правовых форм (ОКОПФ):
47
5. Форма собственности и ее код по Общероссийскому классификатору форм собственности (ОКФС): 16
6. Код по общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ): 49008
7. Основной государственный регистрационный номер записи и дата ее внесения в Единый государственный реестр юридических лиц, индивидуальных предпринимателей от 13.08.2002 г. № 1023800836377;
8. Виды экономической деятельности основных и вспомогательных видов деятельности (с кодами общероссийского классификатора видов экономической деятельности)-
27.42.2- производство первичного алюминия; 27.42.4-производство алюминиевых сплавов;

1.2 Наименование, категория, код и адрес места нахождения объекта

9. Юридический адрес:
665716, Братск, Иркутская область, ПАО «РУСАЛ Братск»
Расчетный счет 40702810018090100596
Кор.счет 30101810900000000607
Байкальский банк СБ РФ БИК 042520607 г. Иркутск
ИНН № 3803100054, КПП 997550001
Код ОКАТО 25414370000
Код по ОКПО 05785247
10. Вид хозяйственной деятельности на объекте - объект I категории согласно

4

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист 355
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Постановлению Правительства РФ от 28.09.2015 г. № 1029 - раздел I

Критерии отнесения объектов, оказывающих умеренное негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I категории:

- пункт 1, подпункт Ж – Осуществление хозяйственной и (или) иной деятельности по металлургическому производству с использованием оборудования:

- для производства цветных металлов из руды, концентратов или вторичного сырья (с помощью деятельности по металлургическому производству с использованием оборудования для производства цветных металлов из руды, концентратов или вторичного сырья (с помощью металлургических, химических или электролитических процессов);
- для плавки, включая легирование, рафинирование, и разливки цветных металлов (с проектной производительностью (плавки) 4 тонны в сутки и более);

- пункт 1 подпункт П - По захоронению следующих отходов производства и потребления:

- отходы IV и V классов опасности, включая твердые коммунальные отходы (20 тыс. тонн в год и более);

В соответствии с критериями, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 28.09.2015 г. № 1029 - раздел I, производственная площадка ПАО «РУСАЛ Братск» является объектом I категории;
 код объекта-25-0138-000038-П;

Фактический адрес:

665716, г. Братск-16, Иркутская область,

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод»

тел.: (3953) 49-26-50

факс: (3953) 45-95-22,

E-mail:BRAZ-GDG-OFFICE@rusal.com

11. Наименование уполномоченного органа, в который направляется отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля-

ФС Росприроднадзора по Иркутской области

12. Сведения об ответственном за подготовку отчета –

директор по экологии, охране труда и промышленной безопасности ПАО «РУСАЛ Братск»

13. Дата утверждения Программы – Приказом № РБ-18-521 от 31.05.2018г.

Настоящая Программа производственного экологического контроля (далее - ППЭК) разработана во исполнение требований:

- Федерального Закона Российской Федерации от 10.01.2002 г. №7-ФЗ "Об охране окружающей среды";
- Федерального закона № 219-ФЗ «О внесении изменений в ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федерального Закона Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

- Приказа Минприроды России от 28.02.2018 г. № 74 «Об утверждении требований к содержанию программ производственного контроля, порядка представления отчета об организации и результатах осуществления производственного экологического контроля»;
- ГОСТ Р 56062-2014 . Производственный экологический контроль. Общие положения;
- ГОСТ Р 56061-2014. Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контрол,;
- ГОСТ Р 56059-2014. Производственный экологический мониторинг;
- ГОСТ Р 56063-2014. Производственный экологический мониторинг. Требования к программе производственного экологического мониторинга;
- ГОСТ Р 56060-2014. Производственный экологический мониторинг. Мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды на территории объектов размещения отходов.

Настоящая ППЭК устанавливает общие требования к организации и осуществлению контроля соблюдения требований природоохранного законодательства, проводимого специалистами отдела экологии, санитарно-промышленной лаборатории, аудиторами СЭМ, ответственными за обращение с отходами в СП.

Производственный экологический контроль проводится в соответствии с природоохранными нормативными документами, которыми являются:

- федеральные нормативные правовые акты и стандарты в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности
- федеральные нормативные и методические документы, утвержденные или согласованные специально уполномоченными государственными органами в области охраны окружающей среды, определяющие критерии и величины предельно допустимых нормативов или лимитов воздействия на компоненты окружающей природной среды, лимитов размещения отходов, порядок и методы контроля за соблюдением природоохранных норм и нормативов, ответственность за их нарушения;
- отраслевые нормативные и методические документы в области охраны окружающей среды и природных ресурсов;
- региональные нормативные и методические документы, утвержденные или согласованные с территориальными природоохранными органами.
- процедуры, описывающие систему экологического менеджмента ПАО «РУСАЛ Братск».

Программа производственного экологического контроля дополняется и изменяется по мере изменения законодательства, нормативной и методической документации в области охраны окружающей среды и экологического контроля.

Выполнение ППЭК является обязательным условием природопользования. В ППЭК учтены требования законодательных, правовых документов по экологическому контролю, стандартов по охране природы, процедур и стандартов предприятия в рамках системы экологического менеджмента, Р СЭМ 2.0-2007 «Руководство по системе экологического менеджмента» и иных природоохранных нормативных документов, требования которых применимы к деятельности ПАО «РУСАЛ Братск», и содержатся в Перечне нормативно правовых требований согласно П 28-00.4.4.5 «Управление

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взаим. инв. №
						Подп. и дата
						Инва. № подп

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

нормативно правовыми требованиями» (для внутренней документации на заводском сервере при наличии (или уточнить в ОЭ ДЭОТиПБ), для внешней документации по реестру нормативно-правовых требований (по ссылке:(O)/GRUPS/SERTIFY/Work).

14. Определения.

В Программе производственного экологического контроля применяют следующие определения:

Лицензия - специальное разрешение на осуществление конкретного вида деятельности при обязательном соблюдении лицензионных требований и условий, выданное лицензирующим органом юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю;

Окружающая среда - совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов, а также антропогенных объектов;

Биота – исторически сложившаяся совокупность организмов, объединенных общей обл. распространения

Охрана окружающей среды (природоохранная деятельность) - деятельность органов государственной власти Российской Федерации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, общественных и иных некоммерческих объединений, юридических и физических лиц, направленная на сохранение и восстановление природной среды, рациональное использование и воспроизводство природных ресурсов, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию её последствий;

Благоприятная окружающая среда - окружающая среда, качество которой обеспечивает устойчивое функционирование естественных экологических систем, природных и природно-антропогенных объектов;

Негативное воздействие на окружающую среду - воздействие хозяйственной и иной деятельности, последствия которой приводят к негативным изменениям качества окружающей среды;

Нормативы в области охраны окружающей среды (природоохранные нормативы) - установленные нормативы качества окружающей среды и нормативы допустимого воздействия на неё, при соблюдении которых обеспечивается устойчивое функционирование естественных экологических систем и сохраняется биологическое разнообразие;

Оценка воздействия на окружающую среду - вид деятельности по выявлению, анализу и учету прямых, косвенных и иных последствий воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной или иной деятельности в целях принятия решения о возможности или невозможности её осуществления;

Мониторинг окружающей среды (экологический мониторинг) - комплексная система наблюдений за состоянием окружающей среды, оценки и прогноза изменений состояния окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов;

Требования в области охраны окружающей среды (природоохранные требования) - обязательные условия, ограничения или их совокупность, предъявляемые к хозяйственной и иной деятельности, установленные законами, иными правовыми актами, природоохранными нормативами, государственными стандартами и иными нормативными документами в области охраны окружающей среды;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инов. № подл

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Вред окружающей среде - негативное изменение окружающей среды в результате её загрязнения, повлекшее за собой деградацию естественных экологических систем и истощение природных ресурсов;

Производственный экологический контроль - составная часть природоохранной деятельности предприятия, направленная на осуществление проверки выполнения планов и мероприятий по охране природы и оздоровлению окружающей среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, соблюдения нормативов качества окружающей природной среды, выполнения требований природоохранного законодательства;

Другие требования – требования, содержащиеся в нормативных и разрешительных документах внешнего происхождения или любые другие документально оформленные требования заинтересованных сторон, которые предприятие обязано или обязалось выполнять;

Размещение отходов - хранение и захоронение отходов;

Хранение отходов - складирование отходов в специализированных объектах сроком более чем одиннадцать месяцев в целях утилизации, обезвреживания, захоронения;

Захоронение отходов - изоляция отходов, не подлежащих дальнейшей утилизации, в специальных хранилищах в целях предотвращения попадания вредных веществ в окружающую среду;

Утилизация отходов - использование отходов для производства товаров (продукции), выполнения работ, оказания услуг, включая повторное применение отходов, в том числе повторное применение отходов по прямому назначению (рециклинг), их возврат в производственный цикл после соответствующей подготовки (регенерация), а также извлечение полезных компонентов для их повторного применения (рекуперация);

Обезвреживание отходов - уменьшение массы отходов, изменение их состава, физических и химических свойств (включая сжигание и (или) обеззараживание на специализированных установках) в целях снижения негативного воздействия отходов на здоровье человека и окружающую среду;

Объекты размещения отходов - специально оборудованные сооружения, предназначенные для размещения отходов (полигон, шламохранилище, в том числе шламовый амбар, хвостохранилище, отвал горных пород и другое) и включающие в себя объекты хранения отходов и объекты захоронения отходов;

Лимит на размещение отходов - предельно допустимое количество отходов конкретного вида, которые разрешается размещать определенным способом на установленный срок в объектах размещения отходов с учетом экологической обстановки на данной территории;

Норматив образования отходов - установленное количество отходов конкретного вида при производстве единицы продукции;

Паспорт отходов - документ, удостоверяющий принадлежность отходов к отходам соответствующего вида и класса опасности, содержащий сведения об их составе;

Вид отходов - совокупность отходов, которые имеют общие признаки в соответствии с системой классификации отходов;

Сбор отходов - прием или поступление отходов от физических лиц и юридических лиц в целях дальнейших обработки, утилизации, обезвреживания, транспортирования, размещения таких отходов;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Транспортирование отходов - перемещение отходов с помощью транспортных средств вне границ земельного участка, находящегося в собственности юридического лица или индивидуального предпринимателя либо предоставленного им на иных правах;

Накопление отходов - временное складирование отходов (на срок не более чем шесть месяцев) в местах (на площадках), обустроенных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в целях их дальнейших утилизации, обезвреживания, размещения, транспортирования;

Обработка отходов - предварительная подготовка отходов к дальнейшей утилизации, включая их сортировку, разборку, очистку;

Объекты захоронения отходов - предоставленные в пользование в установленном порядке участки недр, подземные сооружения для захоронения отходов I - V классов опасности в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах;

Объекты хранения отходов - специально оборудованные сооружения, которые обустроены в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и предназначены для долгосрочного складирования отходов в целях их последующих утилизации, обезвреживания, захоронения;

Объекты обезвреживания отходов - специально оборудованные сооружения, которые обустроены в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и предназначены для обезвреживания отходов;

Вредное (загрязняющее) вещество - химическое или биологическое вещество либо смесь таких веществ, которое содержится в атмосферном воздухе и которое в определенных концентрациях оказывает вредное воздействие на здоровье человека и окружающую природную среду;

Заинтересованная сторона – отдельное лицо или группа лиц, которые заинтересованы в экологической результативности деятельности организации или испытывают ее влияние

Схема контроля - комплекс документов, содержащих информацию о размещении контрольных точек, способах, методах и периодичности пробоотбора, измерений, анализов, тестирования, о подразделениях (организациях), участвующих в выполнении работ;

Аккредитованная лаборатория - лаборатория, прошедшая аккредитацию;

Аккредитация - официальное признание того, что лаборатория правомочна осуществлять конкретные измерения конкретных объектов и их показателей. Согласно действующим правилам системы аккредитации лабораторий область аккредитации лаборатории определена документом, приложенным к паспорту лаборатории (в самостоятельном виде указанный термин официально не используется);

Инвентаризация отходов производства и потребления - деятельность по выявлению источников образования отходов, определению мест и условий сбора, временного хранения и накопления, использования, обезвреживания

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инва. № подл

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

отходов, количественных и качественных показателей отходов производства и потребления, определению условий и возможности их передачи другим юридическим или физическим лицам.

Инспекционная проверка - действия должностных лиц организации, осуществляющих производственный экологический контроль, направленные на выявление и устранение нарушений природоохранных требований, контроль выполнения мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов.

Предельно допустимый выброс- Научно-технический норматив, устанавливаемый из условия, чтобы содержание загрязняющих веществ в приземном слое воздуха от источника или их совокупности не превышало нормативов качества воздуха для населения, животного и растительного мира;

Инвентаризация выбросов - Систематизация сведений о распределении источников на территории, количестве и составе выбросов;

Источник загрязнения атмосферы- Объект, распространяющий загрязняющие атмосферу вещества.

Сокращения:

В Программе производственного экологического контроля применяют следующие сокращения:

ППЭК- Программа производственного экологического контроля

АД – Алюминиевый Дивизион;

ДЭОТиПБ – дирекция по экологии, охране труда и промышленной безопасности;

ОЭ – отдел экологии;

Р СЭМ АД – Руководство по экологии АД;

СЭМ – система экологического менеджмента;

СТП – стандарт предприятия.

СП –структурное подразделение

ППЭК - Программа производственного экологического контроля

ПЭК - производственный экологический контроль

ПЭМ - производственный экологический мониторинг

ЗВ - загрязняющее вещество

ПДВ - предельно допустимый выброс

ПНООЛР - проект нормативов образования отходов и лимитов их размещения

СЭМ - система экологического менеджмента

СПЛ- санитарно-промышленная лаборатория

КПВО- карта пошагового выполнения операции

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

II. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

2.1 Инвентаризация источников выброса ЗВ, отходов производства и потребления проводится предприятием по договору, заключенному со сторонней организацией.

2.2. Источники выбросов ЗВ инвентаризируются не реже 1 раза в 5 лет при очередной разработке проекта ПДВ. Дата последней инвентаризации источников выбросов -2016 год

2.3 В случае реорганизации или изменения вида деятельности предприятия или какого-либо его подразделения инвентаризация проводится досрочно.

2.4 Этапы проведения инвентаризации:

2.4.1. Подготовка приказа о проведении инвентаризации источников выбросов ЗВ и образования отходов.

2.4.2. Проведение инвентаризационного обследования.

2.4.3. Обработка результатов обследования и оформление выходных материалов.

На подготовительном этапе изучаются следующие сведения:

- информация о видах деятельности предприятия;
- схема организационной структуры предприятия;
- учетные данные (журналы первичного и общего учета отходов, ПОД-1, ПОД-2, форма государственной статистической отчетности 2-ТП (воздух))
- технологические карты производственных процессов;
- данные бухгалтерского учета о поступлении видов сырья,
- вспомогательных материалов, готовых изделий и полуфабрикатов, которые
 - используются (планируется использовать) в производственных процессах;
 - порядок пуска и вывода из эксплуатации оборудования;
 - иная информация, содержащая сведения о режимах работы оборудования, объемах и составе сырья и материалов, применяемых в производственных процессах;
 - материалы последней инвентаризации.

2.5. На этапе инвентаризационного обследования главным образом производится:

- выявление веществ, сырья, используемых в технологических операциях;
- производительность, время работы, эффективность газоочистного оборудования;
- расчет годовых объемов образования загрязняющих веществ от источников выброса.

2.6. По итогам инвентаризации и в дальнейшем при разработке проекта ПДВ для каждого источника выброса определяется:

- перечень ЗВ,
- норматив выброса, г/сек; т/год.

2.7. Результаты инвентаризации применяются при:

- разработке проекта нормативов ПДВ
- подготовке документов для получения Разрешения на выброс ЗВ,
- составления годовой статистической отчетности по форме 2-тп (воздух).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Ив. № подп

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

2.8. Дополнительным источником информации об источниках выбросов ЗВ являются проекты строительства, реконструкции, модернизации, получившие положительное заключение госэкспертизы.

2.9. Производственный контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных и передвижных источников регламентируется:

– Федеральным Законом Российской Федерации от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

– Федеральным Законом Российской Федерации от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;

- ПЗ0-00.4.5.1 «Мониторинг и измерение экологических показателей»;

- П 31-00.4.4.5 «Операционный контроль»;

- СТО 04.00-02-2010 «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеоусловиях»

– другими нормативными правовыми актами, требования которых применимы для деятельности ПАО «РУСАЛ Братск», согласно П28-00.4.4.5 «Управление нормативно-правовыми требованиями».

2.10. Производственный контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу включает в себя:

- контроль соблюдения нормативов ПДВ (расчетным и аналитическим методом);
- контроль выбросов веществ в атмосферу от передвижных источников загрязнения (для автомобилей с бензиновым двигателем определение содержания оксида углерода и углеводорода в отработанных газах, для автомобилей с дизельным двигателем измерение дымности);
- контроль наличия согласованных с территориальными природоохранными органами и действующих по сроку нормативных документов, регламентирующих выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных и передвижных источников, расположенных на промышленной площадке;
- контроль нормативов предельно допустимых выбросов или инвентаризацию источников выбросов;
- контроль наличия разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу, получаемого в природоохранных органах;
- протоколы замеров токсичности и дымности отработанных газов автотранспорта;
- протоколы аналитических замеров концентраций загрязняющих веществ в выбросах от стационарных источников, составленные по результатам замеров, проведенных специалистами СПЛ предприятия;
- ведение журналов по типовым формам первичной учетной документации:
- № ПОД-1 «Журнал учета стационарных источников загрязнения и их характеристик»;
- № ПОД-3 «Журнал учета работы газоочистных и пылеулавливающих установок»;
- контроль за исправным состоянием газоочистных установок;
- соблюдение технологическим персоналом предприятия показателей операционного контроля, оказывающих влияние на величину выбросов загрязняющих веществ;
- выполнение требований технологических инструкций и карт по шаговому выполнению операций;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

- организация работ с подрядными организациями в части соблюдения природоохранного законодательства.

2.2 Показатель суммарной массы выбросов по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику, в том числе загрязняющие вещества, характеризующие применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте (далее маркерные вещества)

Согласно технологическим схемам производства, объективных предпосылок возникновения аварийных, залповых выбросов загрязняющих веществ при работе оборудования в нормальном технологическом режиме не имеется.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Инд. № подп						

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (М)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидеитетности газоочистки (%)	Средн. экпл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
труба корпусов электролиза 1 и 2 (ГОУ №11)	80	10,29	32,315	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1312	4,46158	2,6465		2,6465	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0213	0,72433	0,4301		0,4301	
				электрофиль-гр-пенный аппарат	98,83	85,9/94	328	Углерод (Сажа)	0,00202	0,06869	0,0087		0,0087	
				пенный аппарат	98,83	98,3/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,41	13,94242	12,94		12,94	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	68,796	2339,47083	2167,488		2167,488	
				пенный аппарат	98,83	98,7/98	342	Фториды газообразные	0,385	13,09228	12,155		12,155	
				электрофиль-гр-пенный аппарат	98,83	88,8/94	344	Фториды плохо растворимые	0,897	30,5033	28,281		28,281	
				электрофиль-гр-пенный аппарат	98,83	66,2/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000225	0,00765	0,00709		0,00709	
				электрофиль-гр-пенный аппарат	98,83	85,9/94	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO2	2,911	98,99121	91,811		91,811	
				электрофиль-гр-пенный аппарат	98,83	66,2/76	3748	Смолистые вещества	0,225	7,65133	7,095		7,095	
труба корпусов электролиза 1 и 2 (ГОУ №12)	80	8,96	28,162	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1342	5,25403	2,6832		2,6832	

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. факт. обесп. ещенности газоочистки (%)	Средн. экспл. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0218	0,85349	0,436		0,436
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	89,1/94	328	Углерод (Сажа)	0,00156	0,06574	0,0067		0,0067
				пенный аппарат	98,83	97,8/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,461	19,42826	14,524		14,524
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	65,808	2773,39418	2073,264		2073,264
				пенный аппарат	98,83	98,2/98	342	Фториды газообразные	0,443	17,34379	13,967	13,967	13,967
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	89,2/94	344	Фториды плохо растворимые	0,83	34,97929	26,178		26,178
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	67,3/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000208	0,00814	0,00657	0,00657	0,00657
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	89,1/94	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	1,91	74,77798	60,242		60,242
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	67,3/76	3748	Смолистые вещества	0,208	8,14336	6,573		6,573
труба корпусов электролиза 3 и 4 (ГОУ №21)	80	9,6	30,171	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1134	4,03393	1,8027		1,8027
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0184	0,65454	0,2929		0,2929
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	85/94	328	Углерод (Сажа)	0,00214	0,08023	0,0092		0,0092

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фиде-нт обеспече-ния газоочистк-ой (%)	Средн. экпл./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
				пенный аппарат	98,83	96,2/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,711	26,65716	22,406		22,406	
				пенный аппарат	0	0/0	337	Углерод оксид	68,927	2451,91068	2171,63		2171,63	
				электрофиль-гр+ пенный аппарат	98,83	98,6/98	342	Фториды газообразные	0,402	15,07198	12,685	12,685	12,685	
				электрофиль-гр+ пенный аппарат	98,83	89/94	344	Фториды плохо растворимые	0,885	31,48173	27,913		27,913	
				электрофиль-гр+ пенный аппарат	98,83	64,4/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000237	0,00843	0,00747	0,00747	0,00747	
				электрофиль-гр+ пенный аппарат	98,83	85/94	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO2	3,207	114,08124	101,14		101,14	
				электрофиль-гр+ пенный аппарат	98,83	64,4/76	3748	Смолистые вещества	0,237	8,4307	7,474		7,474	
	80	8,79	27,626	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1068	4,14914	1,707		1,707	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0174	0,67598	0,2774		0,2774	
				электрофиль-гр+ пенный аппарат	98,83	89,3/94	328	Углерод (Сажа)	0,00153	0,05944	0,0066		0,0066	
				пенный аппарат	98,83	97,4/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,516	20,04641	16,272		16,272	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	65,934	2561,51197	2077,225		2077,225	

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. финишн. обесп. едени газоочистк. ой (%)	Средн. эспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				пенный аппарат	98,83	98,8/98	342	Фториды газообразные	0,444	17,24924	14,012	14,012	14,012
				электрофильный аппарат	98,83	90,3/94	344	Фториды плохо растворимые	0,756	29,37033	23,851		23,851
				электрофильный аппарат	98,83	68,1/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000204	0,00793	0,00643	0,00643	0,00643
				электрофильный аппарат	98,83	89,3/94	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	1,991	77,34963	62,782		62,782
				электрофильный аппарат	98,83	68,1/76	3748	Смолистые вещества	0,204	7,92333	6,43		6,43
труба корпусов электролиза 5 и 6 (ГОУ №31)	80	9,24	29,036	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1399	5,31233	2,573		2,573
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0227	0,86197	0,4181		0,4181
				электрофильный аппарат	98,83	84,5/94	328	Углерод (Сажа)	0,00222	0,0843	0,0095		0,0095
				пенный аппарат	98,83	97,1/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,584	22,17583	18,407		18,407
					0	0/0	337	Углерод оксид	69,103	2624,0008	2177,174		2177,174
				пенный аппарат	98,83	98,7/98	342	Фториды газообразные	0,388	14,73326	12,228	12,228	12,228
				электрофильный аппарат	98,83	88,5/94	344	Фториды плохо растворимые	0,924	35,08642	29,139		29,139

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидне обеспечени газочисткой (%)	Средн. эфф. /макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ЦДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				электрофильр+пенный аппарат	98,83	68,1/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000214	0,00813	0,00674	0,00674	0,00674
				электрофильр+пенный аппарат	98,83	84,5/94	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO ₂	3,332	126,52375	105,066		105,066
				электрофильр+пенный аппарат	98,83	68,1/76	3748	Смолистые вещества	0,214	8,12608	6,739		6,739
труба корпусов электролиза 5 и 6 (ГОУ №32)	80	9,1	28,6	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1155	4,40828	1,9778		1,9778
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0188	0,71754	0,3214		0,3214
				электрофильр+пенный аппарат	98,83	88,7/94	328	Углерод (Сажа)	0,00162	0,06183	0,007		0,007
				пенный аппарат	98,83	98,2/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,408	15,57212	12,864		12,864
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	66,102	2522,91247	2082,528		2082,528
				пенный аппарат	98,83	98,3/98	342	Фториды газообразные	0,431	16,44996	13,58		13,58
				электрофильр+пенный аппарат	98,83	89,4/94	344	Фториды плохо растворимые	0,821	31,33508	25,895		25,895
				электрофильр+пенный аппарат	98,83	65,8/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000219	0,00836	0,00689		0,00689

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидне обесп. еченн ости газоочистк ой (%)	Средн. эксл. /макс. степень очисти (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				электрофиль-пенный аппарат	98,83	88,7/94	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	2,053	78,35677	64,73		64,73
				электрофиль-пенный аппарат	98,83	65,8/76	3748	Смолистые вещества	0,219	8,35856	6,895		6,895
труба корпусов электролиза 7 и 8 (ГОУ№41)	80	8,45	26,559	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0915	3,68493	1,4351		1,4351
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0149	0,60006	0,2332		0,2332
				реактор-рук. филь-тр-пен. ашпар.	99,18	96,9/99	328	Углерод (Сажа)	0,00044	0,01772	0,0019		0,0019
				пенный аппарат	99,18	96,9/95	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,546	21,98878	17,228		17,228
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	67,031	2699,5053	2111,824		2111,824
				реактор-рук. филь-тр-пен. ашпар.	99,18	99,5/99,5	342	Фториды газообразные	0,204	8,21559	6,426		6,426
				реактор-рук. филь-тр-пен. ашпар.	99,18	96,6/99	344	Фториды плохо растворимые	0,303	12,20256	9,554		9,554
				реактор-рук. филь-тр-пен. ашпар.	99,18	99,5/95	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000026	0,00105	0,00082		0,00082

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

Подп. и дата

Взам. инв. №

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (М)	Параметры газовой смеси из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фицие нт обесп еженн ости газоо чистк ой (%)	Средн. экспл./макс степен ь очисти (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		скорост ь (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
				реактор-рук. фильтр+пен. ашар.	99,18	96,9/99	2909	Пыль неорганическая. до 20% SiO2	0,647	26,0563	20,396		20,396	
				реактор-рук. фильтр+пен. ашар.	99,18	99,5/95	3748	Смолистые вещества	0,026	1,04708	0,818		0,818	
труба корпусов электролиза 7 и 8 (ГОУ №42)	80	10,76	33,8	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,066	2,5964	0,668		0,668	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0107	0,42093	0,1086		0,1086	
				Реактор-рукавный фильтр	100	98,7/99	328	Углерод (Сажа)	0,00019	0,00747	0,0008		0,0008	
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	13,417	506,90474	423,113		423,113	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	64,12	2422,50366	2020,02		2020,02	
				Реактор-рукавный фильтр	100	98,8/99,5	342	Фториды газообразные	0,127	4,9961	4,017	4,017	4,017	
				Реактор-рукавный фильтр	100	99,26/99	344	Фториды плохо растворимые	0,051	2,00631	1,613		1,613	
				Реактор-рукавный фильтр	100	95,88/95	703	Бенз/а пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000508	0,002	0,001603	0,001603	0,001603	0,001603

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фильтрации обеспыливающих устройств (%)	Средн. экспл. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				Реактор-рукавный фильтр	100	98,7/99	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,246	9,67748	7,749		7,749
				Реактор-рукавный фильтр	100	95,88/95	3748	Смолистые вещества	0,0508	1,99844	1,603		1,603
фонарь корпуса электролиза №1	26	0,48	2640	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,108496	0,04441	1,088344		1,088344
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,02102	0,169		0,169
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017631	0,00722	0,176856		0,176856
				-	0	0/0	317	Гидроцианид(Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00783	0,062		0,062
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,017267	0,00707	0,144845		0,144845
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,246	0,51	38,845		38,845
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	18,879	7,72742	586,238		586,238
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,2798	0,52384	40,345		40,345
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3436	0,54995	42,36		42,36
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,0026	0,0139		0,0139
				-	0	0/0	703	Бензол/пирен (3,4-	0,00284	0,00116	0,0895		0,0895

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. факт. обесп. очистки (%)	Средн. экпл. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м3/с)	код	наименование	г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								Бензпирен					
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01055	0,005736		0,005736
				-	0	0/0	2732	Угледорогды (по керосину)	0,044675	0,01829	0,386847		0,386847
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO2	2,066	0,84564	65,158		65,158
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,892	0,77442	59,674		59,674
Фонарь корпуса электролиза №2	26	0,48	2640	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,108496	0,04441	1,088344		1,088344
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,02087	0,169		0,169
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017631	0,00722	0,176856		0,176856
				-	0	0/0	317	Гидроцианид (Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00778	0,062		0,062
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,017267	0,00707	0,144845		0,144845
				-	0	0/0	330	Сернистый диоксид (Анидрид сернистый)	1,244	0,50919	38,773		38,773
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	18,844	7,71309	585,143		585,143
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,2784	0,52327	40,301	40,301	40,301

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фиде-нт обесп-ечен-ости газооч-истк-ой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3421	0,54934	42,314		42,314
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00258	0,0139		0,0139
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00283	0,00116	0,0893	0,0893	0,0893
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01055	0,005736		0,005736
				-	0	0/0	2732	Углеводороды (по керосину)	0,044675	0,01829	0,386847		0,386847
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	2,064	0,84482	65,096		65,096
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,889	0,77319	59,562		59,562
фонарь корпуса электролиза №3	26	0,48	2640	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,108496	0,04441	1,088344		1,088344
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,02087	0,169		0,169
				-	0	0/0	304	Азот (III) оксид (Азота оксид)	0,017631	0,00722	0,176856		0,176856
				-	0	0/0	317	Гидроцианид(Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00778	0,062		0,062
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,017267	0,00707	0,144845		0,144845
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,247	0,51041	38,894		38,894

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (М)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидне нт обесп еченн ости газоо чистк ой (%)	Средн. экспл./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (М)	Скорость (М/с)				Объем на 1 трубу (м3/с)	код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	18,902	7,73683	586,972		586,972	
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,2841	0,5256	40,48	40,48	40,48	
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3481	0,55179	42,502		42,502	
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00258	0,0139		0,0139	
				-	0	0/0	703	Бенз/а пирен (3,4-Бензпирен)	0,00284	0,00116	0,0896	0,0896	0,0896	
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01055	0,005736		0,005736	
				-	0	0/0	2732	Угледороды (по керосину)	0,044675	0,01829	0,386847		0,386847	
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO2	2,074	0,84891	65,4	65,4	65,4	
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,895	0,77565	59,748	59,748	59,748	
фонарь корпуса электролиза №4	26	0,48	2640	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,108496	0,04441	1,088344		1,088344	
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,02087	0,169	0,169	0,169	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017631	0,00722	0,176856		0,176856	
				-	0	0/0	317	Гидроцианид(Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00778	0,062	0,062	0,062	

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидне обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эксл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,017267	0,00707	0,144845		0,144845
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Андринд сернистый)	1,247	0,51041	38,872		38,872
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	18,892	7,73274	586,642		586,642
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,2823	0,52486	40,423		40,423
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3462	0,55102	42,442		42,442
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00258	0,0139		0,0139
				-	0	0/0	703	Бенз/алпирен (3,4-Бензпирен)	0,00284	0,00116	0,0896		0,0896
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01055	0,005736		0,005736
				-	0	0/0	2732	Углеводороды (по керосину)	0,044675	0,01829	0,386847		0,386847
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO2	2,071	0,84769	65,299		65,299
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,894	0,77524	59,715		59,715
фонарь корпуса электролиза №5	26	0,48	2640	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,108496	0,04441	1,088344		1,088344
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,02087	0,169		0,169
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017631	0,00722	0,176856		0,176856

Изм. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

376

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф ффине нт обесп ечени ости газоо чистк ой (%)	Средн. экспл./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	317	Гидроцианид(Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00778	0,062		0,062
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,017267	0,00707	0,144845		0,144845
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,248	0,51082	38,897		38,897
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	18,904	7,73765	587,025		587,025
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,2857	0,52625	40,531	40,531	40,531
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3498	0,55249	42,556		42,556
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00258	0,0139		0,0139
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00284	0,00116	0,0896	0,0896	0,0896
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01055	0,005736		0,005736
				-	0	0/0	2732	Углевороды (по керосину)	0,044675	0,01829	0,386847		0,386847
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая, до 20% SiO ₂	2,077	0,85014	65,496		65,496
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,895	0,77565	59,754		59,754
фонарь корпуса электролиза №6	26	0,48	2640	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,108496	0,04441	1,088344		1,088344

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. факт. обесп. очистки газовых выбросов (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выборы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,02087	0,169		0,169
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017631	0,00722	0,176856		0,176856
				-	0	0/0	317	Гидроцианид (Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00778	0,062		0,062
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,017267	0,00707	0,144845		0,144845
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,253	0,51287	39,066		39,066
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	18,985	7,77081	589,577		589,577
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,2878	0,52711	40,596	40,596	40,596
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3519	0,55335	42,623		42,623
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00258	0,0139		0,0139
				-	0	0/0	703	Бензол/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00285	0,00117	0,09	0,09	0,09
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углевод)	0,025778	0,01055	0,005736		0,005736
				-	0	0/0	2732	Углеводороды (по керосину)	0,044675	0,01829	0,386847		0,386847
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая, до 20% SiO ₂	2,079	0,85096	65,569		65,569
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,903	0,77892	60,014		60,014

Изм. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

378

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (М)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. фидне нт обесп ечен ости газоо чистк ой (%)	Средн. экшп./макс степен ь очисти ки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)		
		Высота источника выброса (М)	скорост ь (М/с)				Объем на 1 трубу (м3/с)	код	наименование	г/с	мг/м3			т/год	
1	26	3	0,48	4	2640	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
фонарь корпуса электролиза №7						-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,108496	0,04441	1,088344		1,088344
						-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,02087	0,169		0,169
						-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017631	0,00722	0,176856		0,176856
						-	0	0/0	317	Гидроцианид(Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00778	0,062		0,062
						-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,017267	0,00707	0,144845		0,144845
						-	0	0/0	330	Серя диоксид (Ангидрид сернистый)	1,218	0,49854	37,979		37,979
						-	0	0/0	337	Углерод оксид	18,464	7,55755	573,144		573,144
						-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,2507	0,51193	39,428		39,428
						-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,313	0,53743	41,397		41,397
						-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00258	0,0139		0,0139
						-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00277	0,00113	0,0875		0,0875
						-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01055	0,005736		0,005736
						-	0	0/0	2732	Углеводороды (по керосину)	0,044675	0,01829	0,386847		0,386847

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. финишн. обесп. ечени ости газоочистк. ой (%)	Средн. экпл. /макс. степень очисти (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO ₂	2,019	0,8264	63,674		63,674
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,85	0,75723	58,337		58,337
фонарь корпуса электролиза №8	26	0,48	2640	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,108496	0,04441	1,088344		1,088344
				-	0	0/0	303	Алмакак	0,051	0,02087	0,169		0,169
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017631	0,00722	0,176856		0,176856
				-	0	0/0	317	Гидроцианид (Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00778	0,062		0,062
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,017267	0,00707	0,144845		0,144845
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,208	0,49445	37,65		37,65
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	18,308	7,4937	568,235		568,235
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,2595	0,51553	39,704	39,704	39,704
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3222	0,54119	41,687		41,687
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00258	0,0139		0,0139
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00275	0,00113	0,0868	0,0868	0,0868

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

380

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидне нт обесп ечени ости газоо чистк ой (%)	Средн. экспл./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01055	0,005736		0,005736
				-	0	0/0	2732	Угледорода (по керосину)	0,044675	0,01829	0,386847		0,386847
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO ₂	2,038	0,83418	64,285		64,285
проем	35	0,01	1,696	-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,834	0,75068	57,836		57,836
проем	35	0,01	1,583	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,025	15,01054	0,5		0,5
проем	35	0,01	1,583	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,312	204,31369	0,8		0,8
проем	35	0,01	1,583	-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	0,0008	0,52388	0,00063		0,00063
проем	35	0,01	1,583	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,312	204,31369	0,8		0,8

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. ф-ции обесп-е ченн-ости газооч-истк-ой (%)	Средн-е /макс- степень оч-истк-и (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
проем	35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,071	38,0232	0,044		0,044
проем	35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,071	38,0232	0,044		0,044
проем	35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,071	38,0232	0,044		0,044
проем	35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,071	38,0232	0,044		0,044
проем	35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,071	38,0232	0,044		0,044
проем	35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,071	38,0232	0,044		0,044

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф-ф-нт обесп-е-ч-е-н-н-ости газооч-ист-к-ой (%)	Средн-я /макс-им-ая степ-ень оч-ист-ки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ЦДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
проем	35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,071	38,0232	0,044		0,044	
проем	35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,071	38,0232	0,044		0,044	
проем	35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,071	38,0232	0,044		0,044	
проем	35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,071	38,0232	0,044		0,044	
проем	35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,071	38,0232	0,044		0,044	

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

383

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Подп. и дата	Взам. инв. №	Высота источника выброса (м)		Параметры газовой смеси из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидне обеспечени ости газоочистк ой (%)	Средн. экспл./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
			код	наименование	г/с	мг/м3				т/год							
1			2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
проем			35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,071	38,0232	0,044		0,044		
проем			35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,071	38,0232	0,044		0,044		
проем			35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,071	38,0232	0,044		0,044		
проем			35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0688	36,84501	0,0426		0,0426		
						-	0	0/0	344	Фториды плохo растворимые	0,002	1,07108	0,0012		0,0012		
						-	0	0/0	703	Бенз/а пирен (3,4-Бензпирен)	2,00e-08	0,00001	1,20e-08		1,20e-08		
						-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	0,0002	0,10711	0,00012		0,00012		
проем			35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,071	38,0232	0,044		0,044		

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фиде обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ЦДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м3/с)	код	наименование	г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
проем	35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,071	38,0232	0,044		0,044
проем	35	0,02	1,922	-	0	0/0	101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0688	36,84501	0,0426		0,0426
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	0,002	1,07108	0,0012		0,0012
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	2,00e-08	0,00001	1,20e-08	1,20e-08	1,20e-08
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	0,0002	0,10711	0,00012		0,00012
проем	35	0,02	1,809	-	0	0/0	101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,013	7,08205	0,0085		0,0085
крайные вентиляторы	10	5,5	1,714	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,005154	3,28237	0,041807		0,041807
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000838	0,53369	0,006794		0,006794
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,000557	0,35473	0,003775		0,003775
				-	0	0/0	330	Серя диоксид	0,001331	0,84766	0,009907		0,009907

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (М)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. ф.и.не обесп. еченн ости газоочистк ой (%)	Средн. эфф. степен ь очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (М)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м3/с)	код	наименование	г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								(Ангидрид сернистый)					
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,010366	6,60167	0,078799		0,078799
				-	0	0/0	2732	Углеводороды (по керосину)	0,002106	1,34122	0,016802		0,016802
				-	0	0/0	2902	Взвешенные вещества	0,013	8,27916	0,252		0,252
труба	10	14,99	1,884	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0370155	38,359	0,019182		0,019182
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,006015	6,23332	0,003117		0,003117
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,013194	13,67288	0,006838		0,006838
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,2226129	230,69277	0,115366		0,115366
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,0559973	58,02976	0,02902		0,02902
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000002	0,00021	1,04e-08		1,04e-08
				-	0	0/0	2904	Магунная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0008805	0,91246	0,000456		0,000456
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,100741	0	1,393771		1,393771

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. фидеит обесчечены ости газоочистк ой (%)	Средн. экпл. /макс степень очисти ки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
труба корпусов электролиза 9 и 10 (ГОУ №51)	80	9	28,278	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1285	4,81049	1,9704		1,9704
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0209	0,78241	0,3202		0,3202
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	88,3/94	328	Углерод (Сажа)	0,00167	0,06252	0,0072		0,0072
				пенный аппарат	98,83	97,3/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,55	20,58966	17,333		17,333
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	68,423	2561,46613	2155,717		2155,717
				пенный аппарат	98,83	98,7/98	342	Фториды газообразные	0,374	14,00097	11,8	11,8	11,8
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	89,8/94	344	Фториды плохо растворимые	0,8	29,9486	25,237		25,237
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	65,4/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000229	0,00857	0,00722		0,00722
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	88,3/94	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO ₂	2,227	83,36941	70,228		70,228
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	65,4/76	3748	Смолистые вещества	0,229	8,57279	7,218		7,218
труба корпусов электролиза 9 и 10 (ГОУ №52)	80	9,35	29,38	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1015	3,70782	1,5621		1,5621

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фиде инт. обесп. ечени ости газоочистк ой (%)	Средн. эксл. /макс степень очисти (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0165	0,60275	0,2538		0,2538
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	84,9/94	328	Углерод (Сажа)	0,00216	0,07891	0,0093		0,0093
				пенный аппарат	98,83	98,8/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,323	11,79929	10,176		10,176
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	65,451	2390,94435	2062,005		2062,005
				пенный аппарат	98,83	98,9/98	342	Фториды газообразные	0,329	12,01847	10,378	10,378	10,378
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	89,4/94	344	Фториды плохо растворимые	0,792	28,93199	24,988		24,988
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	59,7/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000254	0,00928	0,008	0,008	0,008
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	84,9/94	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	3,007	109,8466	94,828		94,828
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	59,7/76	3748	Смолистые вещества	0,254	9,27869	8,003		8,003
труба корпусов электролиза 11 и 12 (ГОУ №61)	80	8,55	26,846	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1208	4,82939	2,2308		2,2308
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0196	0,78358	0,3625		0,3625
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	85,1/94	328	Углерод (Сажа)	0,00213	0,08515	0,0092		0,0092

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидеитетности очистки (%)	Средн. застп. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				пенный аппарат	98,83	98,7/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,355	14,19233	11,191		11,191
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	69,074	2761,46786	2176,245		2176,245
				пенный аппарат	98,83	98,6/98	342	Фториды газообразные	0,394	15,75149	12,436	12,436	12,436
				электрофильтр-пенный аппарат	98,83	89,5/94	344	Фториды плохо растворимые	0,832	33,26203	26,242		26,242
				электрофильтр-пенный аппарат	98,83	68,5/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000211	0,00844	0,00666		0,00666
				электрофильтр-пенный аппарат	98,83	83,1/94	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO ₂	3,195	127,73098	100,755		100,755
				электрофильтр-пенный аппарат	98,83	68,5/76	3748	Смолистые вещества	0,211	8,43544	6,655		6,655
труба корпусов электролиза 11 и 12	80	9,43	29,628	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1246	4,66762	2,2386		2,2386
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0202	0,75671	0,3638		0,3638
				электрофильтр-пенный аппарат	98,83	84,2/94	328	Углерод (Сажа)	0,00226	0,08466	0,0097		0,0097
				пенный аппарат	98,83	97,9/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,449	16,81992	14,152		14,152
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	66,074	2475,18831	2081,64		2081,64

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (М)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. финишн. обесп. еченн. газоочистк. ой (%)	Средн. эксл. /макс. степень очисти (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)	
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (М3/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
				пенный аппарат	98,83	99,1/98	342	Фториды газообразные	0,304	11,3881	9,593	9,593	9,593		
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	89,4/94	344	Фториды плохо растворимые	0,803	30,08106	25,316		25,316		
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	66,2/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000216	0,00809	0,00681	0,00681	0,00681	0,00681	
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	84,2/94	2909	Пыль неорганическая. до 20% SiO2	3,287	123,13382	103,658		103,658	103,658	
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	66,2/76	3748	Смолистые вещества	0,216	8,09154	6,814		6,814	6,814	
труба корпусов электролиза 13 14 (ГОУ №71)	80	9,23	28,995	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0926	3,45102	1,4207		1,4207		
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,015	0,55902	0,2309		0,2309		
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	83,1/94	328	Углерод (Сажа)	0,00242	0,09019	0,0104		0,0104		
				пенный аппарат	98,83	97,7/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,499	18,59674	15,723		15,723		
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	69,192	2578,64846	2179,962		2179,962		
				пенный аппарат	98,83	98,9/98	342	Фториды газообразные	0,348	12,96927	10,986		10,986	10,986	
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	89,9/94	344	Фториды плохо растворимые	0,803	29,92622	25,33		25,33	25,33	

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидеит. обесп. еченн. ости газоочистк. ой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м3/с)	код	наименование	г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				электрофильный аппарат	98,83	66,3/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000226	0,00842	0,00712	0,00712	0,00712
				электрофильный аппарат	98,83	83,1/94	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	3,822	142,43835	120,52		120,52
				электрофильный аппарат	98,83	66,3/76	3748	Смолистые вещества	0,226	8,42257	7,115		7,115
труба корпусов электролиза 13 и 14 (ГОУ №72)	80	9,13	28,687	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1686	6,41543	3,7368		3,7368
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0274	1,0426	0,6072		0,6072
				электрофильный аппарат	98,83	87,7/94	328	Углерод (Сажа)	0,00176	0,06697	0,0076		0,0076
				пенный аппарат	98,83	97,9/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,45	17,12304	14,176		14,176
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	66,187	2518,49551	2085,195		2085,195
				пенный аппарат	98,83	98,7/98	342	Фториды газообразные	0,362	13,77454	11,429	11,429	11,429
				электрофильный аппарат	98,83	90/94	344	Фториды плохо растворимые	0,761	28,95697	24,014		24,014
				электрофильный аппарат	98,83	66,9/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000212	0,00807	0,00669	0,00669	0,00669

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

1	2	3	4		5	6	7	8		9	10			11	12	13	14
			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)				Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)		Наименование газоочистных установок	Кэф. фице обеспечени газоочистк ой (%)	Средн. экпл./макс. степень очистки (%)				
1					электрофильтр+пенный аппарат	98,83	87,7/94	8	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	2,36	89,80086	74,428		74,428		
					электрофильтр+пенный аппарат	98,83	66,9/76	3748		Смолистые вещества	0,212	8,06686	6,689		6,689		6,689
труба корпусов электрошла 15 и 16 (ГОУ №81)	80	10,24	32,176		-	0	0/0	301		Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0915	3,08332	1,4136		1,4136		1,4136
					-	0	0/0	304		Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0149	0,50209	0,2297		0,2297		0,2297
					электрофильтр+пенный аппарат	98,83	88,5/96	328		Углерод (Сажа)	0,00164	0,05526	0,0071		0,0071		0,0071
					пенный аппарат	98,83	98,4/90	330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,383	12,90612	12,063		12,063		12,063
					-	0	0/0	337		Углерод оксид	66,438	2238,79104	2093,121		2093,121		2093,121
					пенный аппарат	98,83	99,2/98	342		Фториды газообразные	0,29	9,77226	9,151		9,151		9,151
					электрофильтр+пенный аппарат	98,83	89,9/96	344		Фториды плохо растворимые	0,77	25,94703	24,289		24,289		24,289
					электрофильтр+пенный аппарат	98,83	69,6/77,2	703		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000196	0,0066	0,00619		0,00619		0,00619
					электрофильтр+пенный аппарат	98,83	88,5/96	2909		Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	2,143	72,21363	67,568		67,568		67,568

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Коэф. фидне обеспечени остии газоочистк ой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)			код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				98,83	69,6/77,2	3748	Смолистые вещества	0,196	6,6047	6,185		6,185
труба корпусов электролиза 15 и 16 (ГОУ №82)	80	9,81	30,826	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0949	3,39432	1,5717		1,5717
				0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0154	0,55082	0,2554		0,2554
				98,83	90,3/96	328	Углерод (Сажа)	0,00139	0,04972	0,006		0,006
				98,83	98,2/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,392	14,0208	12,368		12,368
				0	0/0	337	Углерод оксид	63,553	2273,12192	2002,13		2002,13
				98,83	98,5/98	342	Фториды газообразные	0,375	13,41275	11,841	11,841	11,841
				98,83	90,4/96	344	Фториды плохо растворимые	0,704	25,18021	22,203		22,203
				98,83	63,5/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000224	0,00801	0,00706	0,00706	0,00706
				98,83	90,3/96	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	1,576	56,36933	49,697		49,697
				98,83	63,5/77,2	3748	Смолистые вещества	0,224	8,01188	7,059		7,059

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидеитетности очистки (%)	Средн. эксп. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
фонарь корпуса электролиза №9	25	0,48	2666	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,106065	0,04299	1,136595		1,136595	
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,02067	0,169		0,169	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017236	0,00699	0,184697		0,184697	
				-	0	0/0	317	Гидроцианид (Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,0077	0,062		0,062	
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,018294	0,00741	0,163998		0,163998	
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Диоксид сернистый)	1,239	0,50219	38,712		38,712	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	18,824	7,62976	583,899		583,899	
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,2446	0,50446	39,233		39,233	
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3066	0,52959	41,193		41,193	
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00255	0,0139		0,0139	
				-	0	0/0	703	Бензол (Бензин (3,4-бензпирен))	0,00283	0,00115	0,0892		0,0892	
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01045	0,00701		0,00701	
				-	0	0/0	2732	Углеворода (по керосину)	0,042906	0,01739	0,380594		0,380594	

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. фидеинт. обесп. еченн. остн. газоочистк. ой (%)	Средн. экшп./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO ₂	2,001	0,81105	63,101		63,101
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,886	0,76444	59,477		59,477
фонарь корпуса электролиза №10	26	0,48	2666	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,106065	0,04299	1,136595		1,136595
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,02067	0,169		0,169
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017236	0,00699	0,184697		0,184697
				-	0	0/0	317	Гидроцианид (Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,0077	0,062		0,062
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,018294	0,00741	0,163998		0,163998
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,232	0,49936	38,475		38,475
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	18,71	7,58356	580,314		580,314
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,2389	0,50215	39,053		39,053
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3006	0,52716	41,004		41,004
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00255	0,0139		0,0139
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00281	0,00114	0,0887		0,0887

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. финишн. обесп. ечени газаоочистк ой (%)	Средн. экпл. /макс. степень очисти (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01045	0,00701		0,00701
				-	0	0/0	2732	Углекислоты (по керосину)	0,042906	0,01739	0,380594		0,380594
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	1,992	0,8074	62,828		62,828
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,874	0,75957	59,111		59,111
фонарь корпуса электролиза №11	25	0,48	2666	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,106065	0,04299	1,136595		1,136595
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,02067	0,169		0,169
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017236	0,00699	0,184697		0,184697
				-	0	0/0	317	Гидроцианид (Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,0077	0,062		0,062
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,018294	0,00741	0,163998		0,163998
				-	0	0/0	330	Сернистый диоксид (Диоксид сернистый)	1,251	0,50706	39,077		39,077
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	18,998	7,70029	589,413		589,413
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,2629	0,51188	39,81		39,81
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3258	0,53737	41,799		41,799

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидне обещ ечени газоочистк ой (%)	Средн. экспл /макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00255	0,0139		0,0139	
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00286	0,00116	0,0901	0,0901		0,0901
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01045	0,00701		0,00701	0,00701
				-	0	0/0	2732	Углероды (по керосину)	0,042906	0,01739	0,380594		0,380594	0,380594
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO ₂	2,032	0,82361	64,085		64,085	64,085
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,904	0,77173	60,04		60,04	60,04
Фонарь корпуса электролиза №12	25	0,48	2666	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,106065	0,04299	1,136595		1,136595	1,136595
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,02067	0,169		0,169	0,169
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017236	0,00699	0,184697		0,184697	0,184697
				-	0	0/0	317	Гидроцианид(Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,0077	0,062		0,062	0,062
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,018294	0,00741	0,163998		0,163998	0,163998
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,243	0,50381	38,842		38,842	38,842
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	18,886	7,65489	585,865		585,865	585,865

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф фидие нт обесп ечени ости газоо чистк ой (%)	Средн экпл /макс степень очисти ки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	скорост ь (м/с)				Объем на 1 трубу (м3/с)	код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,2531	0,50791	39,503	39,503	39,503	
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3156	0,53324	41,476		41,476	
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00255	0,0139		0,0139	
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00284	0,00115	0,0895		0,0895	
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01045	0,00701		0,00701	
				-	0	0/0	2732	Угледороды (по керосину)	0,042906	0,01739	0,380594		0,380594	
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	2,016	0,81713	63,573		63,573	
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,892	0,76687	59,677		59,677	
Фонарь корпуса электролаз №13	25	0,48	2666	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,106065	0,04299	1,136595		1,136595	
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,02067	0,169		0,169	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017236	0,00699	0,184697		0,184697	
				-	0	0/0	317	Гидроцианид(Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,0077	0,062		0,062	
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,018294	0,00741	0,163998		0,163998	

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

398

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. финде-нт обещ-енчн остн газооч-истк ой (%)	Средн. экслд./макс степень очисти (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	330	Серв диоксид (Антрид сернистый)	1,255	0,50868	39,198		39,198
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	19,056	7,7238	591,243		591,243
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,2634	0,51208	39,827		39,827
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3263	0,53758	41,816		41,816
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00255	0,0139		0,0139
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензшрвен)	0,00286	0,00116	0,0903	0,0903	0,0903
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01045	0,00701		0,00701
				-	0	0/0	2732	Углеворода (по керосну)	0,042906	0,01739	0,380594		0,380594
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO ₂	2,032	0,82361	64,083		64,083
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,91	0,77416	60,227		60,227
фонарь корпуса электролиза №14	25	0,48	2666	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,106065	0,04299	1,136595		1,136595
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,02067	0,169		0,169
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017236	0,00699	0,184697		0,184697

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. фише	Средн. экпл. / макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	317	Гидроцианид (Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,0077	0,062		0,062
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,018294	0,00741	0,163998		0,163998
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,244	0,50422	38,854		38,854
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	18,891	7,65692	586,038		586,038
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,2513	0,50718	39,445	39,445	39,445
				-	0	0/0	344	Фториды плохорастворимые	1,3136	0,53243	41,415		41,415
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00255	0,0139		0,0139
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00284	0,00115	0,0895	0,0895	0,0895
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01045	0,00701		0,00701
				-	0	0/0	2732	Углеводороды (по керосину)	0,042906	0,01739	0,380594		0,380594
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO2	2,012	0,81551	63,46		63,46
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,893	0,76727	59,695		59,695
Фонарь корпуса электролиза №15	2,5	0,48	2683	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,106065	0,04272	1,136595		1,136595

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (М)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидне обеспечени ости газоочистк ой (%)	Средн. экпл. /макс. степень очисти (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (М)	Скорость (М/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,02054	0,169		0,169
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017236	0,00694	0,184697		0,184697
				-	0	0/0	317	Гидроцианид(Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00765	0,062		0,062
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,018294	0,00737	0,163998		0,163998
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,227	0,49418	38,342		38,342
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	18,646	7,50973	578,304		578,304
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,2352	0,49748	38,938		38,938
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,2967	0,52225	40,882		40,882
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00254	0,0139		0,0139
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0028	0,00113	0,0884		0,0884
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01038	0,00701		0,00701
				-	0	0/0	2732	Углеводороды (по керосину)	0,042906	0,01728	0,380594		0,380594
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	1,987	0,80027	62,648		62,648
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,868	0,75234	58,906		58,906

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фициент обеспечени остии газоочистк ой (%)	Средн. экспл./макс степень очисти (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м3/с)	код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Фонарь корпуса электролиза №16	25	0,48	2683	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,106065	0,04272	1,136595		1,136595	
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,02054	0,169		0,169	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017236	0,00694	0,184697		0,184697	
				-	0	0/0	317	Гидроцианид(Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00765	0,062		0,062	
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,018294	0,00737	0,163998		0,163998	
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,173	0,47243	36,614		36,614	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	17,817	7,17585	552,172		552,172	
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,1761	0,47368	37,075		37,075	
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,2347	0,49728	38,927		38,927	
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00254	0,0139		0,0139	
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00267	0,00108	0,0844		0,0844	
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01038	0,00701		0,00701	
				-	0	0/0	2732	Углеводороды (по керосину)	0,042906	0,01728	0,380594		0,380594	

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выводе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидеитетности очистки (%)	Средн. экспл. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO ₂	1,891	0,76161	59,623		59,623
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,783	0,71811	56,238		56,238
проем	35	0,01	1,583	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,312	204,31369	1,555		1,555
проем	35	0,01	1,583	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,312	204,31369	1,555		1,555
проем	35	0,01	1,583	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,312	204,31369	1,555		1,555
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидеит обесчеченности газоочисткой (%)	Средн. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидне нт обесп еченн ости газоо чистк ой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. факт. обесп. едениosti чисткoi (%)	Средн. эфф. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0033	1,59259	0,0028		0,0028
проем	35	0,02	2,148	-	0	0/0	344	Фториды плохo растворимые	0,018	8,68684	0,0066		0,0066
крышные вентиляторы	20	5,42	1,69	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,005154	3,16141	0,041807		0,041807

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. финишн. обесп. еченн остн газоо чистк ой (%)	Средн. экспл./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000838	0,51402	0,006794		0,006794	
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,000557	0,34166	0,003775		0,003775	
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,001331	0,81642	0,009907		0,009907	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,010366	6,35841	0,078799		0,078799	
				-	0	0/0	2732	Углеводороды (по керосину)	0,002106	1,2918	0,016802		0,016802	
				-	0	0/0	2902	Взвешенные вещества	0,04	24,53562	0,589		0,589	
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,080741	0	1,390035		1,390035	
труба корпусов электролиза 17 и 18 (ГОУ№91)	80	9,14	28,715	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1455	5,49393	3,0276		3,0276	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0236	0,89111	0,492		0,492	
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	87,2/96	328	Углерод (Сажа)	0,00183	0,0691	0,0079		0,0079	
				пенный аппарат	98,83	98,6/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,401	15,14135	12,643		12,643	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	75,012	2832,37654	2363,505		2363,505	

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. фиде обещ ечени газоо чистк ой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				пенный аппарат	98,83	98,4/98	342	Фториды газообразные	0,461	17,40689	14,545	14,545	14,545
				электрофильтр+пенный аппарат	98,83	88,6/96	344	Фториды плохо растворимые	0,973	36,73949	30,681		30,681
				электрофильтр+пенный аппарат	98,83	66,1/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000246	0,00929	0,00776	0,00776	0,00776
				электрофильтр+пенный аппарат	98,83	87,2/96	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	2,656	100,28785	83,762		83,762
				электрофильтр+пенный аппарат	98,83	66,1/77,2	3748	Смолистые вещества	0,246	9,28871	7,759		7,759
труба корпусов электролиза 17 н 18 (ГОУ №92)	80	8,9	27,974	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1402	5,47075	2,9197		2,9197
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0228	0,88968	0,4745		0,4745
				электрофильтр+пенный аппарат	98,83	85,2/96	328	Углерод (Сажа)	0,00212	0,08272	0,0091		0,0091
				пенный аппарат	98,83	98,3/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,394	15,3743	12,418		12,418
					0	0/0	337	Углерод оксид	66,019	2576,13126	2079,923		2079,923
				пенный аппарат	98,83	98,7/98	342	Фториды газообразные	0,362	14,12562	11,42	11,42	11,42
				электрофильтр+пенный аппарат	98,83	88,3/96	344	Фториды плохо растворимые	0,877	34,22147	27,643		27,643

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

408

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидне нт обесп ечен ости газоо чистк ой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ЦЛВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				электрофильр-пенный аппарат	98,83	66,7/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000213	0,00831	0,00671	0,00671	0,00671
				электрофильр-пенный аппарат	98,83	85,2/96	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO2	2,876	112,22456	90,709		90,709
				электрофильр-пенный аппарат	98,83	66,7/77,2	3748	Смолистые вещества	0,213	8,31149	6,711		6,711
труба корпусов электролиза 19 и 20 (ГОУ №101)	80	9,27	29,138	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1108	4,05332	2,08		2,08
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,018	0,65848	0,338		0,338
				электрофильр-пенный аппарат	98,83	86/96	328	Углерод (Сажа)	0,002	0,07316	0,0086		0,0086
				пенный аппарат	98,83	98,6/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,398	14,55974	12,542		12,542
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	74,413	2722,19616	2344,624		2344,624
				пенный аппарат	98,83	99,3/98	342	Фториды газообразные	0,309	11,30392	9,746	9,746	9,746
				электрофильр-пенный аппарат	98,83	89,5/96	344	Фториды плохо растворимые	0,894	32,70455	28,208		28,208
				электрофильр-пенный аппарат	98,83	63,3/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000264	0,00966	0,00831	0,00831	0,00831

Инва. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фицие нт обесп еченн ости газоо чистк ой (%)	Средн. экспл./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				электрофиль+ пенный аппарат	98,83	86/96	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	3,109	113,73426	98,057		98,057
				электрофиль+ пенный аппарат	98,83	63,3/77,2	3748	Смолистые вещества	0,264	9,65772	8,311		8,311
труба корпусов электролиза 19 и 20 (ГОУ № 102)	80	8,87	27,858	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1046	4,0986	1,7559		1,7559
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017	0,66612	0,2853		0,2853
				электрофиль+ пенный аппарат	98,83	93,1/96	328	Углерод (Сажа)	0,00099	0,03879	0,0043		0,0043
				пенный аппарат	98,83	98,4/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,377	14,7722	11,891		11,891
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	65,493	2566,24767	2063,308		2063,308
				пенный аппарат	98,83	99,1/98	342	Фториды газообразные	0,301	11,79425	9,487	9,487	9,487
				электрофиль+ пенный аппарат	98,83	90,8/96	344	Фториды плохо растворимые	0,7	27,42848	22,061		22,061
				электрофиль+ пенный аппарат	98,83	70,5/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000188	0,00737	0,00592	0,00592	0,00592
				электрофиль+ пенный аппарат	98,83	93,1/96	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,925	36,24478	29,168		29,168

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. фиде-нт обеспече-ния ости газоочистк-ой (%)	Средн. экс-п./макс. степ-ень очисти- (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				электрофиль-пенный аппарат	98,83	70,5/77,2	3748	Смолистые вещества	0,188	7,36651	5,924		5,924
труба корпусов электролиза 21 и 22 (ГОУ №111)	80	9,24	29,032	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1709	6,40411	3,944		3,944
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0278	1,04175	0,6409		0,6409
				электрофиль-пенный аппарат	98,83	87/96	328	Углерод (Сажа)	0,00186	0,0697	0,008		0,008
				пенный аппарат	98,83	98,6/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,402	15,06409	12,666		12,666
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	75,15	2816,08547	2367,854		2367,854
				пенный аппарат	98,83	99/98	342	Фториды газообразные	0,363	13,60265	11,439		11,439
				электрофиль-пенный аппарат	98,83	89,7/96	344	Фториды плохо растворимые	0,89	33,35085	28,07		28,07
				электрофиль-пенный аппарат	98,83	64,8/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000245	0,00918	0,00774		0,00774
				электрофиль-пенный аппарат	98,83	87/96	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	2,871	107,58458	90,539		90,539
				электрофиль-пенный аппарат	98,83	64,8/77,2	3748	Смолистые вещества	0,245	9,18085	7,74		7,74

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Инва. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

411

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (М)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. фице нт обесп еченн ости газоо чистк ой (%)	Средн. экспл./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		скорост ь (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
труба корпусов электролиза 21 и 22 (ГОУ №112)	80	10,16	31,915	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1487	5,01766	3,2113		3,2113
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0242	0,81659	0,5218		0,5218
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	90,4/96	328	Углерод (Сажа)	0,00137	0,04623	0,0059		0,0059
				пенный аппарат	98,83	98,5/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,367	12,38386	11,578		11,578
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	66,141	2231,82733	2083,751		2083,751
				пенный аппарат	98,83	98,8/98	342	Фториды газообразные	0,348	11,74273	10,988		10,988
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	90,5/96	344	Фториды плохо растворимые	0,729	24,59899	22,981		22,981
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	65,5/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензирен)	0,000212	0,00715	0,00668		0,00668
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	90,4/96	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	1,651	55,71048	52,073		52,073
				электрофильтр+ пенный аппарат	98,83	65,5/77,2	3748	Смолистые вещества	0,212	7,15362	6,68		6,68
труба корпусов электролиза 23 и 24 (ГОУ №121)	80	8,87	27,858	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1554	6,19129	3,4255		3,4255

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидеит обеспечения очистки газовых выбросов (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0252	1,00399	0,5566		0,5566
				электрофильный аппарат	98,83	86,4/96	328	Углерод (Сажа)	0,00194	0,07729	0,0084		0,0084
				пенный аппарат	98,83	98,4/90	330	Сернистый диоксид (Ангидрид сернистый)	0,433	17,25115	13,641		13,641
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	75,118	2992,77498	2366,865		2366,865
				пенный аппарат	98,83	98,9/98	342	Фториды газообразные	0,379	15,09973	11,95	11,95	11,95
				электрофильный аппарат	98,83	89,8/96	344	Фториды плохо растворимые	0,881	35,09991	27,796		27,796
				электрофильный аппарат	98,83	67,4/77,2	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000236	0,0094	0,00744	0,00744	0,00744
				электрофильный аппарат	98,83	86,4/96	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO2	3,084	122,86959	97,267		97,267
				электрофильный аппарат	98,83	67,4/77,2	3748	Смолистые вещества	0,236	9,40247	7,443		7,443
труба корпусов электролиза 23 и 24 (ГОУ №122)	80	9,32	29,268	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1252	4,60676	2,416		2,416
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0203	0,74694	0,3926		0,3926
				электрофильный аппарат	98,83	88/96	328	Углерод (Сажа)	0,00172	0,06329	0,0074		0,0074

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (М)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидинг обеспеченности газоочистки (%)	Средн. эксл. /макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				пенный аппарат	98,83	98,4/90	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,381	14,01899	12,004		12,004
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	66,113	2432,64369	2082,881		2082,881
				пенный аппарат	98,83	99/98	342	Фториды газообразные	0,319	11,73768	10,055	10,055	10,055
				электрофильный аппарат	98,83	89,9/96	344	Фториды плохо растворимые	0,769	28,29554	24,245		24,245
				электрофильный аппарат	98,83	66,5/77,2	703	Бенз/алирен (3,4-Бензирен)	0,000213	0,00784	0,00672	0,00672	0,00672
				электрофильный аппарат	98,83	88/96	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO2	2,264	83,30442	71,394		71,394
				электрофильный аппарат	98,83	66,5/77,2	3748	Смолистые вещества	0,213	7,83739	6,724		6,724
фонарь корпуса электрошла №17	25	0,49	2780	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,097875	0,03804	0,882925		0,882925
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,01996	0,169		0,169
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,015905	0,00618	0,143475		0,143475
				-	0	0/0	317	Гидроцианид (Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00744	0,062		0,062
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,015783	0,00613	0,125948		0,125948

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидеобеспеченности газоочистки (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,302	0,50609	41,375		41,375
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	19,734	7,67061	613,543		613,543
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,3125	0,51017	41,374	41,374	41,374
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3779	0,53559	43,441		43,441
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00247	0,0139		0,0139
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00297	0,00115	0,0938	0,0938	0,0938
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01002	0,005665		0,005665
				-	0	0/0	2732	Угледороды (по керосину)	0,039984	0,01554	0,290719		0,290719
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO ₂	2,111	0,82055	66,585		66,585
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,982	0,7704	62,503		62,503
Фонарь корпуса электролиза №18	25	0,49	2780	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,097875	0,03804	0,882925		0,882925
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,01996	0,169		0,169
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,015905	0,00618	0,143475		0,143475

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (М)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. финишн. обесп. ещенности газоочистки (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	317	Гидроцианид(Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00744	0,062		0,062
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,015783	0,00613	0,125948		0,125948
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,602	0,6227	41,329		41,329
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	19,712	7,66205	612,847		612,847
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,3119	0,50994	41,358	41,358	41,358
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3773	0,53536	43,424		43,424
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00247	0,0139		0,0139
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00297	0,00115	0,0936	0,0936	0,0936
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01002	0,005665		0,005665
				-	0	0/0	2732	Углеводороды (по керосину)	0,039984	0,01554	0,290719		0,290719
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	2,111	0,82055	66,566		66,566
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,98	0,76963	62,432		62,432
Фонарь корпуса электролиза №19	25	0,49	2780	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,097875	0,03804	0,882925		0,882925

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

416

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

1	2	3	4		5	6	7	8		9	10-12			13	14
			Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси из источника выброса				Наименование газоочистных установок	Кэф. фиде обещ. еченн ости газоочистк ой (%)		Средн. эксл. /макс степень очисти (%)	код	наименование		
1					-	0	0/0		8	9	10	11	12	13	14
					-	0	0/0		303	Аммиак	0,051	0,01996	0,169		0,169
					-	0	0/0		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,015905	0,00618	0,143475		0,143475
					-	0	0/0		317	Гидроцианид(Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00744	0,062		0,062
					-	0	0/0		328	Углерод (Сажа)	0,015783	0,00613	0,125948		0,125948
					-	0	0/0		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,292	0,5022	40,802		40,802
					-	0	0/0		337	Углерод оксид	19,46	7,5641	604,886		604,886
					-	0	0/0		342	Фториды газообразные	1,2926	0,50243	40,747	40,747	40,747
					-	0	0/0		344	Фториды плохо растворимые	1,357	0,52747	42,782		42,782
					-	0	0/0		410	Метан	0,0063	0,00247	0,0139		0,0139
					-	0	0/0		703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00293	0,00114	0,0924	0,0924	0,0924
					-	0	0/0		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01002	0,005665		0,005665
					-	0	0/0		2732	Угледороды (по керосину)	0,039984	0,01554	0,290719		0,290719
					-	0	0/0		2909	Пыль неорганическая до 20% SiO2	2,079	0,80811	65,564		65,564
					-	0	0/0		3748	Смолистые вещества	1,954	0,75952	61,619		61,619

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коеф. факт. обесп. ечени ости газоочистк ой (%)	Средн. экспл./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
фонарь корпуса электролиза №20	25	0,49	2780	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,097875	0,03804	0,882925		0,882925
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,01996	0,169		0,169
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,015905	0,00618	0,143475		0,143475
				-	0	0/0	317	Гидроцианид(Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00744	0,062		0,062
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,015783	0,00613	0,125948		0,125948
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,32	0,51308	41,255		41,255
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	19,677	7,64845	611,726		611,726
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,3061	0,50768	41,175	41,175	41,175
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3712	0,53299	43,231		43,231
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00247	0,0139		0,0139
				-	0	0/0	703	Бенз/а пирен (3,4-Бензпирен)	0,00296	0,00115	0,0935	0,0935	0,0935
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01002	0,005665		0,005665
				-	0	0/0	2732	Углеворода (по версину)	0,039984	0,01554	0,290719		0,290719

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. факт. обеспеченности газоочистки (%)	Средн. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ЦДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	2,101	0,81666	66,242		66,242	
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,976	0,76807	62,317		62,317	
фонарь корпуса электролиза №21	25	0,49	2780	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,097875	0,03804	0,882925		0,882925	
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,01996	0,169		0,169	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,015905	0,00618	0,143475		0,143475	
				-	0	0/0	317	Гидроксиид(Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00744	0,062		0,062	
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,015783	0,00613	0,125948		0,125948	
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,289	0,50103	41,521		41,521	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	19,805	7,6982	615,756		615,756	
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,3186	0,51254	41,568	41,568	41,568	
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3843	0,53808	43,644		43,644	
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00245	0,0139		0,0139	
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00294	0,00114	0,0926	0,0926	0,0926	

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. финде-нт обеспече-ния газоочистк-ой (%)	Средн. эфф. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ЦДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01002	0,005665		0,005665
				-	0	0/0	2732	Угледорода (по керосину)	0,039984	0,01554	0,290719		0,290719
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	2,149	0,83532	67,76		67,76
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,958	0,76107	61,754		61,754
фонарь корпуса электролиз №22	25	0,49	2780	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,097875	0,03804	0,882925		0,882925
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,01996	0,169		0,169
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,015905	0,00618	0,143475		0,143475
				-	0	0/0	317	Гидроксиид(Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00744	0,062		0,062
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,015783	0,00613	0,125948		0,125948
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,283	0,4987	41,331		41,331
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	19,714	7,66283	612,887		612,887
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,3125	0,51017	41,374		41,374
				-	0	0/0	344	Фториды плохос растворимые	1,3778	0,53555	43,441		43,441

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. финишн. обесп. едени газочистк. ой (%)	Средн. эспл. /макс. степень очисти (%)	Загрязняющее вещество			Выборы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ЦДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00247	0,0139		0,0139	
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00297	0,00115	0,0936		0,0936	
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01002	0,005665		0,005665	
				-	0	0/0	2732	Углеводороды (по керосину)	0,039984	0,01554	0,290719		0,290719	
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая, до 20% SiO ₂	2,113	0,82132	66,645		66,645	
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,978	0,76885	62,38		62,38	
фонарь корпуса электролиза №23	25	0,49	2780	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,097875	0,03804	0,882925		0,882925	
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,01996	0,169		0,169	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,015905	0,00618	0,143475		0,143475	
				-	0	0/0	317	Гидроцианид(Водород цианидный, синильная кислота)	0,019	0,00744	0,062		0,062	
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,015783	0,00613	0,125948		0,125948	
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,286	0,49987	41,43		41,43	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	19,761	7,6811	614,381		614,381	

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фиде-нт обеспече-ния газоочистк-ой (%)	Средн. эфф. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м³/с)	код	наименование	г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,3144	0,51091	41,436	41,436	41,436
				-	0	0/0	344	Фториды плохорастворимые	1,3799	0,53637	43,505		43,505
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00247	0,0139		0,0139
				-	0	0/0	703	Бенз/а пирен (3,4-Бензпирен)	0,00297	0,00115	0,0938	0,0938	0,0938
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01002	0,005665		0,005665
				-	0	0/0	2732	Угледороды (по керосину)	0,039984	0,01554	0,290719		0,290719
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	2,117	0,82288	66,754		66,754
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,982	0,7704	62,509		62,509
Фонарь корпуса электролиза №24	25	0,49	2780	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,097875	0,03804	0,882925		0,882925
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,01996	0,169		0,169
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,015905	0,00618	0,143475		0,143475
				-	0	0/0	317	Гидроксианид (Водород цианстый, синильная кислота)	0,019	0,00744	0,062		0,062
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,015783	0,00613	0,125948		0,125948

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. факт. обесп. ест. газоочисткой (%)	Средн. запл. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,284	0,49909	41,388		41,388
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	19,741	7,67333	613,75		613,75
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,3138	0,51067	41,416		41,416
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,3793	0,53613	43,485		43,485
				-	0	0/0	410	Метан	0,0063	0,00247	0,0139		0,0139
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00297	0,00115	0,0937	0,0937	0,0937
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углеводороды)	0,025778	0,01002	0,005665		0,005665
				-	0	0/0	2732	Углеводороды (по керосину)	0,039984	0,01554	0,290719		0,290719
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	2,115	0,8221	66,709		66,709
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	1,981	0,77001	62,468		62,468
проем	35	0,01	1,583	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,312	204,31369	0,932		0,932
проем	35	0,01	1,243	-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	0,009	7,50577	0,0128		0,0128

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фиде-обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экпл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			BCB (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
проем	35	0,01	1,583	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,312	204,31369	0,932		0,932
проем	35	0,01	1,583	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,312	204,31369	0,932		0,932
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. фин. обесп. едени газочистк ой (%)	Средн. экпл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

425

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. эффективности очистки (%)	Средн./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выборы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

426

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фиде-нт обеспече-ния газоочистк-ой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м³/с)	код	наименование	г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
проем	35	0,01	1,356	-	0	0/0	101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,075	57,33573	0,057		0,057
труба корпуса электролиза 25 (ГОУ №131)	80	16,77	33,725	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1481	5,54263	3,6363		3,6363
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0241	0,90194	0,591		0,591
				"сухая" очистка	100	99,08,98,5 7	328	Углерод (Сажа)	0,0000103	0,00037	0,00008		0,00008
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	14,266	508,23136	449,903		449,903

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (М)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фицие нт обесп еченн ости газоо чистк ой (%)	Средн. экпл. /макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (М)	скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м3/с)	код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	69,508	2476,24739	2190,663		2190,663	
				"сухая" очистка	100	98,63/99,6	342	Фториды газообразные	0,141	5,02318	4,439	4,439	4,439	
				"сухая" очистка	100	99,16/99,5	344	Фториды плохo растворимые	0,056	1,99502	1,775		1,775	
				"сухая" очистка	100	97,86/99,5	703	Бенз/а пирен (3,4-Бензпирен)	0,000056	0,002	0,00177	0,00177	0,00177	
				"сухая" очистка	100	99,13/98,5	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,271	9,65447	8,536		8,536	
				"сухая" очистка	100	97,86/99,5	3748	Смолистые вещества	0,056	1,99502	1,771		1,771	
фонарь корпуса электролиза №25	24	0,66	2314	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,097875	0,04694	0,882925		0,882925	
				-	0	0/0	303	Аммиак	0,051	0,02444	0,264		0,264	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,015905	0,00763	0,143475		0,143475	
				-	0	0/0	317	Гидроцианид(Водород цианистый, синильная кислота)	0,019	0,00911	0,098		0,098	
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,015783	0,00757	0,125948		0,125948	
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,241	0,59523	40,005		40,005	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

428

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф ффине нт обесп ечени сти газоо чистк ой (%)	Средн экспл /макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	19,452	9,32998	604,627		604,627
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	1,0644	0,51053	33,553	33,553	33,553
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	1,1174	0,53595	35,228		35,228
				-	0	0/0	410	Метан	0,008	0,00383	0,02		0,02
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00309	0,00148	0,0976	0,0976	0,0976
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,025778	0,01236	0,005665		0,005665
				-	0	0/0	2732	Углеводороды (по керосину)	0,039984	0,01918	0,290719		0,290719
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	1,656	0,79429	52,225		52,225
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	2,063	0,9895	65,069		65,069
проем	35	0,01	1,243	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,00393	3,27752	0,00312		0,00312
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	0,00011	0,09174	0,00009		0,00009
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,10e-09	9,17e-07	9,00e-10	9,00e-10	9,00e-10
				-	0	0/0	3748	Смолистые вещества	0,000011	0,00917	0,000009		0,000009

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. фице нт обесп ечени газоо чистк ой (%)	Средн экпл /макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)	
		Высота источника выброса (м)	скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м3/с)	код	наименование	г/с	мг/м3			т/год
1 труба	10	3	14,99	4	1,884	0	0/0	8	9	10	11	12	13	14
				-	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0370155	38,359	0,038365		0,038365
				-	-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,006015	6,23332	0,006234		0,006234
				-	-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,013194	13,67288	0,013675		0,013675
				-	-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,2226129	230,69277	0,230731		0,230731
				-	-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,0559973	58,02976	0,058039		0,058039
				-	-	0	0/0	703	Бенз/а пирен (3,4-Бензирен)	2,00e-08	0,00002	2,10e-08	2,10e-08	2,10e-08
				-	-	0	0/0	2904	Магнетная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,0008805	0,91246	0,000912		0,000912
неорганизованный выброс	2	0	0	0	0	0/0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,100741	0	1,628705		1,628705
вентшахта	55	0,33	3,875	электрофильтр УВП-16ск ,№9	100	99/99		2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,546	149,67742	14,465693		14,465693

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фицие нт обесп еченн ости газоо чистк ой (%)	Средн. экспл./макс степень очисти (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
вентшахта	55	0,63	7,343	электрофильтр УВП-16ск „№7	100	98,6/99	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,695	102,96866	20,597242		20,597242
вентшахта	55	0,82	9,551	электрофильтр УВП-16ск „№6	100	98,2/99	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	1,409	157,79105	36,789293		36,789293
вентшахта	55	0,53	6,2	электрофильтр УВП-16ск „№4	100	98,2/99	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,909	158,96491	26,72879		26,72879
вентшахта	55	1,03	11,965	электрофильтр УВП-10ск „№3	100	98,1/99	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,836	75,50104	24,436901		24,436901
вентшахта	55	0,56	6,524	электрофильтр УВП-10ск „№1	100	99/99	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,578	96,70914	16,727818		16,727818
вентшахта	55	0,19	1,753	электрофильтр УВП-12ск „№8	100	98,5/99	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,318	202,00222	8,959205		8,959205

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. ф. обесп. едени газоочисткой (%)	Средн. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ЦДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
вентшахта	55	0,4	3,709	электрофильтр УВП-12ск, №5	100	97,8/99	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,315	93,01699	7,351906		7,351906
вентшахта	55	0,21	1,924	электрофильтр УВП-12ск, №2	100	98,7/99	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,152	83,92162	2,827656		2,827656
вентшахта	55	0,51	5,958	электрофильтр УВП-16ск, №10	100	98,9/99	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,198	35,86989	5,89343		5,89343
труба	40	23,76	11,238	циклон ЦН-15 - 8 шт.	100	83,2/95	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	1,067	103,2926	29,139739		29,139739
труба	43,6	2,5	0,615	-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000056	0,1004	0,0014		0,0014
				-	0	0/0	725	Возгоны каменноугольного песка	0,015	26,89181	0,399		0,399
труба	43,6	2	0,492	-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000063	0,13977	0,0019	0,0019	0,0019
				-	0	0/0	725	Возгоны каменноугольного песка	0,013	28,84243	0,307		0,307

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидне нт обесп еченн ости газоо чистк ой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
труба	44,6	1,3	0,32	-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000067	0,23085	0,00144	0,00144	0,00144
				-	0	0/0	725	Возгоны каменноугольного пека	0,016	55,12821	0,399		0,399
труба	44,6	3,23	0,795	-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00012	0,16642	0,0031	0,0031	0,0031
				-	0	0/0	725	Возгоны каменноугольного пека	0,027	37,44557	0,644		0,644
труба	44,6	0,46	0,113	-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000025	0,24393	0,0006	0,0006	0,0006
				-	0	0/0	725	Возгоны каменноугольного пека	0,0043	41,95598	0,116		0,116
труба	44,6	6,09	1,5	-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00023	0,16906	0,0052	0,0052	0,0052
				-	0	0/0	725	Возгоны каменноугольного пека	0,045	33,07692	1,012		1,012

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (М)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фиде-нт обеспече-ния газоочист-кой (%)	Средн. экпл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1 труба	46	2,01	0,063	-	0	0/0	8	9	10	11	12	13	14
							703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000037	0,06475	0,000082	0,000082	0,000082
							725	Возгоны каменноугольного пека	0,0025	43,75254	0,063		0,063
труба	46	1,11	0,035	-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000012	0,0378	0,000022	0,000022	0,000022
							725	Возгоны каменноугольного пека	0,0013	40,95238	0,0277		0,0277
труба	43,6	6,15	6,15	-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000121	0,02203	0,00321	0,00321	0,00321
							725	Возгоны каменноугольного пека	0,119	21,67013	3,7528		3,7528
							2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	2,98	542,66366	58,3416		58,3416
вентшахта	55	0,67	7,813	электрофильтр УВП-16ск, №1	100	98,04/99	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,558	73,77392	17,057628		17,057628
труба	80	27,11	85,18	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	6,064	115,52145	159,56		159,56

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (М)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фиде инт обесп еченн ости газоо чистк ой (%)	Средн. экслд./макс степень очисти ки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорост ь (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,985	18,76462	25,928		25,928
				Батарейный шиклон Печь № 3,4, электрофильтр УГ2-3*37	100	80,55/99	328	Углерод (Сажа)	0,050251	0,9573	1,17741		1,17741
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	30,143	574,23534	877,576		877,576
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,879	16,74528	19,945		19,945
				Батарейный шиклон Печь № 3,4, электрофильтр УГ2-3*37	100	80,55/99	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000008	0,00002	0,000022	0,00002	0,000022
				Батарейный шиклон Печь № 3,4, электрофильтр УГ2-3*37	100	80,55/99	725	Возгоны каменноугольного пека	0,0075	0,14288	0,199		0,199
				Батарейный шиклон Печь № 3,4, электрофильтр УГ2-3*37	100	80,55/99	2904	Мазутная зола теплоэлектростанции (в пересчете на ванадий)	0,005459	0,104	0,127805		0,127805

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидеит. обесп. ечени ости газоочистк ой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м3/с)	код	наименование	г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				Батарейный шиклон. Печь № 3,4, электрофильтр УГ2-3*37	100	80,55/99	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO2	12,195	232,31928	273,157		273,157
труба	80	28,79	90,45	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	6,064	121,06954	159,56		159,56
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,985	19,66581	25,928		25,928
				Батарейный шиклон. Печь №1 электрофильтр1-20-7 лещ №2 электрофильтр УГ2-3*37	100	70,9/99	328	Углерод (Сажа)	0,050251	1,00328	1,17741		1,17741
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	30,143	601,81384	877,576		877,576
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,879	17,54949	19,945		19,945
				Батарейный шиклон. Печь №1 электрофильтр1-20-7 лещ №2 электрофильтр УГ2-3*37	100	70,9/99	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000008	0,00002	0,000022	0,00002	0,000022

Инва. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (М)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. фице нт обесп ечен ости газоо чистк ой (%)	Средн ./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество				ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)	
		скорост ь (м/с)	Объем на 1 трубу (М3/с)				код	наименование	г/с	мг/м3			т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				Батарейный циклон.Печь №1 электрофильтр1-20-7.печь.№2 электрофильтр УГ2-3*37	100	70,9/99	725	Возгоны каменноугольного песка	0,0075	0,14974	0,199		0,199
				Батарейный циклон.Печь №1 электрофильтр1-20-7.печь.№2 электрофильтр УГ2-3*37	100	70,9/99	2904	Маунтная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,005459	0,10899	0,127805		0,127805
				Батарейный циклон.Печь №1 электрофильтр1-20-7.печь.№2 электрофильтр УГ2-3*37	100	70,9/99	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	14,621	291,91256	417,456		417,456
вентшахта	55	0,4	4,912	электрофильтр УВП-12ск.,№2	100	98,4/99	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,115	25,12722	3,471325		3,471325
вентшахта	55	1,22	14,251	электрофильтр УВП-16ск.,№3	100	97,4/99,5	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,278	20,79361	8,512186		8,512186
ворота	4	2,01	32	-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,000059	0,00198	0,000781		0,000781

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

437

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидеит обещенности газоочисткой (%)	Средн. эксп. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ворота	4	2,01	32	-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO ₂	0,000059	0,00198	0,000781		0,000781
ворота	4	1,99	44	-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO ₂	0,000059	0,00144	0,000781		0,000781
труба	100	0,4	4,07	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,215399	169,23916	0,725845		0,725845
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,035002	27,5011	0,11795		0,11795
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,070409	55,32041	0,237262		0,237262
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,248206	980,71643	4,20616		4,20616
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,298827	234,78861	1,006976		1,006976
				-	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000009	0,00068	0,000003	0,000003	0,000003
				-	0	0/0	2904	Магнетитовая зола (в пересчете на ванадий)	0,003479	2,73345	0,011715		0,011715
труба	13,3	1,69	0,097	уст-ка улавливания паров пекла	100	85/85	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00005	0,60609	0,00028	0,00028	0,00028

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. фише нт обесп еченн ости газоо чистк ой (%)	Средн. эфф. /макс степен ь очисти (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				уст-ка улавливания паров пека	100	85/85	725	Возгоны каменноугольного пека	0,063	763,67962	0,29		0,29
труба	13,3	1,69	0,097	уст-ка улавливания паров пека	100	85/85	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00005	0,60609	0,00028	0,00028	0,00028
труба	13,3	1,69	0,097	уст-ка улавливания паров пека	100	85/85	725	Возгоны каменноугольного пека	0,063	763,67962	0,29		0,29
труба	13,3	1,69	0,097	уст-ка улавливания паров пека	100	85/85	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00005	0,60609	0,00028	0,00028	0,00028
труба	13,3	1,69	0,097	уст-ка улавливания паров пека	100	85/85	725	Возгоны каменноугольного пека	0,063	763,67962	0,29		0,29
свеча	24	5,2	1,943	уст-ка улавливания паров пека	0	0/0	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,01043	7,03934	0,0428	0,0428	0,0428
				-	0	0/0	725	Возгоны каменноугольного пека	3,5065	2366,58127	18,08		18,08

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фиде обеспеченности газоочистки (%)	Средн. экпл./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м3/с)	код	наименование	г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
неорганизованный выброс	4	0	0	-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,00039	0	0,001355		0,001355
неорганизованный выброс	4	0	0	-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,1645	0	0,232976		0,232976
неорганизованный выброс	4	0	0	-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,131736	0	0,082261		0,082261
ворота	6	2,3	55,2	-	0	0/0	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,261333	4,99442	0,655458		0,655458
				-	0	0/0	155	диНатрий карбонат(натрия карбонат, сода кальцинированная)	0,672	12,84281	6,999		6,999
труба	23	2,01	96	-	0	0/0	344	Фториды плохих растворимые	0,003577	0,03999	0,000572		0,000572
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,007327	0,08191	0,001171		0,001171

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фицие нт обесп ечени ости газоочистк ой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Объем на 1 трубу (м3/с)				код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
труба	60	7	10,694	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,036	4,30353	0,567706		0,567706
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00585	0,69932	0,092252		0,092252
				циклон-пенный аппарат	100	99,2/99,8	328	Углерод (Сажа)	0,0009793	0,11707	0,025581		0,025581
				циклон-пенный аппарат	100	91,5/99,8	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,029	3,46673	0,56736		0,56736
				циклон-пенный аппарат	0	0/0	337	Углерод оксид	0,624	74,59457	12,737405		12,737405
				циклон-пенный аппарат	100	91,5/99,8	342	Фториды газообразные	0,116	13,86694	2,551526	2,551526	2,551526
				циклон-пенный аппарат	100	99,2/99,8	344	Фториды плохо растворимые	11,025	1317,95687	147,05129	6	147,05129
				циклон-пенный аппарат	100	99,2/99,8	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000027	0,00032	0,000069	0,00006	0,000069
				циклон-пенный аппарат	100	99,2/99,8	2904	Магнетитовая зола теплоэлектростанции (в пересчете на ванадий)	0,0002104	0,02515	0,005492	9	0,005492
труба	35	1,1	2,294	-	0	0/0	155	ди/Натрий карбонат(натрия карбонат, сода кальцинированная)	0,264	117,19057	3,49995		3,49995

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

441

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (М)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидеит. обеспеченности газоочистки (%)	Средн. экпл./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)	
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (М3/с)				код	наименование	г/с			мг/М3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14
проем	18	0,11	4,4	-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	0,0028	0,68212	0,076	0,076
дефлектор	13,2	12,99	4,05	-	0	0/0	150	Натрий гидрооксид(натрия гидроокись, едкий натр. сода каустическая	0,2112	55,96853	0,971044	0,971044
крышные вентиляторы	15,6	22,76	14,16	-	0	0/0	2732	Угледороды (по керосину)	0,272	20,19412	6,004454	6,004454
				-	0	0/0	2736	Масло сосновое флотационное(МСФ-ГОСТ 6792-74)	0,00285	0,21159	0,062914	0,062914
труба	23,5	9,48	2,336	шкелон - скруббер	100	90,497,4	344	Фториды плохо растворимые	0,135	60,96643	2,409264	2,409264
				шкелон - скруббер	100	90,497,4	2909	Пыль неорганическая. до 20% SiO2	1,077	486,37664	17,284644	17,284644
труба	23,5	5,14	1,267	скруббер	100	80,85	344	Фториды плохо растворимые	0,038	31,64003	0,620568	0,620568

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фиде-нт обеспече-ния газоочист-ности (%)	Средн. эфф. /макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м3/с)	код	наименование	г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
неорганизованный выброс	1,5	0	0	скруббер	100	80/85	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,418	348,04028	7,446816		7,446816
неорганизованный выброс	5	0	0	-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	1,026581	0	5,541642		5,541642
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	8,45171	0	45,506773		45,506773
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	101	диалюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,368024	0	5,160538		5,160538
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	0,231719	0	3,249228		3,249228
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	3,015281	0	42,207506		42,207506
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	0,007496	0	0,001668		0,001668
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,039948	0	0,008887		0,008887

Инв. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

443

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф-ф-нт обесп-е-ченн-ости газооч-истк-ой (%)	Средн-я степ-ень оч-истк-и (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ		ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
фонарь	15	0,9	388,8	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,058333	0,16817	8,76		8,76
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,419444	1,20922	64,4736		64,4736
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	0,054414	0,15687	13,728		13,728
				-	0	0/0	2868	Эмульсол(смесь:вода-97%,нитрит натрия - 0,2%,сода кальциир.- 0,2%	0,00006	0,00017	0,0019		0,0019
				-	0	0/0	2902	Взвешенные вещества	0,005556	0,01602	0,42048		0,42048
труба	18	24,99	3,14	-	0	0/0	2868	Эмульсол(смесь:вода-97%,нитрит натрия - 0,2%,сода кальциир.- 0,2%	0,000059	0,02065	0,000421		0,000421
фонарь	15	0,9	388,8	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,058333	0,16707	10,95		10,95
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,419444	1,20132	80,592		80,592
				-	0	0/0	344	Фториды плохо растворимые	0,044368	0,12707	13,992		13,992
				-	0	0/0	2902	Взвешенные вещества	0,005556	0,01591	0,5256		0,5256
труба	20	24,09	7,75	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,179611	45,24763	4,4		4,4

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. финде-нт обеспече-ния ости газоочистк-ой (%)	Средн. экпл./макс. степень очисти-ки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м3/с)	код	наименование	г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,058333	14,69526	0,715		0,715
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	2,98014	750,75724	52		52
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	2,190945	551,94313	55,45		55,45
	15	0,9	388,8	-	0	0/0	2902	Взвешенные вещества	1,20773	304,25149	28,15		28,15
Фонарь				-	0	0/0	126	Калий хлорид	0,08272	0,2377	2,0328		2,0328
				-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,058333	0,16762	2,16		2,16
				-	0	0/0	316	Водород хлористый	2,329808	6,6947	38,1278		38,1278
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,419444	1,20527	15,8976		15,8976
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	0,015841	0,04552	0,3921		0,3921
				-	0	0/0	2902	Взвешенные вещества	0,2908	0,83561	5,98968		5,98968
				-	0	0/0	3180	Магний дихлорид(магний хлористый)	0,091513	0,26296	2,248		2,248
Труба	18	3,14	0,394	-	0	0/0	2868	Эмульсол(смесь.вода-97%,нитрит натрия -0,2%,сода кальцинир.-0,2%	0,0001	0,27891	0,003102		0,003102

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

445

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (М)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фичне обесп еченн ости газоо чистк ой (%)	Средн. экпл /макс степень очисти (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (М)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м3/с)	код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
дефлекторы	15,3	4,14	1,290228	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,001715	1,41686	0,00532		0,00532	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000279	0,2305	0,000865		0,000865	
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,000088	0,0727	0,000275		0,000275	
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000233	0,1925	0,00071		0,00071	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,006258	5,17011	0,019198		0,019198	
				-	0	0/0	2732	Угледороды (по керосину)	0,00089	0,73528	0,002803		0,002803	
				-	0	0/0	2902	Взвешенные вещества	0,544444	449,79762	0,392		0,392	
труба	31	23,29	4,573	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,02616	9,63899	0,6017		0,6017	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00425	1,56597	0,0978		0,0978	
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,42	523,21758	31,863888		31,863888	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,15	55,26946	1,917014		1,917014	
				циклон	100	90/90	2902	Взвешенные вещества	0,21	77,37725	4,015368		4,015368	
труба	18	3,14	0,394	-	0	0/0	2868	Эмульсол(смесь.вода-97%,нгритг натрия -0,2%,сода кальцинир-0,2%	0,000015	0,04184	0,000465		0,000465	

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. фише нт обесп еченн ости газоо чистк ой (%)	Средн. эспл. /макс степен ь очисти (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Вентшахта	4	19,49	4,68	-	0	0/0	322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	0,000141	0,03236	0,000159		0,000159
труба	4	26,7	7,55	-	0	0/0	123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,000119	0,01692	0,000054		0,000054
				-	0	0/0	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,000021	0,00299	0,000008		0,000008
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	0,000012	0,00171	0,000006	0,000006	0,000006
неорганизованный выброс	5	0	0	-	0	0/0	123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0013413	0	0,005069	0,000006	0,005069
				-	0	0/0	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0001598	0	0,000541		0,000541
				-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000306	0	0,000931		0,000931
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000497	0	0,000152		0,000152
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,0018842	0	0,008139		0,008139

Инва. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидеит. обесп. ечен ости газоочистк. оид (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	0,0001885	0	0,0007	0,0007	0,0007
				-	0	0/0	344	Фториды плохорстворимые	0,000187	0	0,000621		0,000621
				-	0	0/0	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	0,0000793	0	0,00031		0,00031
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	621	Метилбензол (Toluol)	0,0854167	0	0,07216		0,07216
				-	0	0/0	1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутановый)	0,03125	0	0,0264		0,0264
				-	0	0/0	1061	Этанол (Спирт этиловый)	0,0416667	0	0,0352		0,0352
				-	0	0/0	1119	2-Этоксэтанол(Этиллепозоль, Этиловыйэфир этиленгликоля)	0,0166667	0	0,01408		0,01408
				-	0	0/0	1210	Бутилацетат	0,0166667	0	0,01408		0,01408
				-	0	0/0	1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,0166667	0	0,01408		0,01408
				-	0	0/0	2902	Взвешенные вещества	0,0208333	0	0,0132		0,0132
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0375	0	0,05625		0,05625
				-	0	0/0	2752	Уайт-спирит	0,0375	0	0,05625		0,05625

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

448

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидеити обеспечени остии газоочисткой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ		ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
				-	0	0/0	2902	Взвешенные вещества	0,036667	0	0,04125		0,04125
неорганизованный выброс	5	0	0	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	2,989467	0	81,364435		81,364435
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,485788	0	13,221723		13,221723
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,022633	0	0,626894		0,626894
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,144672	0	3,92614		3,92614
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,630467	0	17,311511		17,311511
				-	0	0/0	2732	Угледороды (по керосину)	0,652608	0	17,712112		17,712112
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000447	0	0,000181		0,000181
				-	0	0/0	2754	Угледороды предельные С12-С19	0,092628	0	0,037536		0,037536
свеча	5	9,98	0,254	-	0	0/0	123	дижелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железу)	0,0001948	0,82311	0,0001		0,0001
				-	0	0/0	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца)	0,000034	0,14366	0,000015		0,000015

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. факт. обесп. от газоочистки (%)	Средн. эксп. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ЦДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
								(IV) оксид					
				-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000356	1,50425	0,000216		0,000216
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000058	0,24508	0,000035		0,000035
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,000017	0,07183	0,00001		0,00001
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000136	0,57466	0,000084		0,000084
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,00103	4,3522	0,000585		0,000585
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	0,0000079	0,03338	0,000004	0,000004	0,000004
				-	0	0/0	2732	Углеводороды (по керосину)	0,000463	1,95638	0,000269	4	0,000269
свеча	2,5	10	0,707	-	0	0/0	123	дижелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0001948	0,29572	0,0001		0,0001
				-	0	0/0	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,000034	0,05161	0,000015		0,000015
				-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000356	0,54043	0,000216		0,000216

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Кэф. финишн. обесп. ечени ости газоочистк ой (%)	Средн. экпл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ				ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м³/с)	код	наименование	г/с	мг/м³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000058	0,08805	0,000035		0,000035	
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,000017	0,02581	0,00001		0,00001	
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000136	0,20645	0,000084		0,000084	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,00103	1,56359	0,000585		0,000585	
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	0,0000079	0,01199	0,000004	0,000004	0,000004	
				-	0	0/0	2732	Углеводороды (по керосину)	0,000463	0,70286	0,000269	4	0,000269	
свеча	4	5	2,512	-	0	0/0	123	дижелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0001948	0,08323	0,0001		0,0001	
				-	0	0/0	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,000034	0,01453	0,000015		0,000015	
				-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000356	0,1521	0,000216		0,000216	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000058	0,02478	0,000035		0,000035	
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,000017	0,00726	0,00001		0,00001	
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000136	0,05811	0,000084		0,000084	

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. финишн. обесп. очистки газоочистной установки (%)	Средн. эксп. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,00103	0,44007	0,000585		0,000585	
				-	0	0/0	342	Фториды газообразные	0,0000079	0,00338	0,000004		0,000004	
				-	0	0/0	2732	Углекислоты (по керосину)	0,000463	0,19782	0,000269		0,000269	
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,005154	0,30348	0,041807		0,041807	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000838	0,04918	0,006794		0,006794	
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,000557	0,00839	0,003775		0,003775	
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,001331	0,07411	0,009907		0,009907	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,010366	0,99249	0,078799		0,078799	
				-	0	0/0	2732	Углекислоты (по керосину)	0,002106	0,25929	0,016802		0,016802	
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,025064	0	0,035364		0,035364	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,004073	0	0,005747		0,005747	

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. финишн. обесп. очистки газоочистной установки (%)	Средн. эксп. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,00138	0	0,002283		0,002283	
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,005132	0	0,007682		0,007682	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,159059	0	0,219731		0,219731	
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,004833	0	0,019053		0,019053	
				-	0	0/0	2732	Углеводороды (по керосину)	0,027505	0	0,026047		0,026047	
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,016345	0	0,031209		0,031209	
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,002656	0	0,005072		0,005072	
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,001048	0	0,002185		0,002185	
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,002437	0	0,005783		0,005783	
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,170868	0	0,219595		0,219595	
				-	0	0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,009667	0	0,023287		0,023287	

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фидне обеспечени ости газоочисткой (%)	Средн. экпл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	2732	Углекислый газ (по керосину)	0,027427	0	0,019922		0,019922
							301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,024925	0	0,028392		0,028392
							304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00405	0	0,004614		0,004614
							328	Углерод (Сажа)	0,001584	0	0,001978		0,001978
							330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,004624	0	0,005614		0,005614
							337	Углерод оксид	0,19582	0	0,199543		0,199543
							2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,008056	0	0,02117		0,02117
							2732	Углекислый газ (по керосину)	0,032313	0	0,019481		0,019481
труба	10,95	5,31	2,667	-	100	99,9/99,9	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,0027	1,08654	0,035		0,035
труба	10,95	5,31	2,667	-	100	99,9/99,9	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,0027	1,07167	0,035		0,035

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фиде-лности обеспече-ния газоочист-кой (%)	Средн. экспл./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ		ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)				код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
труба	10,95	5,31	2,667	-	100	99,9/99,9	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO ₂	0,0027	1,08654	0,035		0,035
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000001	0,00023	0,00244		0,00244
				-	0	0/0	2754	Угледорогды предельные C12-C19	0,000391	0,08862	0,086742		0,086742
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,007067	0,15276	0,057343		0,057343
				-	0	0/0	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,001148	0,0247	0,009318		0,009318
				-	0	0/0	328	Углерод (Сажа)	0,000649	0,00249	0,004424		0,004424
				-	0	0/0	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,001563	0,02606	0,011695		0,011695
				-	0	0/0	337	Углерод оксид	0,014612	2,6196	0,111624		0,111624
				-	0	0/0	2732	Угледорогды (по керосину)	0,002623	0,08862	0,021507		0,021507
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	303	Аммиак	0,07	0	1,294		1,294
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO ₂	0,0119	0	0,184		0,184

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Наименование газоочистных установок	Коэф. фиде-нт обеспече-ния газоочистк-ой (%)	Средн. экпл./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество			Выборы загрязняющих веществ			ВСВ (т/год)	ПДВ (т/год)
		Высота источника выброса (м)	Скорость (м/с)				Объем на 1 трубу (м ³ /с)	код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,018867	0	0,013835		0,013835	
				-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,025449	0	0,036886		0,036886	
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,003277	0	0,004976		0,004976	
неорганизованный выброс	2	0	0	-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,756	0	3,513456		3,513456	
свеча	8	1,5	0,106	циклон-рукавный фильтр	100	99,5/99,5	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,111111	1140,36792	0,58		0,58	
свеча	8	1,5	0,106	циклон-рукавный фильтр	100	99,5/99,5	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,003333	34,20765	0,0174		0,0174	
неорганизованный выброс	6	0	0	-	0	0/0	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,047367	0	0,211932		0,211932	

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2.3 Показатель суммарной массы выбросов по каждому загрязняющему веществу по объекту в целом:

№ П/п	Код вещ-ва	Наименование вредного (загрязняющего) вещ-ва	Класс опасности вещ-ва (1-4)	г/с	т/г
1	2	3	4	5	6
1	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	2	6,35321	21,824457
2	123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	3	0.002045	0.005423
3	126	Калий хлорид	4	0.082720	2.032800
4	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	2	0,000283	0,000594
5	150	Натрий гидроксид(натрия гидроокись,едкий натр,сода каустическая		0.211200	0.971044
6	155	диНатрий карбонат(натрия карбонат, сода кальцинированная)	3	0,936	10,49895
7	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	21,583882	512,791998
8	303	Аммиак	4	1,345	5,614
9	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	3,507178	79,77393
10	316	Водород хлористый	2	2,329808	38,1278
11	317	Гидроцианид(Водород цианистый, синильная кислота)	2	0,475	1,586
12	322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	2	0,000141	0,000159
13	328	Углерод (Сажа)	3	0.694908	7.068426
14	330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	3	206.372634	6228.499102
15	333	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0,000448	0,002621
16	337	Углерод оксид	4	2109,343255	66289,872147
17	342	Фториды газообразные	2	37.775665 18,998465	1189.66034 597,451344
18	344	Фториды плохо растворимые	2	58.564041	1662.69797
19	410	Метан	0	0,1592	0,3536
20	616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	3	0,0375	0,05625
21	621	Метилбензол (Толуол)	3	0,085417	0,07216
22	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0.084543 0,019234	2.37076 0,574221
23	725	Возгоны каменноугольного пека		4.016600	26.358500
24	1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	3	0,03125	0,0264
25	1061	Этанол (Спирт этиловый)	4	0,041667	0,0352
26	1119	2-Этоксизтанол(Этилцеллозольв,Этиловый эфир этиленгликоля)		0,016667	0,01408
27	1210	Бутилацетат	4	0,016667	0,01408

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

457

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

№ п/п	Код вещ-ва	Наименование вредного (загрязняющего) вещ-ва	Класс опасности вещ-ва (1-4)	г/с	т/г
1	2	3	4	5	6
28	1401	Пропан-2-он (Ацетон)	4	0,016667	0,01408
29	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	4	0,667006	0,216463
30	2732	Углеводороды (по керосину)	0	2,083577	32,613538
31	2736	Масло сосновое флотационное(МСФ-ГОСТ 6792-74)		0.002850	0.062914
32	2752	Уайт-спирит	0	0,0375	0,05625
33	2754	Углеводороды предельные C12-C19	4	0,093019	0,124278
34	2868	Эмульсол(смесь:вода-97%,нитрит натрия -0,2%,сода кальцинир.-0,2%		0.000234	0.005888
35	2902	Взвешенные вещества	3	2,374586	40,388578
36	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	2	0,016368	0,274186
37	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	3	0,018946	0,014145
38	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	3	149.465187	4134.742436
39	3180	Магний дихлорид(магний хлористый)		0.091513	2.248000
40	3748	Смолистые вещества	1	50.235438	1584.214273
		ИТОГО			81875.304

Согласно ИТС по наилучшим доступным технологиям «Производство алюминия», утвержденного Приказом Росстата от 29.06.2016г. № 803 , маркерными веществами для производства первичного алюминия в электролизерах с самообжигающимися анодами и верхним токоподводом к аноду являются :

- гидрофторид,
- твердые фториды,
- пыль,
- диоксид серы,
- смолистые вещества.

Для технологии производства анодной массы для самообжигающихся анодов маркерными веществами являются:

- пыль коксовая,
- возгоны каменноугольного пека.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

2.4 Применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте

2.4.1. Электролизное производство

Электролизное производство предназначено для получения алюминия-сырца, соответствующего по химическому составу требованиям ГОСТа и ТУ для алюминия технической чистоты, алюминия марок А7Э, АВ, алюминия с повышенным содержанием железа.

Производство включает в себя 25 корпусов, в которых установлено 2334 электролизера типа ШПВВ, ШПБМ, С8Б, ВТ-105 с самообжигающимися анодами и верхним подводом тока к аноду.

Исходное сырье для выплавки алюминия-сырца

Исходным сырьем для получения алюминия методом электролиза служат:

- *глинозем*, поступает ж/д транспортом, выгружается из вагонов на склад глинозема, откуда поступает в силоса складского хозяйства и далее пневмотранспортом подается в корпусные силоса;
- *криолит искусственный*, поступает ж/д транспортом, хранится в приемном силосе склада;
- *криолит вторичный*, завозится с участка производства фторсолей, хранится в цеховом силосе;
- *анодная масса*, поступает с участка анодной массы, хранится в цеховых накопителях.

Для корректировки химического состава электролита используются;

- *алюминий фтористый*, поступает ж/д транспортом, хранится в цеховом силосе;
- *кальций фтористый*, поступает ж/д транспортом, хранится на складе в полипропиленовых контейнерах типа «биг-бег».

Основное оборудование электролизного производства

К основным конструкционным элементам электролизера относятся:

- катодное устройство;
- анодное устройство;
- колокольню-горелочное устройство;
- механизмы вертикального перемещения анодного устройства;
- ошиновка.

Катодное устройство предназначено для создания условий протекания процесса электролиза и состоит из стального кожуха, огнеупорного теплоизоляционного цоколя, угольной или насыпной выравнивающей подушки, угольных подовых блоков, боковой футеровки (блумсов), заделанных подовой массой.

Анодное устройство предназначено для подводки тока в зону непосредственного протекания процесса и состоит из угольного анода, стального анодного кожуха, анодной рамы и стальалюминиевых штырей, механизма подъема анода и кожуха, газосборного и горелочного устройства.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Колокольню-горелочное устройство предназначено для сбора и дожигания выделяющихся при электролизе электролизных газов с последующей их эвакуацией в систему газоочистки.

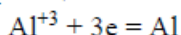
Ошиновка состоит из алюминиевых полос и пакетов гибких алюминиевых лент и предназначена для подвода тока к аноду и отвода тока от катода.

Электролиз

Электролизеры подключаются к цепи постоянного тока последовательно – катодные шины одного электролизера соединяются с анодными шинами следующего.

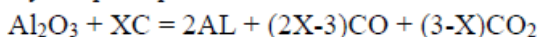
Электролит в ванне электролизера находится в расплавленном состоянии при температуре 955-975°C.

В процессе электролиза на катоде происходит восстановление алюминия из глинозема по реакции:



На угольном аноде происходит разряд кислотосодержащих ионов с образованием CO и CO₂.

Суммарная реакция:



Процесс электролиза непрерывный, поэтому периодически в электролит загружают глинозем, а в анод – анодную массу. Для поддержания уровня и состава электролита загружают вторичный криолит, оборотный электролит, фтористый алюминий.

Полученный алюминий-сырец выливается в вакуум-разливочные ковши и транспортируется в литейное производство.

Шлак с ковшей снимается шумовкой, собирается в шлаковницы для охлаждения и возвращается в технологический процесс.

Для гашения анодных эффектов используются гасильные шесты, изготовленные из древесины. Остатки обгоревших шестов поступают в отходы.

В процессе электролиза на поверхности расплава образуется отход зеркала криолит-глиноземного расплава, которая состоит из смеси твердых мелкодисперсных частиц углерода, различных соединений фтора и глинозема. При технологической обработке электролизера корка зеркала криолит-глиноземного расплава собирается для последующего получения вторичного криолита на участке производства фторсолей.

2.4.2. Участок производства фторсолей (уфс)

Назначение участка – производство регенерированного криолита, флотационного криолита, который используется в электролизном производстве. Кроме этого УФС занимается обслуживанием оборудования для очистки электролизных газов.

Сырье и материалы

- отход зеркала криолит-глиноземного расплава поступает после дробления ;
- *раствор газоочистки*, поступает из аппаратов мокрой очистки электролизных газов;
- *сода каустическая*, поступает в цистернах и перекачивается в емкости;
- *сода кальцинированная*, поступает в ж/д вагонах и загружается в цеховой силос
- *гидрооксид алюминия*, поступает в летнее время в ж/д цистернах, в зимний период в полипропиленовых контейнерах;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

- *флотомасло*, поступает в железных бочках;
- *керосин*, поступает в бензовозах и хранится в емкостях.

Получение регенерированного криолита

Получение регенерированного криолита из растворов газоочистки включает в себя следующие стадии:

- осветление растворов газоочистки;
- приготовление алюминатного раствора;
- варка криолита;
- сгущение;
- фильтрация и сушка криолита.

Фтор и серосодержащие составляющие электролизных газов поглощаются содовым раствором в пенных аппаратах газоочистки. В результате взаимодействия фтористого водорода и сернистого газа с содовым раствором, растворы газоочистки постепенно обогащаются фтористым натрием и сульфатом натрия. Раствор газоочистки и шлам частично (20%-40%), в качестве катализатора, используются для получения регенерированного криолита. Остальной раствор со шламом по шламопроводу перекачивается в шламохранилище №3 с целью вывода сульфата натрия из процесса.

Раствор, используемый для получения криолита, подается на осветление в отстойники.

Осветленный раствор газоочистки направляют в реакторы с паровым обогревом, где он смешивается с раствором алюмината натрия (варка криолита). При взаимодействии этих растворов фтор переходит в твердое состояние. Образовавшаяся в реакторе пульпа (регенерированный криолит) самотеком поступает на сгущение и репульпирование (отмывку от солей натрия). Регенерированный криолит после репульпатора подается на фильтрацию в вакуум-фильтр и далее на сушку в сушильный барабан.

Маточный раствор из сгустителя возвращается в систему газоочистки.

Готовый продукт (криолит) хранится в бункере.

Получение флотационного криолита

Отход зеркала криолит-глиноземного расплава состоит на 30—35 % из угольных частиц, остальное—различные соединения фтора и глинозем (электролит). Поступающий из электролизных корпусов отход зеркала криолит-глиноземного расплава подвергают дроблению и мокрому измельчению в шаровых мельницах. Полученную пульпу подают на флотационные машины ФМ-04М.

В основу флотации отхода зеркала криолит-глиноземного расплава положено различие смачиваемости водой частиц угля и электролита.

В качестве флотореагента используется флотомасло. Флотореагенты сорбируются поверхностью частиц угля. Через перемешиваемую пульпу пропускают мелкие пузырьки воздуха, которые в свою очередь сорбируют на своей поверхности флотореагент. Покрытые одинаковыми флотореагентами к пузырьку воздуха прилипают частички угля и всплывают в виде пены (пенный продукт), а частицы электролита оседают на дно машины (камерный продукт).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инва. № подп

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Камерный продукт – флотационный криолит проходит стадию сгущения, смешения с пульпой регенерированного криолита, фильтрацию на фильтр-прессе и сушку, после чего он должен содержать не менее 43% фтора.

Хвосты флотации - пенный продукт, содержащий углерод, по шламопроводу транспортируется в шламохранилище № 3.

Обслуживание систем газоочистки электролизных газов

Система газоочистки электролизных газов двухступенчатая и включает электрофильтры типа УГ-2-15 (40 шт.) и ПГДС (28 шт.) и пенные аппараты ПАСС (75 шт.).

Газы, образующиеся при электролизе, по системе газоходного тракта принудительно поступают на первую ступень газоочистки – электрофильтры. Вторая ступень газоочистки – пенные аппараты. В качестве орошающей жидкости используется раствор кальцинированной соды. Содовый раствор, насыщенный фтористым водородом периодически откачивается и используется для получения регенерированного криолита.

Обслуживание системы газоочистки электролизных газов службой участка производства фторсолей заключается только в контроле технологических параметров работы оборудования - дымососов, пенных аппаратов, электрофильтров.

Шлам газоочистки, неиспользуемый в процессе получения фторсолей, и пыль, уловленная в электрофильтрах, поступают в отходы.

В пяти корпусах электролизного производства имеются 5 установок «сухой» очистки запыленных газов в реакторе со взвешенным слоем глинозема и рукавных. Уловленный продукт совместно с глиноземом возвращается в технологический процесс электролиза.

2.4.3. Участок транспортировки глинозема и фтористых солей

На участке осуществляются работы по эксплуатации приемных бункеров и силосов хранения глинозема и фтористого алюминия и транспортировке сырья в электролизное производство.

Глинозем и фтористый алюминий поступают ж/д транспортом и выгружаются в силоса складского хозяйства. Транспортировка сырья в корпусные силоса осуществляется пневмотранспортом.

Для уменьшения технологических потерь сырья и для сокращения выбросов взвешенных веществ в атмосферу силоса оборудованы напорными рукавами. Напорные рукава оснащены системой встряхивания, уловленное сырье возвращается в силоса хранения.

2.4.4. Литейное отделение

Литейное производство включает 3 литейных отделения, предназначенных для производства сплавов и товарного алюминия в виде слитков, Т-образных чушек, катанки, алюминиевых шин, штанг, плоских слитков из сплавов. Литейные отделения специализируются на выпуске определённого вида продукции и оснащены соответствующим оборудованием.

- в литейном отделении №1 находятся: 8 миксеров (электрические отражательные печи) производительностью 297300 т/год, 3 литейно-прокатных стана, , 2 литейные

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

машины, 6 ленточных конвейеров, 1 отрезной станок круглопильный МП6-716 мощность 140 кВт;

- в литейном отделении №2 находятся: 8 миксеров (электрические отражательные печи) производительностью 310440 т/год, 4 литейные машины, 1 линия резки слитков пилой Вагнер WKLM-1800 мощность 277 кВт, 6 литейных конвейеров с чушкоукладчиками;
- в литейном отделении №3 находятся: 9 миксеров (электрические отражательные печи) и 3 поворотных миксера. 6 литейных машин ПНЛ-25, Две литейные машины ПНГ и одна ПНГ, оснащённая системой литья «Epsilon». Пламенные печи 2шт производительностью 36 т/сутки каждая, 3 линии резки слитков: пила Вагнер WKLM-1800, пила Semas – 1 (распиловка Т-обр чушки) и Semas – 2 (слитки из сплавов). Две печи гомогенизации слитков СДО грузоподъёмностью по 30тн каждая.

В качестве сырья в зависимости от номенклатуры получаемой продукции используются:

- алюминий первичный в жидком виде;
- алюминий низкосортный в жидком виде и в виде чушек;
- алюминий технической чистоты в чушках;
- отходы производства катанки и чушек;
- технологические отходы литейного производства – донники, летники, стружка и пр;
- некондиционные отходы производства и т.д.
- лигатура А1В;
- рафинирующие флюсы, ALBTi.

Литейная машина включает литейный стол с кристаллизатором, платформу с поддоном, систему приводов, систему водоохлаждения, пульт управления.

К технологической оснастке кристаллизаторов относятся распределительная коробка, лотки, желоба для подачи металла, поддоны для фиксации и формирования слитков, коллектор подачи воды на кристаллизатор.

Алюминий-сырец из корпусов электролиза транспортируется в вакуумно-разливочных ковшах в электролитейные отделения, отстаивается, взвешивается и разливается в миксера. Из миксеров алюминий поступает на литейное оборудование по производству товарного алюминия: прокатный стан, литейный конвейер, линии по производству катанки, слитков и Т-обр. чушки.

Шлак, образующийся в ковшах, миксерах, снимается шумовкой с поверхности металла и собирается в шлаковницы для охлаждения.

Очистка расплава от твердых неметаллических включений осуществляется при помощи пенокерамических фильтров и стеклосетки одноразового использования и установкой дегазации СНИФ. Отработанные фильтры и стеклосетка удаляются вместе со шлаком.

Для резки слитков в производстве Т-образной чушки используется пильные установки: «Вагнер» и «Сермакат». Пильная установка включает станину для суппорта, суппорт с пильным диском, систему приводов, зажимы, рольганги и стружко-вытяжную систему. Стружко-вытяжная система предназначена для удаления стружки и

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

смазывающей жидкости из зоны резания и состоит из ц/б вентилятора, вентилятора поддува, циклона ($\eta = 88,0\%$) и воздухопроводов. Из циклона стружка непрерывно поступает в сборник установки для прессования или поддон, откуда передается на повторную переплавку.

Переплавка отходов литейного и электролизного производства

Переплавка отходов литейного и электролизного производств осуществляется в пламенной отражательной печи. В переплавку поступают съемы и сплеса, брак чушек, слитки, летники, донники, кусковой крупногабаритный лом, брак катанки, алюминиевые спуски, штанги, алюминиевый профиль, алюминиевые «козлы» при прорыве металла из электролизеров.

Готовый металл сливается в ковш, подается в миксер и далее поступает на литейное оборудование для производства товарного алюминия.

2.4.5. Участок производства анодной массы

Назначение участка – производство анодной массы для самообжигающихся анодов электролизеров.

В качестве сырья для производства анодной массы используют:

- кокс нефтяной;
- каменноугольный пек.

Кокс поступает в полувагонах и хранится россыпью на складе.

Каменноугольный пек поступает в жидком виде в термоцистернах и хранится в бетонированных ямах. Часть пека (40-60%) поступает в сухом виде в полипропиленовых контейнерах «биг-бег».

Предварительно прокаленный и высушенный кокс поступает в размольно-смесительное отделение, где установлено 6 технологических линий по производству анодной массы. Технологический процесс получения анодной массы включает следующие операции:

- *дробление* коксовой массы на молотковой и валковой дробилках;
- *грохочение и тонкий помол коксовой массы*, в результате чего кокс разделяется на заданные фракции.
- *дозирование* компонентов. На каждой технологической линии установлено 5 дозаторов (четыре - для коксовой шихты, один – для пека).
- *разогрев компонентов*.
- *смешивание компонентов* в смесителе непрерывного действия, при котором достигается максимальное проникновение пека в поры кокса.
- *протяжка* массы через фильеры для получения брикетов и охлаждение водой.

Для уменьшения технологических потерь сырья и сокращения выбросов взвешенных веществ в атмосферу, технологические линии оборудованы системой аспирации включающей циклоны, вертикальные коллекторы для предварительного осаждения крупных частиц, горизонтальные коллекторы для дополнительного осаждения пыли, электрофильтры. Уловленные продукты по шнеку возвращаются в технологический процесс в качестве сырья.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

2.4.6. Участок прокаливания кокса и выработки пара

Прокалка сырого и сушка прокаленного кокса осуществляется в специальных печах. Операция проводится с целью удаления влаги, летучих и улучшения физико-химических свойств шихты. Печи оснащены пылеулавливающим оборудованием. Уловленная коксовая пыль в электрофильтрах по шнеку возвращается в смесительное отделение, где используется в качестве сырья для получения анодной массы.

Газы от прокаточных печей используются для выработки технологического пара. В утилизационной котельной установлено четыре утилизационных котла БГМ-35М. Все линии транспортировки сырья оснащены аспирационными системами. Уловленная коксовая пыль полностью возвращается в производство.

2.5 Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировка ее данных

Ежегодно ПАО «РУСАЛ Братск» актуализирует сведения о выбросах загрязняющих веществ и их источниках через программу «Модуль природопользователя» и передает через сайт «Госуслуги» в ФС Росприроднадзора.

Актуализированная информация о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу предоставляется ежегодно в виде экологической отчетности.

Способы, формы, объемы и периодичность предоставления экологической отчетности:

- Информация предоставляется в письменном виде в форме справок, отчетов, ответов на запросы, заверенных копий документов.
- Информация, являющаяся предметом государственного контроля, представляется в полном объеме по первому требованию лица (лиц), уполномоченного на проведение мероприятия по контролю в сроки, указанные в требовании, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

На ПАО «РУСАЛ Братск» действует общий порядок представления государственной статистической отчетности, установленной постановлением Госкомстата РФ об утверждении форм и порядка их заполнения и представления.

В установленном законодательством порядке, предприятие представляет в орган исполнительной власти, осуществляющий государственное управление в области охраны окружающей среды, декларацию о плате за негативное воздействие на окружающую среду.

Ежегодно ПАО «РУСАЛ Братск» составляет и представляет в орган исполнительной власти, осуществляющий государственное управление в области охраны окружающей среды: отчет о производственном экологическом контроле, о выполнении мероприятий по снижению выбросов при НМУ.

**III. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ
ИСТОЧНИКОВ**

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

С 1987 года Братский алюминиевый завод переведен на замкнутый водооборот. Хозяйственно-питьевое водоснабжение завода осуществляется через подземные скважины артезианского Вихоревского водозабора. На основании лицензии на недропользование № ИРК02418ВЭ от 06.04.2018 со сроком действия до 30.11.2031г. Водопотребление воды питьевого качества на предприятии составляет 2365 тыс. м³/год.

Производственное водоснабжение завода осуществляется по оборотной схеме от водооборотных узлов. Компенсация безвозвратных потерь осуществляется свежей производственной водой и очищенными дождевыми стоками. Источником технической воды является насосная станция Филиала ООО «Группа Илим» в г.Братске, водоснабжения которой осуществляется от Ангарского водозабора. Водопотребление свежей технической воды составляет 3919,45 тыс.м³/год.

В настоящее время эксплуатируются следующие узлы оборотного водоснабжения:

УОВ-1 – для обеспечения оборотной водой литейных отделений №1 и 2, центральной компрессорной станции, цеха (дирекции) анодной массы, участка производства фторсолей;

УОВ-2- для обеспечения оборотной водой литейное отделение №3.

Канализация. На площадке завода существует система бытовой и производственно-дождевой канализации.

В бытовую канализацию направляются сточные воды от бытовых помещений, столовых и лабораторий. Бытовые стоки со всего завода собираются в общий коллектор и отводятся по договору с МУП «ДГИ» на городские очистные сооружения.

Производственно-дождевые воды с территории промплощадки направляются на 4-секционный нефтеотделитель Энергоцеха для очистки от нефтепродуктов и взвешенных веществ, после чего сбрасывается в пруд-аккумулятор для использования их в системах оборотного водоснабжения завода.

Производственный контроль за сбросами сточных вод в центральную систему водоотведения регламентируется :

- Федеральным Законом Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Водный кодекс Российской Федерации;
- Закон Российской Федерации «О недрах»;
- Положение о порядке лицензирования пользования недрами № 3314-1 от 15 июля 1992 г.);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 17.06.1996 г. № 597 «О порядке использования отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы и об освобождении пользователей недр от указанных отчислений»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.11.1996 г. № 1403 «О государственном водном кадастре»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 14.03.1997 г. № 307 «О мониторинге водных объектов»;
- Инструкция по применению «Положения о порядке лицензирования пользования недрами» к участкам недр,предоставляемым для добычи подземных вод, а также других полезных ископаемых, отнесенных к категории лечебных;
- Приказ Роскомнедра № 117 от 11.07.94 г. «Об организации службы государственного мониторинга»;

Взам. инв. №					
	Подп. и дата				
Инв. № подл					
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.
440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1					
Лист 466					

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

- Федеральным Законом Российской Федерации от 30.03.1995 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;

Внутренними документами предприятия:

- СТО 04.00.03-2015 «Порядок накопления, размещения, утилизации отходов»;
- другими нормативными правовыми актами, требования которых применимы для деятельности ПАО «РУСАЛ Братск», согласно П28-00.4.4.5 «Управление нормативно-правовыми требованиями».

Инвентаризация источников образования отходов производства и потребления проводится предприятием по договору, заключенному со сторонней организацией.

Источники образования отходов инвентаризируются не реже 1 раза в 5 лет при очередной разработке ПНООЛР.

В случае реорганизации или изменения вида деятельности предприятия или какого-либо его подразделения инвентаризация проводится досрочно.

Этапы проведения инвентаризации:

- a. подготовка приказа о проведении инвентаризации источников образования отходов.
- b. проведение инвентаризационного обследования.
- c. обработка результатов обследования и оформление выходных материалов.

На подготовительном этапе изучаются следующие сведения:

- информация о видах деятельности предприятия;
- схема организационной структуры предприятия;
- учетные данные (журналы первичного и общего учета отходов, форма государственной статистической отчетности 2-ТП (отходы), договоры на передачу отходов производства сторонним организациям, справки приема-передачи отходов, акты выполненных работ, и иные документы, свидетельствующие об образовании, утилизации, обезвреживании, хранении, передаче на утилизацию, захоронение, размещение отходов производства и потребления;
- технологические карты производственных процессов;
- данные бухгалтерского учета о списании видов сырья;
- вспомогательных материалов, готовых изделий и полуфабрикатов, которые используются (планируется использовать) в производственных процессах;
- порядок пуска и вывода из эксплуатации оборудования;
- иная информация, содержащая сведения о режимах работы оборудования, объемах и составе сырья и материалов, применяемых в производственных процессах, объемах образования, утилизации, обработке, обезвреживания, хранения и захоронения отходов производства;
- материалы последней инвентаризации.

На этапе инвентаризационного обследования главным образом производится:

- выявление веществ, материалов и изделий, используемых в технологических операциях, в т.ч. перешедших в состояние «отход» при осуществлении видов

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

деятельности предприятием, а также определение наименований образующихся отходов производства по источникам образования отходов;

- расчет годового количества образующихся отходов производства
- и нормативов их образования с учетом максимальной загрузки оборудования и технологических процессов;
- производительность, время работы, эффективность газоочистного оборудования;

По итогам инвентаризации и в дальнейшем при разработке ПНООЛР

для каждого подразделения определяются:

- перечень отходов, подлежащих первичному учету;
- перечень отходов, для которых следует разработать нормативы образования;
- перечень отходов, для которых нужно определить класс опасности;
- перечень отходов, подлежащих паспортизации;
- перечень отходов, для которых целесообразно разрабатывать систему

раздельного сбора, для их последующего использования, обезвреживания, размещения.

Результаты инвентаризации применяются при:

- подготовке материалов обоснования намечаемой деятельности для получения лицензии на деятельность по обращению с опасными отходами производства и потребления;
- разработке проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение;
- разработке инструкций по обращению с отходами производства и потребления и организации учета образования отходов производства и потребления;
- подготовке материалов для получения документа об утверждении норматива образования отходов и лимитов на их размещение;
- паспортизации отходов производства и потребления;
- составление годовой статистической отчетности по форме 2-тп (отходы), технического отчета о неизменности производственного процесса, используемого сырья.

Дополнительным источником информации об источниках образования отходов являются проекты строительства, реконструкции, модернизации, получившие положительное заключение госэкспертизы.

В ходе инвентаризации составляется характеристики на каждый объект размещения отходов (ОРО).

4.1. Перечень отходов ПАО «РУСАЛ Братск», образующихся в процессе хозяйственной и иной деятельности, в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов:

Номер п/п	Наименование видов отходов	Код по ФККО
1	2	3
I класс опасности		

118

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

469

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Номер п/п	Наименование видов отходов	Код по ФККО
1	2	3
1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1
2	Отходы конденсаторов с трихлордифенилом	4 72 110 01 52 1
II класс опасности		
3	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные с не слитым электролитом	9 20 110 01 53 2
III класс опасности		
4	Отходы очистки зеркала криолит-глиноземного расплава при производстве алюминия	3 55 240 02 20 3
5	Отходы угольных анодов, загрязненные фторидами металлов при производстве первичного алюминия из криолит-глиноземной шихты	3 55 251 11 20 3
6	Пыль электрофильтров алюминиевого производства	3 55 230 01 42 3
7	Шлам минеральный от газоочистки производства алюминия	3 55 230 02 39 3
8	Отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3
9	Отходы зачистки емкостей транспорта пека-сырья для получения анодной массы в производстве алюминия	3 55 205 11 20 3
10	Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3
11	Лом и отходы медных изделий без покрытия незагрязненные	4 62 110 01 51 3
12	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более	7 23 102 01 39 3
13	Шпалы железнодорожные деревянные, протитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3
14	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3
15	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3
16	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3
IV класс опасности		
17	Гидрофобный продукт флотации отходов очистки зеркала криолит-глиноземного расплава	3 55 295 11 20 4
18	Растворы стеарата натрия водные, отработанные при обезжиривании металлических поверхностей	3 63 341 41 10 4
19	Лом угольной футеровки алюминиевых электролизеров	9 12 110 05 21 4

119

Изм. № подл	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

470

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Номер п/п	Наименование видов отходов	Код по ФККО
1	2	3
20	Лом кирпичной футеровки алюминиевых электролизеров	9 12 110 04 21 4
21	Лом футеровки разливочных и вакуумных ковшей алюминиевого производства	9 12 110 03 21 4
22	Лом футеровки миксеров алюминиевого производства	9 12 110 01 21 4
23	Лом футеровки пламенных печей и печей переплава алюминиевого производства	9 12 110 02 21 4
24	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4
25	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4
26	Отходы, содержащие алюминий (в том числе алюминиевую пыль) несортированные (шлак)	4 62 200 99 20 4
27	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4
28	Балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	8 42 101 02 21 4
29	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4
30	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4
31	Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4
32	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4
33	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4
34	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4
35	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4
36	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов от остатков неметаллической нерастворимой или малорастворимой минеральной продукции	9 22 111 01 20 4
37	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4
38	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4
39	Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные (водоуловители отработанные)	4 35 100 02 29 4

120

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инва. № подл

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

471

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Номер п/п	Наименование видов отходов	Код по ФККО
1	2	3
40	Отходы металлической дробы с примесью шлаковой корки	3 63 110 02 20 4
41	Отходы (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	7 23 101 01 39 4
42	Лом и отходы изделий из текстолита	4 34 231 11 20 4
43	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4
44	Пыль газоочистки стальная незагрязненная	3 61 231 03 42 4
45	Отходы продукции из пленкосинтокартона незагрязненные (отходы полиэтилена в виде плёнки из-под пека)	4 36 130 01 20 4
46	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4
V класс опасности		
47	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5
48	Отходы стекловолокна	3 41 400 01 20 5
49	Цеолит отработанный при сушке воздуха и газов, незагрязненный опасными веществами	4 42 101 01 49 5
50	Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 120 01 51 5
51	Керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 59 110 99 51 5
52	Опилки натуральной чистой древесины	3 05 230 01 43 5
53	Обрезь натуральной чистой древесины	3 05 220 04 21 5
54	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразборок	1 52 110 01 21 5
55	Лом изделий из стекла	4 51 101 00 20 5
56	Обрезки и обрывки смешанных тканей	3 03 111 09 23 5
57	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5
58	Лом и отходы чугунные несортированные	4 61 100 99 20 5
59	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5
60	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	4 61 200 01 51 5
61	Отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 120 02 29 5
62	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5

121

Изм. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

472

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Номер п/п	Наименование видов отходов	Код по ФККО
1	2	3
63	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5
64	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5

От всех технологических процессов на ПАО «РУСАЛ Братск» образуется 64 видов отхода из них :

1 класса опасности - 2 отхода, 2 класса опасности 1 отход, 3 класса опасности-13 отходов, 4 класса опасности-30 отход, 5 класса -18 отходов. В ПАО «РУСАЛ Братск» для всех отходов 1-4 классов опасности, образующихся от производственной деятельности, разработаны паспорта о классе опасности согласно Постановлению Правительства РФ от 16.08.2013 N 712 "О порядке проведения паспортизации отходов I - IV классов опасности" (вместе с "Правилами проведения паспортизации отходов I - IV классов опасности"). На отходы 5 класса оформлены протоколы расчета класса, подтверждены биотестированием. Информация об источниках образования отходов, схемах движения отходов производства, объемах образования отходов представлена в проекте нормативов образования отходов и лимитов на размещение. Для осуществления деятельности по обращению с отходами ПАО «РУСАЛ Братск» имеет лицензию на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности № 038 00228 от 22.07.2016г;

Право собственности на отходы, образующие в процессе собственной деятельности, принадлежит ПАО «РУСАЛ Братск». Отходы, образующиеся в процессе ремонтных работ, оказания услуг подрядными организациями, и являющимися результатом (частью, остатком) имущества и/или технологического процесса ПАО «РУСАЛ Братск», являются собственностью ПАО «РУСАЛ Братск».

Перечисленные отходы образуются от различных технологических процессов и оборудования:

4.1.1 ЭЛЕКТРОЛИЗНОЕ ПРОИЗВОДСТВО

Электролизное производство предназначено для получения алюминия-сырца, соответствующего по химическому составу требованиям ГОСТа и ТУ для алюминия технической чистоты, алюминия марок А7Э, АВ, алюминия с повышенным содержанием железа.

Производство включает в себя 25 корпусов, в которых установлено 2334 электролизера типа ШПВВ, ШПБМ, С8Б, ВТ-105 с самообжигающимися анодами.

Характеристика деятельности электролизного производства, сопровождающейся образованием отходов

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		473

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

№ п / п	Вид деятельности	Осуществляемые работы и услуги	Вещества, материалы, переходящие в состоянии отход	Операции по удалению отхода
1	2	3	4	5
1	Освещение помещений (внутреннее и наружное)	Замена ламп	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные утратившие потребительские свойства	Собираются при замене в картонную тару завода-изготовителя ламп и хранятся в закрытом помещении, откуда ежемесячно передаются на централизованное место для временного хранения отработанных ламп (ВНО № 06). По мере накопления транспортной партии передаются на обезвреживание в специализированную лицензированную организацию (ИП Митюгин).
2	Организация работ по обеспечению процесса электролиза	Технологическая обработка электролизера	Отходы очистки зеркала криолит – глиноземного расплава при производстве алюминия	Собирается в металлические поддоны г/п 2,0т (4 шт. в каждом корпусе). По мере накопления выгружается в мурды г/п 10т и вывозится автотранспортом на открытую асфальтированную площадку (ВНО № 03) для передачи на ООО «Братскстройсервис» на дробление. Дробленая угольная пена транспортируется на участок производства фторсолей
3		Очистка электролизных газов	Пыль электрофильтров алюминиевого производства	Ежедневно вывозится пульповозами на шламохранилище № 1, №3 на хранение
4		Очистка электролизных газов	Шлам минеральный от газоочистки производства алюминия	Хранение на шламовом поле №3, №1
5		Обжиг электролизера	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Захоронение на свалке нетоксичных строительно - промышленных отходов Моргудон
6		Обжиг электролизера	Опилки и стружка древесные, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Захоронение на свалке нетоксичных строительно- промышленных отходов Моргудон
7		Жизнедеятельность персонала	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Захоронение на свалке нетоксичных строительно- промышленных отходов Моргудон
8	Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Уборка помещений	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	Собирается в металлические поддоны объемом 2,5 м ³ . Вывозится для захоронения на свалку нетоксичных строительно- промышленных отходов «Моргудон»
9		Жизнедеятельность персонала	Смет с территории предприятия малоопасный	Захоронение на свалке нетоксичных строительно- промышленных отходов Моргудон

123

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

474

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

№ п/п	Вид деятельности	Осуществляемые работы и услуги	Вещества, материалы, переходящие в состояние отход	Операции по удалению отхода
1	2	3	4	5
10		Уборка помещений	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Захоронение на свалке нетоксичных строительно- промышленных отходов Моргудон
11		Жизнедеятельность персонала	Обрезь и обрывки тканей смешанных	Захоронение на свалке нетоксичных строительно- промышленных отходов Моргудон
12	Обеспечение сырьем	Разгрузка сырья	Отходы пленки полипропилена и изделий из неё незагрязненные	Собираются на участках в кипы и собираются на 3х открытых бетонированных площадках площадью 100 м ² (ВНО № 02-1). По мере накопления транспортной партии отходы вывозятся для утилизации в специализированную организацию по договору
13	Организация работ по обеспечению процесса электролиза	Гашение анодного эффекта	Обрезь натуральной чистой древесины	Захоронение на свалке нетоксичных строительно - промышленных отходов Моргудон

4.1.2 СЛУЖБА ГЛАВНОГО ЭНЕРГЕТИКА

Характеристика деятельности СГЭ, сопровождающейся образованием отходов

№ п/п	Вид деятельности	Осуществляемые работы и услуги	Вещества, материалы, изделия, переходящие в состояние «отход»	Операции по удалению отхода
1	2	3	4	5
1	Обслуживание резервуарного парка	Зачистка резервуаров для хранения мазута	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	Транспортировка, хранение на шламохранилище №1, 3.
2	Обслуживание нефтеловушек и мазутоотделителя	Зачистка нефтеловушек и мазутоотделителя	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	Транспортировка, хранение на шламохранилище №1, 3.
2	Обслуживание адсорберов	Замена силикагеля в адсорберах	Цеолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	Помещается в металлические контейнеры объемом 1,0 м ³ совместно с производственным мусором. Транспортировка, захоронение на свалке нетоксичных строительно промышленных отходов «Моргудон».
3	Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Уборка рабочего места	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	Помещается в металлические контейнеры объемом 1,0 м ³ и транспортируется для захоронения на свалку нетоксичных строительно промышленных отходов «Моргудон»

124

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

475

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

№ п/п	Вид деятельности	Осуществляемые работы и услуги	Вещества, материалы, изделия, переходящие в состояние «отход»	Операции по удалению отхода
1	2	3	4	5
4	Освещение помещений и территории	Замена сгоревших ламп	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Собираются при замене в картонную тару завода-изготовителя ламп и хранятся в закрытом помещении, откуда ежемесячно передаются на централизованное место для временного хранения отработанных ламп (ВНО № 06). По мере накопления транспортной партии передаются на демеркуризацию в специализированную лицензированную организацию (ИП Митюгин).
5	Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Уборка помещения	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	В служебных помещениях помещается в урны V=10 л и передается для формирования транспортной партии в металлические контейнеры (V=1,0м ³), установленные на участках и транспортируется для захоронения на свалку нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон»
6	Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Уборка территории предприятия	Смет с территории предприятия малоопасный	При уборке территории помещается в переносную тару и передается для временного хранения на бетонную площадку. Транспортируется для захоронения на свалку нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон»
7	Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Жизнедеятельность персонала	Обрезки и обрывки тканей смешанных	собираются совместно с производственным мусором. Транспортируется для захоронения на свалку нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон»
8	Обслуживание оборудования	Протирка замасленных поверхностей	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Помещается в металлические контейнеры объемом 1,0м ³ совместно с производственным мусором и транспортируется для захоронения на свалку нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон»
9	Обеспечение технической водой подразделения завода	Зачистка отстойников градирен	Отходы при механической очистке нефтесодержащих сточных вод (осадок механического отстаивания сточных вод)	Накапливается в отстойнике, который подлежит зачистке 1 раз в 2 года. Без промежуточного накопления осадок транспортируется на шламохранилище №3 или №1 в возвратной таре.
10			Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные (водоуловители отработанные)	Собираются на площадке в месте проведения ремонтных работ и транспортируется для захоронения на свалку нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон»

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля

ПАО «РУСАЛ Братск»»

4.1.3 УЧАСТОК ПРОИЗВОДСТВА ФТОРСОЛЕЙ И ТГ (УПФ И ТГ)

Характеристика деятельности УПФ и ТГ, сопровождающейся образованием отходов.

№ п/п	Вид деятельности	Осуществляемые работы и услуги	Вещества, материалы, изделия, переходящие в состояние «отход»	Операции по удалению отхода
1	Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Жизнедеятельность персонала	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Собирается в служебных помещениях в урны V=10 л и передается для формирования транспортной партии в металлические поддоны. Транспортируются на свалку нетоксичных строительно промышленных отходов «Моргудон».
2	Освещение помещений и территории	Замена сгоревших ламп	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Собираются при замене в картонную тару завода-изготовителя ламп и хранятся в закрытом помещении, откуда ежемесячно передаются на централизованное место для временного хранения отработанных ламп (ВРО № 06). По мере накопления транспортной партии передаются на демеркуризацию в специализированную лицензированную организацию (ИП Митюгин)
3	Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Жизнедеятельность персонала	Обрезки и обрывки тканей смешанных	Собираются совместно с производственным мусором в металлические поддоны 2,5 м3. Транспортируются для захоронения на свалку нетоксичных строительно промышленных отходов «Моргудон».
4		Жизнедеятельность персонала	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Собираются совместно с производственным мусором в металлические поддоны 2,5 м3. Транспортируются для захоронения на свалку нетоксичных строительно промышленных отходов «Моргудон».
5	Обслуживание и ремонт	Замена рукавных фильтров	Обрезки и обрывки тканей смешанных	Собираются совместно с производственным мусором в металлические поддоны 2,5 м3. Транспортируются для захоронения на свалку нетоксичных строительно промышленных отходов «Моргудон».
6		Замена изношенных деталей	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Собирается на участках в металлические поддоны г/п 0,3т – 1 шт., г/п 0,5т - 1шт., г/п 8,0т – 1 шт., г/п 5,0т – 3 шт., г/п 10,0т- 2 шт., г/п 12,0т – 2 шт. Отходы вывозятся для временного хранения на

126

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

477

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

№ п/п	Вид деятельности	Осуществляемые работы и услуги	Вещества, материалы, изделия, переходящие в состояние «отход»	Операции по удалению отхода
1	2	3	4	5
				специальную площадку (ВНО № 01), откуда отгружаются сторонним организациям на переработку. Крупногабаритный лом вывозится на централизованное место временного хранения без предварительного накопления
7	Обеспечение сырьем производства	Растваривание сырья	Отходы пленки полипропилена и изделий из неё незагрязненные	Собираются на участках в кипы и собираются на 3х открытых бетонированных площадках площадью 100 м ² (ВНО № 02-1). По мере накопления транспортной партии отходы вывозятся для утилизации в специализированную организацию по договору
8		Растваривание сырья	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные (Железные бочки, потерявшие потребительские свойства)	Собираются в помещении склада, вывозятся на открытую бетонированную площадку (ВНО № 01), откуда отгружаются сторонним организациям для использования
9	Транспортировка	Перекачка хвостов флотации по шламопроводу	Гидрофобный продукт флотации отходов очистки зеркала криолит-глиноземного расплава	Круглосуточно перекачиваются на шламохранилище №3 на хранение.
10	Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Уборка производственных помещений	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	Собираются при уборке территории на бетонной площадке в межкорпусном дворике. Транспортируются для захоронения на свалку нетоксичных строительных промышленных отходов «Моргудон»

4.1.4.УЧАСТОК ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ОБРАБОТОК ЭЛЕКТРОЛИЗЕРОВ В
 ЭЛЕКТРОЛИЗНОМ ПРОИЗВОДСТВЕ

Характеристика деятельности участка технологических обработок электролизеров, сопровождающейся образованием отходов

Вид деятельности	Осуществляемые работы и услуги	Вещества, материалы, переходящие в состояние отход	Операции по удалению отхода
2	3	4	5
Освещение	Замена ламп	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские	Собираются при замене в картонную тару завода-изготовителя ламп и хранятся в закрытом помещении, откуда ежемесячно передаются на централизованное место для временного хранения отработанных ламп (ВНО № 06). По мере накопления

127

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

478

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

помещений (внутреннее и наружное)		свойства	транспортной партии передаются на демеркуризацию в специализированную лицензированную организацию (ИП Митюгин).
Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Жизнедеятельность персонала	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Захоронение на свалке нетоксичных строительно- промышленных отходов Моргудон
	Уборка помещений	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	Собирается в металлические поддоны объемом 2,5 м ³ . Вывозится для захоронения на свалку нетоксичных строительно- промышленных отходов «Моргудон»
	Жизнедеятельность персонала	Смет с территории предприятия малоопасный	Захоронение на свалке нетоксичных строительно- промышленных отходов Моргудон
	Уборка помещений	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Захоронение на свалке нетоксичных строительно- промышленных отходов Моргудон
	Жизнедеятельность персонала	Спецодежда, СИЗ (обрезки и обрывки тканей смешанные)	Захоронение на свалке нетоксичных строительно- промышленных отходов Моргудон
Обеспечение сырьем	Разгрузка сырья	Отходы пленки полипропилена и изделий из неё незагрязненные	Собираются на участках в кипы и собираются на 3х открытых бетонированных площадках площадью 100 м ² (ВНО № 02-1). По мере накопления транспортной партии отходы вывозятся для утилизации в специализированную организацию по договору

4.1.5 ЛИТЕЙНОЕ ПРОИЗВОДСТВО

Характеристика деятельности литейного отделения, сопровождающейся образованием отходов

№ п/п	Вид деятельности	Осуществляемые работы и услуги	Вещества, материалы, изделия, переходящие в состояние «отход»	Операции по удалению отхода
1	2	3	4	5
1	Освещение помещений и территории	Замена сторевших ламп	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Собираются при замене в картонную тару завода-изготовителя ламп и хранятся в закрытом помещении, откуда ежемесячно передаются на централизованное место для временного хранения отработанных ламп (ВНО № 06). По мере накопления транспортной партии передаются на обезвреживание в специализированную лицензированную организацию (ИП Митюгин).
2	Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Жизнедеятельность персонала	Обрезки и обрывки тканей смешанных	Собираются совместно с производственным мусором в металлические поддоны 2,5 м ³ . Транспортируются для захоронения на свалку нетоксичных строительно- промышленных отходов

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

№ п/п	Вид деятельности	Осуществляемые работы и услуги	Вещества, материалы, изделия, переходящие в состояние «отход»	Операции по удалению отхода
1	2	3	4	5
3		Жизнедеятельность персонала	Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства	«Моргудон». Собираются совместно с производственным мусором в металлические поддоны 2,5 м3. Транспортируются для захоронения на свалку нетоксичных строительно промышленных отходов «Моргудон».
4	Обеспечение сырьем производства	Растваривание сырья	Отходы продукции пленкосинткартона незагрязненные (отходы полиэтилена в виде пленки (из-под гранулированного пека)	Собираются в помещениях литейных отделений в кнпы и складировются на 3х бетонированных площадках (S=30м2) (ВНО № 02-2). По мере накопления транспортной партии отходы вывозятся для утилизации в специализированную организацию по договору
5	Организация технологического процесса	Очистка расплава	Отходы, содержащие алюминий, (в том числе алюминиевую пыль), несортированные (Отходы содержащие алюминий несортированные (шлак))	Собирается и охлаждается в шлаковницах и поддонах, установленных на участках, вывозится автотранспортом на склад хранения шлаков и передается для использования сторонним организациям по договорам
6	Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Уборка территории	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	Собирается в металлические поддоны. Транспортируются на свалку нетоксичных строительно промышленных отходов «Моргудон».
8	Обслуживание оборудования	Протирка замасленных поверхностей технологического оборудования.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Собираются совместно с производственным мусором в поддоны и транспортируются на свалку нетоксичных строительно промышленных отходов «Моргудон».
9	Обеспечение сырьем производства	Расстваривание сырья	Обрезь натуральной чистой древесины (Поддоны от сырья (лигатуры и флюса) поступающего в корпус)	Собираются на участках и передаются населению. Перед вывозом поддоны разбиваются
10	Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Распаковка материалов для футеровки оснастки, упаковка катанки	Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	Собираются в металлические поддоны и по мере накопления транспортной партии транспортируются на свалку нетоксичных строительно - промышленных отходов «Моргудон».
11	Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Жизнедеятельность персонала	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Собирается в служебных помещениях в урны V=10 л и передается для формирования транспортной партии в металлические поддоны. Транспортируется на свалку нетоксичных строительно - промышленных отходов «Моргудон» для захоронения

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

4.1.6. ДИРЕКЦИЯ ПО АНОДНОЙ МАССЕ

Характеристика деятельности участка производства анодной массы и участка прокаливания кокса и выработки пара, сопровождающейся образованием отходов.

№ п/п	Вид деятельности	Осуществляемые работы и услуги	Вещества, материалы, изделия, переходящие в состоянии «отход»	Операции по удалению отхода
1	2	3	4	5
1	Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Жизнедеятельность персонала. Уборка помещений	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Собирается в служебных помещениях в урны V=10 л и передается для формирования транспортной партии в металлические контейнеры объемом 0,7 м ³ , установленные на участках. Транспортировка на свалку нетоксичных строительно промышленных отходов «Моргудон» для захоронения
2	Обеспечение сырьем	Растаривание сырья	Отходы продукции из пленкосинтокартона незагрязненные (отходы полиэтилена в виде пленки (из-под гранулированного пека)	Собираются в кипы и вывозятся на централизованное место хранения - бетонную площадку (S=30м ²) в складском помещении (ВНО № 02-4). По мере накопления транспортной партии отходы вывозятся для утилизации в специализированную организацию по договору
4	Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Жизнедеятельность персонала. Уборка рабочих мест	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	Собираются при уборке территории на бетонной площадке в межкорпусном дворе. Транспортировка на свалку нетоксичных строительно промышленных отходов «Моргудон» для захоронения
5			Обрезки и обрывки тканей смешанных	Собираются совместно с производственным мусором. Транспортировка на свалку нетоксичных строительно промышленных отходов «Моргудон» для захоронения
6			Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Собираются совместно с производственным мусором. Транспортировка на свалку нетоксичных строительно промышленных отходов «Моргудон» для захоронения
7	Освещение помещений и территории	Замена перегоревших ламп	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Собираются при замене в картонную тару завода-изготовителя ламп и хранятся в закрытом помещении, откуда ежемесячно передаются на централизованное место для временного хранения отработанных ламп (ВНО № 06). По мере накопления транспортной партии передаются на демеркуризацию в специализированную лицензированную организацию (ИП Митюгин).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Ив. № подл

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

4.1.6. ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЙ ЦЕХ

Характеристика деятельности участка производства анодной массы и участка прокаливания кокса и выработки пара, сопровождающейся образованием отходов

№ п/п	Вид деятельности	Осуществляемые работы и услуги	Вещества, материалы, изделия, переходящие в состояние «отход»	Операции по удалению отхода
1	2	3	4	5
1	Обслуживание тепловозов	Замена масла в тепловозах	Отходы прочих минеральных масел	Собираются в металлическую емкость объемом 5,0 м3, по мере накопления передаются для использования по договору сторонней организации. При необходимости масло используется для смазки стрелочных переводов и кривых участков ж/д пути.
2		Замена тормозных колодок, ремонт и списание оборудования	Лом и отходы чугунные несортированные	Собирается на бетонной площадке, площадью 50,0 м2. Передается по договорам сторонним организациям для использования
3		Замена тормозных колодок, ремонт и списание оборудования	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Собирается на бетонной площадке, площадью 50,0 м2. Передается по договорам сторонним организациям для использования
4	Обслуживание тепловозов	Сварочные работы	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Собирается на бетонной площадке, площадью 50,0 м2. Передается сторонним организациям для использования
5	Освещение помещений и территории	Замена сгоревших ламп	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Собираются при замене в картонную тару завода-изготовителя ламп и хранятся в закрытом помещении, откуда ежемесячно передаются на централизованное место для временного хранения отработанных ламп (ВНО № 06). По мере накопления транспортной партии передаются на демеркуризацию в специализированную лицензированную организацию (ИП Митюгин).
6	Ремонт железнодорожных путей	Замена шпал	Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами	Размещаются на централизованном месте временного хранения отхода (ВНО №07) - бетонированной площадке (S = 100,0 м2) с последующей передачей с специализированную, лицензированную организацию
7	Деревообработка	Механическая обработка древесины.	Обрезь натуральной чистой древесины	Передаются населению дачного кооператива для использования
8		Механическая обработка древесины.	Опилки натуральной чистой древесины	Помещаются в металлические бочки объемом 200 л (2 шт.) и используются для засыпки проливов нефтепродуктов.
9		Протирка замасленных поверхностей	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Помещается в металлические бочки объемом 200,0 л или металлический контейнер объемом 3,0 м3. Транспортируется для захоронения на свалке нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон».
10		Засыпка проливов	Опилки и стружка	Помещаются в металлические бочки

131

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

482

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

№ п/п	Вид деятельности	Осуществляемые работы и услуги	Вещества, материалы, изделия, переходящие в состояние «отход»	Операции по удалению отхода
1	2	3	4	5
	Обслуживание тепловозов	масла при ремонтных работах	древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	объемом 200,0 л или металлический контейнер объемом 3,0 м3. Транспортируются для захоронения на свалке нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон».
11		Зачистка вагонов от мусора и реквизита	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов от остатков неметаллической нерастворимой или малорастворимой минеральной продукции	Собираются на бетонированной площадке (S=50,0м2). Для формирования транспортной партии. Транспортируются для захоронения на свалке нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон».
12	Обслуживание вагонов	Помывка вагонов	Отходы (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащих нефтепродукты в количестве менее 5%, обводненный	Накапливается в отстойнике, который подлежит зачистке 1 раз в год. Без промежуточного накопления осадок транспортируется на шламохранилище №3 или №1.
13	Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Уборка рабочих мест	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	Помещается в металлический контейнер объемом 3,0 м3. Транспортируется для захоронения на свалке нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон».
14		Жизнедеятельность персонала	Обрезки и обрывки тканей смешанных	Собираются совместно с производственным мусором. Транспортируются для захоронения на свалке нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон».
15	Содержание помещений, территории в санитарном состоянии	Жизнедеятельность персонала	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Собирается в служебных помещениях в урны V=10 л и передается для формирования транспортной партии в металлический контейнер объемом 3,0 м3. Транспортируется для захоронения на свалке нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон».
16		Уборка территории предприятия	Смет с территории предприятия малоопасный	Транспортируется для захоронения на свалке нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон».

4.1.7. БФ ООО «РУС-инжиниринг»

Характеристика деятельности сервисного предприятия БФ ООО «РУС-инжиниринг» по ремонту высоковольтного оборудования, сопровождающейся образованием отходов, являющихся собственностью ПАО «РУСАЛ Братск».

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

№ п/п	Вид деятельности	Осуществляемые работы и услуги	Вещества, материалы, изделия, переходящие в состояние «отход»	Операции по удалению отхода
1	2	3	4	5
1	Обслуживание и ремонт высоковольтного оборудования	Замена масла в трансформаторах и масляных выключателях	Отходы прочих минеральных масел	Собирается в металлической емкости объемом 75,0 м3. Отход передается для использования по договору сторонней организации
2		Замена и отбраковка деталей и узлов, списание оборудования	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Помещается в специальные емкости и вывозится на открытую бетонированную площадку (ВНО №01), откуда отгружается сторонним организациям на переработку. Металлическая стружка образуется в небольшом количестве и собирается совместно с ломом.
3		Сварочные работы	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Собираются совместно с ломом черных металлов и вывозятся на открытую бетонированную площадку (ВНО № 01), откуда отгружаются сторонним организациям на переработку.
4		Замена аккумуляторов	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	Хранятся на ВНО №10. По мере накопления транспортной партии реализуются для использования в лицензированную организацию
5	Освещение помещений	Замена перегоревших ламп	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Собираются при замене в картонную тару завода-изготовителя ламп и хранятся в закрытом помещении, откуда ежемесячно передаются на централизованное место для временного хранения отработанных ламп (ВНО № 06). По мере накопления транспортной партии передаются на демеркуризацию в специализированную лицензированную организацию (ИП Митюгин).
6	Содержание оборудования в соответствии с требованиями противопожарной безопасности	Зачистке внутренних поверхностей емкостей хранения масел	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти нефтепродуктов	Собираются в металлические емкости и вывозятся на шламохранилище №1, 3
7	Содержание территории в санитарном состоянии	Замене щебня в маслоприемниках трансформаторов	Балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (с содержанием нефтепродуктов менее 15%)	Без предварительного накопления транспортируется для захоронения на свалке нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон».
8	Обслуживание и ремонт высоковольтного оборудования	Замене изоляции,	Керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства незагрязненные	Собираются в металлические контейнеры объемом 1,0 м3, установленные возле ГПП. Транспортируется для захоронения на свалке нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон» совместно с производственным мусором
9	Обслуживание фильтров трансформаторов	Замене адсорбента в фильтрах трансформаторов	Цеолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный	Собирается в металлические контейнеры объемом 1,0 м3 и транспортируется для захоронения

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

№ п/п	Вид деятельности	Осуществляемые работы и услуги	Вещества, материалы, изделия, переходящие в состояние «отход»	Операции по удалению отхода
1	2	3	4	5
			опасными веществами	на свалке нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон»
10	Обеспечение материалами	Растаривание материалов	Обрезь натуральной чистой древесины несортированные (деревянные барабаны из-под кабельной продукции)	Транспортируется для захоронения на свалке нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон» или передаются населению
11	Обслуживание и ремонт оборудования КПП	Протирка замасленных поверхностей оборудования	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Собираются в металлические контейнеры, объемом 1,0 м ³ . Вывозятся на свалку «Моргудон».
12		Ликвидации проливов масла	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Собираются в металлические контейнеры, объемом 1,0 м ³ . Транспортируется для захоронения на свалке нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон»
13	Содержание помещений в санитарном состоянии	Жизнедеятельность персонала	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	Собираются в металлические контейнеры, объемом 1,0 м ³ . Транспортируется для захоронения на свалке нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон»
14	Обслуживание и ремонт оборудования КПП	Замена резиновых прокладок фланцевых соединений	Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	Собираются в металлические контейнеры, объемом 1,0 м ³ . Транспортируется для захоронения на свалке нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон»

4.2. Сведения о местах (площадках) накопления отходов производства и потребления.

Для временного хранения отходов на промплощадке завода оборудованы места, площадки, в соответствии с санитарными нормами и правилами, с учетом опасных свойств

1	ВНО № 01	лом и отходы содержащие незагрязненные черные металлы, остатки и огарки сварочных электродов, лом и отходы чугунные несортированные	Открытая площадка с бетонным покрытием размером 4500 м ² (60×75)
2	ВНО № 02- ОЭСГ-1	отходы пленки полипропилена и изделий из неё незагрязненные (полимерная тара «big-bag»)	открытые площадка с твердым покрытием на ОЭСГ-1, S=100 м ²
3	ВНО № 02- ОЭСГ-2	отходы пленки полипропилена	Бетонированная площадка приемного устройства; S=100 м ²
4	ВНО № 02- ОЭСГ-3	и изделий из неё незагрязненные (полимерная тара «big-bag»)	открытые площадка с твердым покрытием на ОЭСГ-1, S=100 м ²
5	ВНО № 02- УФС	отходы пленки полипропилена	площадка в производственном

134

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

485

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

		и изделий из неё незагрязненные(полимерная тара «big-bag»)	помещении, S=30м ²
6	ВНО № 02-ДАМ	отходы пленки полипропилена и изделий из неё незагрязненные(полимерная тара «big-bag»)	площадка в складском помещении, S=30м ²
7	ВНО № 02-ЛО-1	отходы пленки полипропилена и изделий из неё незагрязненные (полимерная тара «big-bag»)	3 площадки в производственных помещениях ЛО-1; ЛО-2; ЛО-3 по S=30 м ²
8	ВНО № 02- ЛО-2		
9	ВНО № 02- ЛО-3		
10	ВНО № 03	Отходы очистки зеркала криолит – глиноземного расплава при производстве алюминия	Открытая бетонная площадка ,S=250 м ²
11	ВНО № 04	Отходы угольных анодов, загрязненные фторидами металлов при производстве первичного алюминия из криолит -глиноземной шихты	Открытая бетонная площадка,S=500,0 м ²
12	ВНО № 05	Лом угольной футеровки алюминиевого производства.	Открытая асфальтированная площадка, S=2000м ²
13	ВНО № 06	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Закрытое складское помещение
14	ВНО №07	Шпалы железнодорожные, деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные и брак	Открытая площадка с твердым асфальтированным покрытием, S=120,0 м ²
15	ВНО №08	Шины пневматические автомобильные отработанные	Открытая площадка с твердым асфальтированным покрытием, S=250 м ²
16	ВНО № 10	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные с неслитым электролитом	Закрытое складское помещение
17	ВНО № 13	Опилки натуральной чистой древесины	Закрытые металлические контейнеры на бетонированной площадке
18	ВНО №14	Отходы изолированных проводов и кабелей	Закрытое складское помещение
19	ВНО №16	Отходы, содержащие алюминий несортированные, шлак	Закрытая площадка с твердым асфальтированным покрытием, S=200,0 м ²
20	ВНО №17	Лом и отходы меди несортированные	Закрытое складское помещение с твердым асфальтированным покрытием, с естественной вентиляцией
21	ВНО-18	Отходы конденсаторов с трихлордефилином	Площадка будет обустроена (асфальтное покрытие, закрытое помещение, исключение доступа посторонних лиц) в месте образования отхода, с целью исключения его перемещения по территории предприятия и максимально быстрой передачи в специализированную организацию.

Инва. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

4.3. Сведения о лицах, которые допущены к сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

Производственный контроль в области обращения с отходами осуществляется ответственными лицами в структурных подразделениях, назначенных распорядительными документами, прошедшие обучение по программе «Организация работы по обращению с опасными отходами - 112 часов». Всего на предприятии обучено по программе «Организация работы по обращению с опасными отходами» 79 человек.

На ПАО «РУСАЛ Братск» приказом по заводу назначены должностные лица, ответственные за допуск работников к работе с отходами I-IV классов опасности. Согласно п.6 д) Постановления Правительства РФ от 03.10.2015 N 1062 "О лицензировании деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности" на ПАО «РУСАЛ Братск» назначено приказом по заводу лицо, ответственное за допуск по обращению с опасными отходами и лицо, его замещающее на период отсутствия.

4.4. Сведения о технических средствах и технологиях по обезвреживанию и безопасному размещению отходов I – IV класса опасности:

наименование, мощность, тип, фактическая эффективность работы установок по обработке, утилизации, обезвреживанию отходов:

- обезвреживание отходов на ПАО «РУСАЛ Братск» не производится;
- обработка отхода IV класса опасности: имеется установка для обработки лома угольной футеровки алюминиевых электролизеров (отход IV класса опасности)- грохот ГИЛ-43Ф, дробилка СМ-170В, производительность-10 т/сутки, фактическая эффективность обработки-32,0%;
- обработка и утилизация отхода III класса опасности; установка для обработки и утилизации отхода очистки зеркала криолит-глиноземного расплава при производстве первичного алюминия (отход III класса опасности)- дробилка мелкого дробления ДО-1, флотомашина ФМР-04-24, производительность -36 т/сутки, фактическая эффективность утилизации-71,0%.

4.5. Сведения об объектах размещения отходов ПАО «РУСАЛ Братск» в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов.

Для размещения/захоронения отходов на балансе ПАО «РУСАЛ Братск» числятся следующие объекты:

- шламонакопитель №1;
- шламонакопитель № 3;
- полигон промышленных отходов;
- свалка нетоксичных строительно-промышленных отходов Моргудон (далее свалка Моргудон).

Все объекты размещения отходов ПАО «РУСАЛ Братск» внесены в Государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО):

Изм. № подл	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

- Свалка нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон» рег.№ 38-000355-3-00870-31212014 зарегистрирована в ГРОРО Приказом от 31.12.2014 №870 ФС Росприроднадзора;

- Полигон промышленных отходов рег.№ 38-00006-Х-00479-010814, шламонакопитель №3 рег.№ 38-00007-Х-00479-010814, шламонакопитель №1 рег.№ 38-00008-Х-00479-010814 зарегистрированы в ГРОРО Приказом от 31.12.2014 №870 ФС Росприроднадзора;

Для размещения отходов на собственных объектах ПАО «РУСАЛ Братск» имеет документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

4.6. Сведения об инвентаризация объектов размещения отходов производства и потребления

- Шламонакопитель №3

Дата проведения инвентаризации: 01.01.2018 года

1. Инвентарный номер объекта	12090	2. Назначение объекта (код для машинной обработки)	Хранение на срок более 3-х лет	2	
3 Расположение	На специально выделенной территории	4. ОКАТО территории расположения объекта		25414	
5.1. Наименование объекта	Шламонакопитель №3				
5.2 Тип объекта	Накопитель жидких и пастообразных неорганических отходов перерабатывающих производств			21	
6.1. Состояние объекта	Действующий			01	
6.2 Наименование и реквизиты документа, подтверждающего состояния объекта					
6.3 Дата проведения рекультивации		6.4 Виды рекультивации			
7.1 наименование ближайшего населенного пункта	Пос. Чекановский	7.2 направление	К северо-востоку от завода.	7.3 расстояние, км	1,2
8.1 Наименование ближайшего водного объекта	р. Вихорева (рыбохозяйственного назначения)		8.2 расстояние, км	1,5	

137

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Индв. № подп

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

488

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

9.1 Вид документа о землеотводе и наименование органа, выдавшего его	Кадастровая выписка о земельном участке. Управление Федерального агентства кадастра объектов недвижимости по Иркутской области	9.2 дата	11.02.2009г	9.3 номер	38:34:040501:155	
10.1 Наличие проекта на объект	«Шламовое поле №3 Цеха регенерации криолита (ППФ)», 1977г. Иркутский филиал «ВАМИ»	10.2 Положительное заключение экспертизы на проект	Объект введен в действие до ФЭ «Об государственной экологической экспертизе».	10.3 дата	--	10.4 номер --
10.5 Наименование органа ГЭЭ:						
11.1 Год ввода в эксплуатацию	1978г	11.2 Год окончания эксплуатации		2025г		
12. Площадь объекта, га	10,4	13. Размер ССЗ, м		На территории пром. узла (размер ССЗ для пром. узла 8км)		
14. Виды, количество и способы размещения отходов на объекте:						
14.1 Код отходов по ФККО	14.2 Наименование размещаемых отходов по ФККО		14.3 Способ размещения	14.4 Количество		
				м ³	т	
3 55 230 02 39 3	Шлам минеральный от газоочистки производства алюминия		02	331796,044	255227,726	
3 55 295 11 20 4	Гидрофобный продукт флотации отходов очистки зеркала криолит-глиноземного расплава					
3 55 230 01 42 3	Пыль электрофильтров алюминиевого производства					
9 11 200 02 39 3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов					
7 23 102 01 39 3	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более					
3 63 341 41 10 4	Растворы стеарата натрия водные, отработанные при обезжиривании металлических поверхностей					
15. Вместимость объекта		16. Мощность объекта		17. Накоплено всего		
м ³	т	м ³ /год	т/год	м ³	т	
814 090	1 058 317	27019,463	35125,302	331796,044	255227,726	
18. Виды территории, для которых введены ограничения по размещению отходов:						
---				--		
19. виды систем защиты окружающей среды на объекте:						
Экраны грунтовые					01	
Обваловка					06	

138

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

489

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Визуальный входной контроль отходов		15			
Ведение учетной документации на поступающие отходы		17			
Взвешивание поступающих отходов		16			
20. Виды мониторинга окружающей среды на объекте:					
20.1. Наименование вида мониторинга			20.2 Соблюдение нормативов качества ОС		
Мониторинг грунтовых вод	01	Наблюдается превышения по отдельным показателям			
Мониторинг почвенного покрова	03	Наблюдается превышения по отдельным показателям			
Радиационный контроль		Превышения установленных нормативов качества окружающей среды отсутствуют			
Мониторинг атмосферного воздуха	04	Превышения установленных нормативов качества окружающей среды отсутствуют			
21.1 Вид права на объект, наименование объекта, подтверждающие право, наименование органа \ организации, выдавшего его.	собственность	21.2 дата	21.05.2003	21.3 номер	38-АБ 0124928
22. Регистрация в ГРОРО	22.1 Дата	01.08.2014	22.2 Номер		38-0000 7-Х-0047 9-0108 14

139

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

490

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Полигон промышленных отходов

Дата проведения инвентаризации: 01.01.2018 года

1. Инвентарный номер объекта	12096	2. Назначение объекта (код для машинной обработки)	Хранение на срок более 3-х лет	2
3 Расположение	На специально выделенной территории	4. ОКАТО территории расположения объекта		25414
5.1. Наименование объекта	Полигон промышленных отходов			
5.2 Тип объекта	Полигон захоронения промышленных отходов			41
6.1. Состояние объекта	Действующий			01
6.2 Наименование и реквизиты документа, подтверждающего состояния объекта				
6.3 Дата проведения рекультивации		6.4 Виды рекультивации		
7.1 наименование ближайшего населенного пункта	Пос. Чекановский	7.2 направление	К юго-востоку от завода.	7.3 расстояние, км 4,5
8.1 Наименование ближайшего водного объекта	р. Вихорева (рыбохозяйственного назначения)		8.2 расстояние, км	5,5
9.1 Вид документа о землеотводе и наименование органа, выдавшего его	Кадастровая выписка о земельном участке. Управление Федерального агентства кадастра объектов недвижимости по Иркутской области	9.2 дата	02.05.2012г	9.3 номер 38:34:040502:1
10.1 Наличие проекта на объект	«Полигон промышленных отходов», 1992г, Иркутский филиал «ВАМИ»	10.2 Положительное заключение экспертизы на проект	Объект введен в действие до ФЗ «Об государственной экологической экспертизе».	10.3 дата --
10.4 номер --				
10.5 Наименование органа ГЭЭ: --				
11.1 Год ввода в эксплуатацию	1997г	11.2 Год окончания эксплуатации		2025 г
12. Площадь объекта, га	6,3	13. Размер ССЗ, м		На территории пром. узла (размер ССЗ для пром. узла 8км)
14. Виды, количество и способы размещения отходов на объекте:				

140

Ив. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

491

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

14.1 Код отходов пол ФККО	14.2 Наименование размещаемых отходов по ФККО	14.3 Способ размещения	14.4 Количество			
			м ³	т		
3 55 205 11 20 3	Отходы от зачистки емкостей транспорта пека-сырья для получения анодной масс в производстве алюминия	01	815638,188	856420,098		
9 12 110 05 21 4	Лом угольной футеровки алюминиевых электролизеров					
9 12 110 03 21 4	Лом футеровки разливочных и вакуумных ковшей алюминиевого производства					
9 12 110 04 21 4	Лом кирпичной футеровки алюминиевых электролизеров					
9 12 110 01 21 4	Лом футеровки миксеров алюминиевого производства					
9 12 110 02 21 4	Лом футеровки пламенных печей и печей переплава алюминиевого производства					
3 55 251 11 20 3	Отходы угольных анодов, загрязненные фторидами металлов при производстве первичного алюминия из криолит-глиноземной шихты					
15. Вместимость объекта		16. Мощность объекта		17. Накоплено всего		
м ³		м ³ /год		м ³		
т		т/год		т		
960 000		23750		815638,188		
100 8000		25000		856420,098		
18. Виды территории, для которых введены ограничения по размещению отходов:						

19. виды систем защиты окружающей среды на объекте:						
Контрольно-пропускной пункт				14		
Визуальный входной контроль отходов				15		
Взвешивание поступающих отходов				16		
Ведение учетной документации на поступающие отходы				17		
20. Виды мониторинга окружающей среды на объекте:						
20.1. Наименование вида мониторинга			20.2 Соблюдение нормативов качества ОС			
Мониторинг грунтовых вод			01 Наблюдается превышения по отдельным показателям			
Радиационный контроль			Превышения установленных нормативов качества окружающей среды отсутствуют			
Мониторинг почвенного покрова			03 Наблюдается превышения по отдельным показателям			
Мониторинг атмосферного воздуха			05 Превышения установленных нормативов качества окружающей среды отсутствуют			
21.1 Вид права на объект, наименование объекта, подтверждающие право, наименование органа \ организации, выдавшего его.		собственность	21.2 дата	12.08.2003	21.3 номер	38-АБ 01155323
22. Регистрация в ГРОРО		22.1 Дата	01.08.2014		22.2 Номер	38-00006- Х-00479- 010814

Изн. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Свалка нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон»

Дата проведения инвентаризации: 01.01.2018 года

1. Инвентарный номер объекта	12098	2. Назначение объекта (код для машинной обработки)	Захоронение	3
3 Расположение	На специально выделенной территории	4. ОКАТО территории расположения объекта		25414
5.1. Наименование объекта	Свалка нетоксичных строительно-промышленных отходов «Моргудон»			
5.2 Тип объекта	Полигон захоронения промышленных отходов			41
6.1. Состояние объекта	Действующий			01
6.2 Наименование и реквизиты документа, подтверждающего состояния объекта				
6.3 Дата проведения рекультивации		6.4 Виды рекультивации		
7.1 наименование ближайшего населенного пункта	Пос. Чекановский	7.2 направление	К юго-западу от завода.	7.3 расстояние, км
				4,5
8.1 Наименование ближайшего водного объекта	р. Вихорева (рыбохозяйственного назначения)		8.2 расстояние, км	2,3
9.1 Вид документа о землеотводе и наименование органа, выдавшего его	Кадастровая выписка о земельном участке. Управление Федерального агентства кадастра объектов недвижимости по Иркутской области	9.2 дата	09.02.2009г	9.3 номер
				38:34:040702:13
10.1 Наличие проекта на объект	«Свалка нетоксичных строительно-промышленных отходов в отработанном пространстве карьера №68», 1992г» Сиб ВАМИ»	10.2 Положительное заключение экспертизы на проект	Объект введен в действие до ФЗ «Об государственной экологической экспертизе».	10.3 дата
				--
				10.4 номер
				--
10.5 Наименование органа ГЭЭ:				
11.1 Год ввода в эксплуатацию	1994г	11.2 Год окончания эксплуатации		2038 г

142

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

493

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

12. Площадь объекта, га	12,48	13. Размер ССЗ, м	На территории пром. узла (размер ССЗ для пром. узла 8км)	
14. Виды, количество и способы размещения отходов на объекте:				
14.1 Код отходов ФККО	14.2 Наименование размещаемых отходов по ФККО	14.3 Способ размещения	14.4 Количество	
			м ³	т
9 19 205 02 39 4	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	02	255272,492	278247,017
9 19 204 02 60 4	Обтирочный материал, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)			
9 19 201 02 39 4	Песок, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)			
8 42 101 02 21 4	Балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)			
4 35 100 02 29 4	Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные (водоуловители отработанные)			
4 55 700 00 71 4	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные			
3 48 511 01 20 4	Отходы асбеста в кусковой форме			
3 61 231 03 42 4	Пыль газоочистки стальная незагрязнённая			
4 34 231 11 20 4	Лом и отходы изделий из текстолита незагрязненные			
4 05 810 01 29 4	Отходы бумаги и картона содержащие отходы фотобумаги			
7 23 101 01 39 4	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%			
7 33 210 01 72 4	Мусор и смет производственных помещений малоопасный			
8 30 200 01 71 4	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий			
4 55 700 00 71 4	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные (отработанные накладки тормозных колодок)			
4 03 101 00 52 4	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства			
8 90 000 01 72 4	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ			
9 22 111 01 20 4	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов от остатков неметаллической нерастворимой или малорастворимой минеральной продукции			

143

Инва. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

494

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

7 33 390 01 71 4	Смет с территории предприятия малоопасный				
7 33 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений организации несортированный (исключая крупногабаритный)				
4 38 111 02 51 4	Тара полиэтиленовая загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)				
4 36 130 01 20 4	Отходы продукции из пленкосинтокартона незагрязненные (отходы полиэтилена в виде пленки из-под гранулированного пека)				
3 41 400 01 20 5	Отходы стекловолокна (теплоизоляция)				
4 31 120 01 51 5	Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные				
4 42 101 01 49 5	Цеолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами				
4 59 110 99 51 5	Керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства, незагрязненные				
4 51 101 00 20 5	Лом изделий из стекла				
4 56 100 01 51 5	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов				
3 61 221 02 42 4	Пыль (порошок) абразивные от шлифования чёрных металлов с содержанием металла менее 50 %				
3 05 291 11 20 5	Опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные				
3 05 230 01 43 5	Опилки натуральной чистой древесины				
1 52 110 01 21 5	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок				
3 03 111 09 23 5	Обрезки и обрывки тканей смешанных				
15. Вместимость объекта		16. Мощность объекта		17. Накоплено всего	
м ³	т	м ³ /год	т/год	м ³	т
97027 0	1057594, 3	14217,373	15497,334	255272,492	278247,017
18. Виды территории, для которых введены ограничения по размещению отходов:					
---			--		
19. виды систем защиты окружающей среды на объекте:					
Ограждение				07	
Контрольно-пропускной пункт				14	
Визуальный входной контроль отходов				15	
Взвешивание поступающих отходов				16	
Ведение учетной документации на поступающие отходы				17	
20. Виды мониторинга окружающей среды на объекте:					
20.1. Наименование вида мониторинга			20.2 Соблюдение нормативов качества ОС		

144

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

495

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

- Формирование кадрового состава (в том числе по экологии).
- Организация обучения (в том числе по вопросам экологии).

Коммерческая дирекция

- формирование требований к поставщикам, качеству сырья и материалов (в том числе экологических требований)

Финансовая дирекция

- Координация вопросов целевого планирования и формирования Бизнес-плана ПАО «РУСАЛ Братск» (включая цели и бюджет по экологии).
- Консолидация финансовой отчетности ПАО «РУСАЛ Братск» (в том числе экологической).

Дирекция по экологии, охране труда и промышленной безопасности

- Мониторинг изменения природоохранного законодательства.
 - Планирование деятельности предприятия по достижению нормативов ПДВ на основании плана природоохранных мероприятий проекта нормативов ПДВ, согласованного в установленном порядке.
 - Обеспечение проведение ПЭК в структурных подразделениях ПАО «РУСАЛ Братск».
 - Планирование проведения внутренних аудитов природоохранной деятельности в Структурных подразделениях ПАО «РУСАЛ Братск» не реже 1 раза в квартал.
 - Анализ причин нарушений природоохранного законодательства и контролировать выполнение мероприятий по устранению нарушений.
 - Своевременное предоставление документации и достоверной информации, предусмотренную госстатотчетностью и системами экологического мониторинга, а также запрашиваемую руководством УК РУСАЛ, ПАО «РУСАЛ Братск», службами и отделами ПАО «РУСАЛ Братск», другим заинтересованными организациям.
 - Ежеквартальный расчет платы за негативное воздействие на окружающую природную среду и контролировать проведение платежей.
 - Подготовка руководству ПАО «РУСАЛ Братск» предложений:
 - об устранении нарушений требований природоохранного законодательства;
 - о приостановлении работ или ликвидации условий, которые могут привести к нанесению ущерба окружающей среде, созданию угрозы жизни и здоровью работников Общества;
 - о привлечении к ответственности лиц, нарушивших требования природоохранного законодательства.
 - Доведение до сведения структурных подразделений ПАО «РУСАЛ Братск» информации об изменениях требований природоохранного законодательства, устанавливаемых нормативными правовыми актами.
- 5.3. Взаимодействие должностных лиц между собой:
- Управляющий директор:
- направляет директору по экологии, охране труда и промышленной безопасности предписания надзорных органов, запросы организаций, осуществляющих государственный и общественный экологический контроль.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Получает от директора по экологии ,охране труда и промышленной безопасности отчеты о выполнении предписаний надзорных органов, выполнении запланированных мероприятий, результаты аналитического контроля, ответы на запросы организаций, осуществляющих государственный и общественный экологический контроль.

Директор по экологии. Охране труда и промышленной безопасности:

- организует и проводит совещания по вопросам производственного экологического контроля
- направляет управляющему директору отчеты о выполнении предписаний надзорных органов, выполнении запланированных мероприятий, результаты аналитического контроля, ответы на запросы организаций, осуществляющих государственный и общественный экологический контроль

Начальник отдела экологии:

- получает от сторонних организаций, привлекаемых для осуществления аналитического контроля, результаты анализов, замеров, измерений;
- направляет сторонним организациям, привлекаемых для осуществления аналитического контроля, планы-графики для согласования;
- получает от руководителей структурных подразделений предприятия необходимые для ведения первичной отчетной документации оперативные данные о техническом состоянии природоохранного оборудования и сооружений, данные о выявленных случаях нарушения персоналом подразделения действующих инструкций, данные для подготовки ежемесячных, ежеквартальных отчетов;
- подготавливает, утверждает у директора по экологии и аналитическому контролю производства направляет в структурные подразделения завода обязательные для исполнения требования по соблюдению экологического законодательства.

Сторонние организации:

- получают от ОЭ схемы контроля для согласования;
- направляют в ОЭ результаты анализов, замеров, измерений.

Порядок проведения производственного экологического контроля определяется графиками внутренних аудитов, планами природоохранных мероприятий и другой нормативно-методической документацией. В структуре ПАО «РУСАЛ Братск» создано подразделение- Дирекция по экологии, охране труда и промышленной безопасности (ДЭОТ и ПБ), одним из направлений деятельности которой является организация и осуществление производственного экологического контроля. Специалисты этих структурных подразделений компетентны в вопросах охраны окружающей среды и имеют подготовку в соответствии с требованиями действующего законодательства.

В состав дирекции входит:

отдел экологии- 4 человека, санитарно-промышленная лаборатория- 27 человек.

5.1. Отдел экологии.

Начальник отдела экологии в части производственного экологического контроля обязан:

- иметь необходимую экологическую подготовку;
- знать производство и технологические процессы, устройство и принцип действия ГОУ, свойства загрязняющих веществ, выбрасываемых предприятием в окружающую среду, образующиеся отходы производства и потребления;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

- знать требования нормативно-правовой, нормативно-технической и инструктивно-методической документации по охране окружающей среды;
- знать границы санитарно-защитной зоны предприятия, места отбора проб, уровни ПДК фоновых и фактических концентраций загрязняющих веществ на границе и в пределах санитарно-защитной зоны;
- контролировать соблюдение подразделениями предприятия технологических регламентов работы ГОУ, правил использования природных ресурсов, захоронения и обезвреживания отходов производства и потребления;
- выявлять причины неправильного обращения с отходами на предприятии и контролировать их устранение;
- взаимодействовать со всеми подразделениями предприятия и органами государственного экологического контроля по вопросам охраны окружающей среды;
- разрабатывать и экономически обосновывать мероприятия по охране окружающей среды, согласовывать их с соответствующими подразделениями предприятия, органами государственного экологического контроля, утверждать у руководства предприятия и включать в план мероприятий по охране окружающей среды;
- оформлять и представлять в соответствующие органы необходимые материалы и документы для оформления и продления разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, лимиты на размещение отходов;
- разрабатывать и в установленные сроки представлять на согласование и утверждение статистическую отчетность по охране окружающей среды;
- принимать меры по недопущению (немедленному прекращению) сжигания промышленных и бытовых отходов, мусора в кострах;
- готовить справки, отчеты, проекты приказов и распоряжений, ответы на письма и жалобы по вопросам, связанным с охраной окружающей среды;
- оказывать информационно-методическую помощь руководителям и технологическому персоналу.
- имеет право:
 - контролировать подразделения предприятия по вопросам выполнения мероприятий по охране окружающей среды, соблюдения норм и правил, выполнение выданных предписаний;
 - выдавать руководителям подразделений предприятия обязательные для исполнения предписания, указания по вопросам охраны окружающей среды;
 - привлекать в установленном порядке специалистов других подразделений предприятия для решения вопросов, проведения обследований источников выделения выбросов, проверке эффективности работы очистных сооружений и ГОУ, консультаций и подготовки других материалов по охране окружающей среды;
 - организовать работу по проведению аналитического контроля за источниками выброса загрязняющих веществ в атмосферу, за качеством воды, за состоянием СЗЗ предприятия, и сетью наблюдательных скважин;
 - организовать работу по учету и контролю за выбросами загрязняющих веществ и образованием, размещением и утилизацией отходов производства;

148

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инва. № подл

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

499

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

- вносить предложения для формирования финплана предприятия по финансированию природоохранных мероприятий;
- выявлять источники выбросов вредных веществ в атмосферу, образования отходов, вести строгий учет всех источников организованных и неорганизованных выбросов;
- участвовать в проведении инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ, разработке для завода предельно-допустимых выбросов (ПДВ) или временно-согласованных выбросов (ВСВ);
- участвовать в расследовании причин и последствий залповых выбросов вредных веществ в окружающую среду;
- получать от сторонних организаций, привлекаемых для осуществления аналитического контроля, результаты анализов, замеров, измерений;
- направлять сторонним организациям, привлекаемых для осуществления аналитического контроля, планы-графики для согласования;
- получать от руководителей структурных подразделений предприятия необходимые для ведения первичной отчетной документации оперативные данные о техническом состоянии природоохранного оборудования и сооружений, данные о выявленных случаях нарушения персоналом подразделения действующих инструкций, данные для подготовки ежемесячных, ежеквартальных отчетов;
- подготавливать, утверждать у директора по экологии, охране труда и промышленной безопасности, направлять в структурные подразделения завода обязательные для исполнения требования по соблюдению экологического законодательства;
- организовывать систематический учет результатов контроля за уровнем выбросов загрязняющих веществ, соблюдение режимов эксплуатации установок очистки газов и установок по переработке отходов;
- составлять ежегодный отчет о производственном экологическом контроле;
- выполнять свои обязанности в соответствии с требованиями должностной инструкции.

Начальник отдела экологии имеет право:

- осуществлять вневедомственный контроль за соблюдением требований природоохранного законодательства и ведомственных регламентирующих документов во всех подразделениях завода;
- выдавать предписания (протоколы несоответствия) о нарушениях экологического законодательства.

5.2. Специалисты отдела экологии обязаны:

- иметь необходимую экологическую подготовку;
- знать производство и технологические процессы, устройство и принцип действия ГОУ, свойства загрязняющих веществ, выбрасываемых предприятием в окружающую среду, образующиеся отходы производства и потребления;
- знать требования нормативно-правовой, нормативно-технической и инструктивно-методической документации по охране окружающей среды;

Изм. № подп	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

- знать границы санитарно-защитной зоны предприятия, места отбора проб, уровни ПДК фоновых и фактических концентраций загрязняющих веществ на границе и в пределах санитарно-защитной зоны;
- контролировать соблюдение подразделениями предприятия технологических регламентов работы ГОУ, правил использования природных ресурсов, захоронения и обезвреживания отходов производства и потребления;
- организовывать работу по сбору и учету информации об образовании, утилизации и захоронению отходов производства;
- осуществлять контроль за соблюдением нормативов на размещение отходов в соответствии с разрешением;
- принимать непосредственное участие в подготовке договоров с предприятиями всех форм собственности в области переработки и размещения отходов производства;
- принимать участие в разработке и внедрению прогрессивных технологий по переработке отходов производства;
- осуществлять контроль за размещением отходов на промплощадке завода;
- принимать участие во внутренних аудитах инспекционных проверках СП по соблюдению требований природоохранного законодательства в части обращения с отходами;
- контролировать выполнение Предписаний контролирующих органов в части обращения с опасными отходами производства;
- выполнять мониторинг состояния атмосферного воздуха в СЗЗ завода, селитебной зоне;
- контролировать выполнения схем контроля нормативов ПДВ на стационарных источниках выброса;
- проводить проверки соблюдения требований природоохранного законодательства в части эффективной работы газоочистного оборудования, ведение журналов учета работы газоочистного оборудования;
- участвовать в разработке планов по предотвращению аварийных ситуаций совместно с представителями, операционных карт;
- готовить информацию к экологическому отчету, отчету о производственном экологическом контроле с анализом соблюдения нормативных требований в части загрязнения атмосферного воздуха в СЗЗ, селитебной зоне и на источниках выброса загрязняющих веществ;
- осуществлять контроль за выполнением подразделениями утвержденных планов и мероприятий по вопросам охраны окружающей среды;
- вести ежеквартальный мониторинг качества отобранных проб из сети наблюдательных скважин в случае превышения установленного норматива решать вопрос о повторном отборе пробы и проведении анализа;
- участвовать в комиссии по обследованию технического состояния газоочистного оборудования;
- выполнять свои обязанности в соответствии с требованиями должностной инструкции.

Специалисты отдела экологии имеют право:

150

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инва. № подл

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

501

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

- осуществлять вневедомственный контроль за соблюдением природоохранного законодательства в части охраны воздушного бассейна во всех подразделениях завода и требований СЭМ;
- предоставлять предложения по переработке и движению отходов производства.
- выдавать предписания (протоколы несоответствий) о нарушениях природоохранного законодательства и требований нормативных документов;
- вносить вышестоящему руководству ПАО «РУСАЛ Братск» технические и организационные предложения, направленные на снижение вредного воздействия деятельности предприятия на окружающую среду, рациональное использование природных ресурсов;
- представлять предложения и замечания по проектам строительства и реконструкции природоохранных объектов, а также участвовать в приемке объектов в эксплуатацию;
- свободного доступа на объекты структурных подразделений ПАО «РУСАЛ Братск» и проведение инспекционных проверок по соблюдению природоохранного законодательства;
- знакомиться с документами, необходимыми для оценки природоохранной работы.

5.3 Начальник санитарно-промышленной лаборатории в части производственного экологического контроля обязан:

- организовывать выполнение схем контроля в полном объеме и в установленные сроки;
- обеспечивать своевременную подготовку производства лаборатории оборудованием, приборами, реактивами, лабораторной посудой, запчастями, транспортом и др.;
- организовывать своевременную выдачу материалов о результатах контроля соблюдения установленных норм по охране окружающей среды, промышленной санитарии и радиационной безопасности на объектах ПАО «РУСАЛ Братск» (протоколы, аннотации, отчеты и др.);
- участвовать в составлении схем контроля производственной и окружающей среды, графиков ППР;
- организовывать работу по изысканию и внедрению наиболее совершенных методов измерений, исследований, испытаний и сокращению затрат труда при проведении работ, а также внедрению систем автоматизации производства лаборатории;
- участвовать в выполнении работ по установлению санитарно-гигиенических и экологических оценок при внедрении новой техники и технологии;
- участвовать в разработке мероприятий по повышению уровня эксплуатации и эффективности работы газоочистного оборудования, систем аспирации и вентиляции в структурных подразделениях завода;
- обеспечить достоверности и независимости заключений по качеству результатов аналитических работ анализируемых объектов;
- обеспечить развитие и совершенствование материально-технической базы всех видов работ, закрепленных аттестатом аккредитации;
- обеспечить сбор, хранение, систематизация информации о методах и результатах проведения аналитических работ;
- организовывать и осуществлять контроль за:

151

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

502

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

- соблюдением работниками СПЛ правил и инструкций по охране труда, промышленной и пожарной безопасности;
 - содержанием вредных веществ в воздухе рабочей зоны в подразделениях завода;
 - содержанием загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на промышленной площадке, санитарно-защитной зоне завода и селитебной территории;
 - соблюдением экологических и санитарных норм при проведении технологического процесса в электролизных корпусах (разгерметизацией электролизеров, «газящие» и «негорящие» горелочные устройства, КПД колокола);
 - физическими вредными факторами производственной среды в подразделениях завода (уровнем шума, вибрации, освещенностью, электромагнитными полями, теплового облучения и метеорологическими условиями);
 - промышленными выбросами источников загрязняющих веществ в атмосферу;
 - эффективностью работы пылегазоулавливающих, аспирационных и вентиляционных установок;
 - качеством хозяйственно-питьевой воды;
 - качеством производственной (технической) воды;
 - качеством общезаводских сточных (хозфекальными) вод;
 - качеством грунтовых (подземных) вод по сети наблюдательных скважин;
 - чистотой почвы в санитарно-защитной зоне;
- выполнять свои обязанности в соответствии с требованиями должностной инструкции.
- Начальник СПЛ имеет право:
- осуществлять взаимодействие с руководителями всех структурных подразделений, получать информацию и документы, необходимые для выполнения своих должностных обязанностей;
 - участвовать в создании механизма непрерывного улучшения управления производственной средой;
 - добиваться совершенствования методов аналитического контроля объектов, включенных в область аккредитации лаборатории.

5.4. Руководители структурных подразделений обязаны:

- проводить мероприятия по усовершенствованию технологических процессов, обеспечивающие улучшение экологических показателей;
- обеспечивать контроль по соблюдению на производстве утвержденной технологии, правильное применение технологических регламентов, КПВО с точки зрения охраны окружающей среды.

5.5 Лица, ответственные за эксплуатацию газоочистного оборудования, назначенные Приказом по предприятию обязаны:

152

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

503

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

- знать и соблюдать требования действующего законодательства, правил, инструкций, приказов и распоряжений руководства по вопросам охраны окружающей среды;
- знать устройство, правила эксплуатации ГОУ, требования инструкций по их обслуживанию и ремонту;
- обеспечивать правильную эксплуатацию и эффективность работы газоочистных, аспирационных установок;
- организовывать выполнение мероприятий по охране окружающей среды, своевременно принимать меры по выполнению предписаний инспектирующих органов, аудиторов;
- разработать схемы контроля стационарных и передвижных источников выброса и организуют проведение измерений согласно разработанных и утвержденных схем контроля;
- вести журналы учета работы пыле-газоочистного оборудования;
- заполнять паспорта пыле-газоочистного оборудования;
- готовить справки для отдела экологии о работе пыле-газоочистного оборудования;
- готовить Приказы о создании рабочих комиссий по проверке технического состояния газоочистного оборудования;
- привлекать в установленном порядке специалистов других подразделений предприятия для решения экологических вопросов, проведения обследований источников выделения выбросов, проверке эффективности работы ГОУ, консультаций и подготовки других материалов по охране окружающей среды;
- контролировать выполнение Программы технического обслуживания, технического осмотра и ремонта газоочистного оборудования;
- выполнять свои обязанности в соответствии с требованиями должностной инструкции.

Лица, ответственные за эксплуатацию газоочистного оборудования, назначенные Приказом по предприятию, имеют право:

- представлять руководству предприятия обоснованные предложения по остановке отдельных агрегатов, если их дальнейшая эксплуатация приведет к резкому усилению загрязнения окружающей среды, нанесению экологического ущерба

5.6. Лица, назначенные Приказом по предприятию, ответственными за обращение с опасными отходами производства в структурных подразделениях предприятия обязаны:

- разрабатывать схемы мест временного накопления отходов для структурных подразделений, согласовывают их в установленном порядке;
- контролировать объем накопления и график вывоза отходов;
- вести учет образования отходов производства с ежемесячным заполнением «Журнала движения отходов» и передают ежемесячно информацию в отдел экологии.

5.7. Начальник энергоцеха обязан:

- знать и соблюдать требования действующего законодательства, правил, инструкций, приказов и распоряжений руководства по вопросам охраны природной среды;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

- проводить контроль соблюдения технологической дисциплины в части вредного воздействия производства на окружающую среду;
- обеспечивать правильную эксплуатацию и эффективность работы системы оборотного водоснабжения, систем хозяйственно-питьевого водоснабжения и отведения хозяйственно-фекальных вод;
- организовывать своевременное представление отчетности в отдел экологии о неисправностях системы оборотного водоснабжения, систем хозяйственно-питьевого водоснабжения и отведения хозяйственно-фекальных вод о неплановых остановках, аварийных ситуациях;
- организовывать выполнение мероприятий по охране окружающей среды, своевременно принимать меры по выполнению предписаний инспектирующих органов, специалистов ОЭ, аудиторов;
- вести и хранить документацию по водозаборным сооружениям: паспорта скважин, журналы опробования скважин, результаты химических и микробиологических анализов подземных вод, копии лицензионных соглашений;
- разрабатывать и контролировать выполнение схем контроля: качества хозяйственно-питьевой воды; качества общезаводских сточных (хозфекальными) вод; качества грунтовых (подземных) вод по сети наблюдательных скважин в водоохранной зоне Вихоревского водозабора;
- проводить анализ причин аварийных (залповых) сбросов загрязняющих веществ в хозфикальные сточные воды и принятие мер по устранению причин и негативных последствий аварий;
- принимать меры по устранению конструктивных недостатков технологии в части рационального использования природных материальных ресурсов, достижения минимального отрицательного воздействия и своевременной замене и модернизации морально-устаревшего оборудования и установок;
- обеспечивать выполнение подчиненным персоналом норм, правил, методических указаний в части выполнения требований природоохранного законодательства;
- обеспечивать содержание в исправном состоянии основное технологическое оборудование, а также правильную организацию работ в части соблюдения экологической безопасности;
- контролировать своевременное заключение договоров на оказание услуг по ремонту системы оборотного водоснабжения, систем хозяйственно-питьевого водоснабжения и отведения хозяйственно-фекальных вод
- выполнять свои обязанности в соответствии с требованиями должностной инструкции.

Начальник энергоцеха имеет право:

- представлять руководству предприятия обоснованные предложения по остановке отдельных агрегатов, если их дальнейшая эксплуатация приведет к резкому усилению загрязнения окружающей среды, нанесению экологического ущерба.

5.8. Специалисты производственной группы Службы главного энергетика обязаны:

- своевременно представлять отчетности в отдел экологии о неисправностях системы оборотного водоснабжения, систем хозяйственно-питьевого

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

водоснабжения и отведения хозяйственно-фекальных вод о неплановых остановках, аварийных ситуациях;

- своевременно готовить для заключения договора на оказание услуг по ремонту системы оборотного водоснабжения, систем хозяйственно-питьевого водоснабжения и отведения хозяйственно-фекальных вод;
- вести и хранить журналы наблюдений за состоянием подземных вод, водозаборных сооружений, зон санитарной охраны, материалов инспекционных проверок и др.;
- оформлять и представлять в соответствующие органы необходимые материалы и документы для оформления и продления разрешения на сбросы загрязняющих веществ в центральную систему водоотведения, лицензии на недропользование;
- осуществлять мониторинг:
 - качества хозяйственно-питьевой воды;
 - качества общезаводских сточных (хозфекальными) вод;
 - качества грунтовых (подземных) вод по сети наблюдательных скважин в водоохранной зоне Вихоревского водозабора;
- готовить отчетную документацию для передачи в территориальный орган управления фондом недр и отчетности государственного статистического наблюдений за извлечением подземных вод по форме 2тп-водхоз.

Специалисты производственной группы Службы главного энергетика имеют право:

- осуществлять взаимодействие с руководителями всех структурных подразделений, получать информацию и документы, необходимые для выполнения своих должностных обязанностей.

5.9 Директор по экологии, охране труда и промышленной безопасности ПАО «РУСАЛ Братск», как Представитель руководства Предприятия по экологии обязан :

- иметь необходимую экологическую подготовку
- обеспечить разработку перспективных годовых планов мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ и контроль их выполнения;
- обеспечить своевременное представление информации об организации производственного контроля в органы государственного надзора;
- контролировать разработку Схемы контроля экологических показателей, графики проведения контрольных замеров на источниках выбросов
- знать требования природоохранного законодательства и нормативно-технических документов по охране природы;
- знать производство и технологические процессы, свойства загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу;
- систематически контролировать и анализировать выполнение мероприятий по охране окружающей природной среды;
- участвовать в рассмотрении проектно-технической документации по совершенствованию технологических процессов и оборудования, созданию очистных сооружений в части соблюдения экологических требований;
- обеспечивать техническое руководство работ по паспортизации очистных (газоочистных) сооружений (установок);

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инва. № подл

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

- организовывать и осуществлять контроль соблюдения подразделениями предприятия установленных технологических регламентов работы очистных сооружений (газоочистных установок), правил складирования, обезвреживания и хранения отходов производства, использования природных ресурсов; при обнаружении нарушений и отклонений от экологических норм – выдавать предписания на их устранение;
- осуществлять постоянный контроль выполнения постановлений Правительства Российской Федерации, местных органов власти, распоряжений руководства предприятия, предписаний государственных инспекторов по охране природы по вопросам охраны окружающей среды;
- организовывать и обеспечивать проведение работ по инструментальному контролю состояния окружающей природной среды вокруг предприятия, при инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и на границе санитарно-защитной зоны;
- обеспечивать правильное применение всеми подразделениями предприятия СНиПов, ГОСТов, правил по охране окружающей природной среды, норм техники безопасности, инструкций и другой нормативно-технической документации по охране природной среды;
- взаимодействовать со службами и подразделениями предприятия, контролирующими органами, другими учреждениями и организациями по вопросам охраны окружающей природной среды;
- контролировать проведение расчетов и представление сведений о сумме платежей за выбросы, размещение отходов производства;
- обеспечивать качественную подготовку и своевременное представление заинтересованным организациям отчетности по охране окружающей природной среды;
- выдавать предписания руководителям подразделений предприятия при выявлении нарушений экологических требований;
- обеспечивать своевременное представление в вышестоящие организации и органы государственного надзора уведомлений о выполнении мероприятий, и статистическую отчетность по вопросам экологической безопасности.
- имеет право:
- контролировать подразделения предприятия по вопросам выполнения мероприятий по охране окружающей природной среды, соблюдения норм и правил выброса загрязняющих веществ в атмосферу, организации эксплуатации ГОУ, выполнения выданных им предписаний;
- требовать от руководителей подразделений предприятия предоставления информации по вопросам охраны окружающей природной среды (сведения о нарушениях режима работы технологических установок, оснащенных ГОУ, авариях на ГОУ, приведших к ухудшению очистки выбросов и др.)
- выдавать руководителям подразделений предприятия обязательные для исполнения предписания, указания по вопросам охраны окружающей среды;
- подготавливать проекты приказов и распоряжений руководителя предприятия по вопросам охраны окружающей среды;

156

Инв. № подл	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

507

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

- не допускать в эксплуатацию вновь смонтированное оборудование и технологические установки, не обеспеченные соответствующими ГОУ, очистными сооружениями по очистке выбросов, предусмотренными проектом;
- представлять руководству предприятия обоснованные предложения по остановке отдельных агрегатов, технологических линий, отделений, цехов, если их дальнейшая эксплуатация приведет к резкому усилению загрязнения природной среды, нанесению экологического ущерба ;
- представлять руководству предприятия предложения о поощрении отдельных работников предприятия за достижения в работе по охране окружающей среды, а также предложения о наложении взысканий на должностных лиц подразделений предприятия за невыполнение планов, мероприятий, предписаний по охране окружающей среды
- контролировать подразделения предприятия по вопросам выполнения мероприятий по охране окружающей среды, соблюдения норм и правил выброса загрязняющих веществ в атмосферу, организации эксплуатации ГОУ , выполнения выданных им предписаний;
- требовать от руководителей подразделений предприятия предоставления информации по вопросам охраны окружающей среды (сведения о нарушениях режима работы технологических установок, оснащенных ГОУ, авариях на ГОУ, приведших к ухудшению очистки выбросов и др.)
- выдавать руководителям подразделений предприятия обязательные для исполнения предписания, указания по вопросам охраны окружающей среды;
- подготавливать проекты приказов и распоряжений руководителя предприятия по вопросам охраны окружающей среды;
- не допускать в эксплуатацию вновь смонтированное оборудование и технологические установки, не обеспеченные соответствующими ГОУ, очистными сооружениями по очистке выбросов, предусмотренными проектом;
- представлять руководству предприятия обоснованные предложения по остановке отдельных агрегатов, технологических линий, отделений, цехов, если их дальнейшая эксплуатация приведет к резкому усилению загрязнения окружающей среды, нанесению экологического ущерба;

5.10 Управляющий директор ПАО «РУСАЛ Братск»:

- осуществляет общее руководство по контролю за соблюдением экологической безопасности производства, соблюдением требований природоохранного законодательства;
- утверждает программы мероприятий, направленных на повышение экологической эффективности производства;
- осуществляет меры по внедрению новой техники и технологии, а также модернизации, реконструкции и ремонту оборудования;
- привлекает к дисциплинарной ответственности должностных лиц, допустивших нарушение требований природоохранного законодательства.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

VI. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ и (или) ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СОСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ

Порядок проведения ПЭК определяется графиком внутренних аудитов, планами природоохранных мероприятий, схемами-контроля и другой нормативно-методической документацией. ПЭК осуществляется в ходе внутренних аудитов, инспекционных проверок, выполняемых специалистами ОЭ, санитарно-промышленной лаборатории ПАО «РУСАЛ Братск».

6.1. Составной частью ПЭК является производственный аналитический контроль (далее ПАК), основной задачей которого является получение информации о качественном и количественном содержании загрязняющих веществ в выбросах от стационарных и передвижных источников выброса. Полученная информация используется при организации природоохранной деятельности. Основным видом деятельности системы ПАК является осуществление мониторинга выбросов загрязняющих веществ и объектов природной среды – атмосферного воздуха, природной воды и почвы.

6.2. ПАК осуществляется специалистами санитарно-промышленной лаборатории ПАО «РУСАЛ Братск» и сторонними организациями, имеющими свидетельство об аттестации (аккредитации) на право проведения соответствующих работ. Для обеспечения достоверности результатов ПАК применяется аттестованные методики выполнения измерений. Количество контролируемых веществ и периодичность контроля определяется для каждого источника выброса отдельно в соответствии с целями контроля, а также с учетом требований региональных природоохранных органов.

6.3. ПАК проводится по согласованным с природоохранными органами схемам контроля. Схемы контроля составляются отдельно для каждого вида контролируемых сред: промышленных выбросов, хозяйственные сточные воды, радиационный фон на объектах размещения и хранения промтоходов, подземные воды в сети наблюдательных скважин, атмосферный воздух на объектах размещения и хранения промышленных отходов ПАО «РУСАЛ Братск», почвы в санитарно-защитной зоне, атмосферного воздуха в санитарно-защитной и селитебной зонах.

6.4. Для выполнения аналитических измерений в рамках производственного экологического контроля привлекаются следующие лаборатории, аккредитованные в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации:

№ п/п	Наименование собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)	Адрес собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)	Реквизиты аттестата аккредитации собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)	Информация об области аккредитации
1	2	3	4	5
1	Санитарно-промышленная лаборатория ПАО	РФ, 665716, Иркутская обл., г. Братск	RA.RU.516578	Приложение 1

158

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

509

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

	«РУСАЛ Братск»			
2	ФГБУ государственная станция агрохимической службы «Хакасская»	665017 Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Хакасская, 25	ROCC.RU.0001	Приложение 2
3	ФБУ Центр лабораторного анализа технических измерений по Сибирскому Федеральному округу	665717, Россия, Иркутская область, Центральный район, г. Братск, ул. Цветочная, 13	RA.RU.512318	Приложение 3
4	ОГБУ «Братская станция по борьбе с болезнями животных»	665717, Россия, Иркутская область, Центральный район, г. Братск, ул. Янгеля 120	RA.RU.21BC02	Приложение 4

6.5. Результаты аналитического контроля оформляются Протоколами. Результатом считается значение без учета погрешности.

6.6. Все средства измерения, используемые для контроля за состоянием окружающей среды, прошли поверку в соответствие с требованиями законодательства. Средства измерения универсального назначения обеспечены аттестованными методиками выполнения измерений согласно требованиям ст.9 ФЗ от 27.04.1993г. №4874-1 «Об обеспечении единства измерений».

VII . СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ

Периодичность проверок установлена годовым графиком внутренних аудитов, утвержденных управляющим директором, также могут быть организованы внеочередные проверки по инициативе руководства предприятия, государственного органа экологического контроля, в результате аварий, приведших к превышению допустимых норм негативного воздействия. Организация проверок /аудитов осуществляется в соответствии внутренним документом СТ РГМ 09.8.2.2 «Внутренние аудиты систем менеджмента» действующем на предприятии в рамках систем менеджмента.

Результаты аудитов представляются руководству в годовых и квартальных отчетах

Периодичность отбора проб для осуществления производственного экологического контроля согласовывается с контрольно-надзорными органами в форме схем контроля. Нормативные экологические показатели ежегодно утверждаются Приказом по предприятию на основании нормативно-разрешительной документации, ГОСТов, и других нормативных документов.

159

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

510

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Отбор проб осуществляется строго в соответствии с прописанными методиками, которые регламентируют пошаговые действия при отборе пробы, и с учетом специфики объектов для отбора проб.

В отношении соблюдения нормативов ПДВ речь идет о сборе информации, необходимой для обеспечения соответствия установленным нормативам и получении исходных данных для государственной статистической отчетности и отчетности Компании, а так же расчетов платы за негативное воздействие на окружающую среду. План-график контроля разрабатывается, согласовывается с государственными надзорными органами и, как правило, утверждается в составе проекта нормативов ПДВ.

В перечень нормируемых показателей, характеризующих выбросы от стационарных источников выброса электролизного производства включают:

- гидрофторид,
- твердые фториды,
- пыль,
- диоксид серы,
- смолистые вещества.

Для стационарных источников выброса при производстве анодной массы нормируемыми являются выброса:

- пыль коксовая,
- возгоны каменноугольного пека.

На ПАО«РУСАЛ Братск»применяют следующие методы контроля: инструментальный постоянный, инструментальный периодический, расчетный.

Инструментальный постоянный контроль применяется в последнее время, как правило, на источниках выброса электролизного производства, оснащаются приборами постоянного контроля.

Периодичность инструментального контроля определяется на основе категории источника выбросов.

Кроме того, в настоящее время для ПАО «РУСАЛ Братск» нормируются и контролируются многочисленные мелкие организованные и неорганизованные источники выбросов: сварочные посты, емкости с нефтепродуктами и маслами, гаражи и т.п.

7.1 Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

7.1.1 ПЭК за выбросами загрязняющих веществ (далее ЗВ) в атмосферу от стационарных и передвижных источников регламентируется:

- Федеральным Законом Российской Федерации от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральным Законом Российской Федерации от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- другими нормативными правовыми актами.

7.1.2 Контроль за соблюдением установленных нормативных экологических показателей по источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется аналитическим методом в соответствии с согласованными схемами контроля и расчетным методом по утвержденным методикам.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Ив. № подл

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

7.1.3. При превышении установленных нормативов выбросов ЗВ для контролируемого источника выясняются причины, вызвавшие превышение выбросов и планируются корректирующие действия.

7.1.4. Учет выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников выброса осуществляется расчетным методом в соответствии с «Расчетной инструкцией (методикой) по определению состава и количества вредных веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при электролитическом производстве алюминия» зарегистрированной в Минюсте РФ рег.№ 6577 от 05.05.2005г.

7.1.5. Контроль за исполнением плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеоусловиях проводится методом оперативной оценки согласно СТО «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеоусловиях».

7.1.6. В структурных подразделениях ПАО «РУСАЛ Братск» проверяется:

- наличие нормативной документацией (должностных инструкций, технологических инструкций, операционных карт, инструкций по эксплуатации оборудования и других НД, включая планы ликвидации аварий), необходимых для выполнения действий, непосредственно связанных с управлением значимыми экологическими аспектами;

- протоколы замеров токсичности и дымности отработанных газов автотранспорта;

- протоколы аналитических замеров концентраций ЗВ в выбросах от стационарных источников, составленные по результатам замеров, проведенных санитарно-промышленной лабораторией предприятия, наладочной организацией.

7.1.7. Характеристика и учет стационарных источников загрязнения отражается в инвентаризации источников выброса загрязняющих веществ, проводимой в соответствии с нормативно-правовыми требованиями.

7.1.8. Ежеквартально составляется отчет о выполнении природоохранных мероприятий.

7.1.9. Учет времени работы аппаратов газоочистных установок ведется в электронном виде, ежемесячно СП предоставляют справки о фактическом времени работы газоочистных и пылеулавливающих установок в отдел экологии.

7.1.10. В случае возникновения аварийных ситуаций на предприятии разработан план ликвидации аварийных ситуаций (ПЛАС), в котором разработана схема локализации и ликвидации аварий, назначены ответственные должностные лица и указаны номера телефонов оповещения.

7.1.11. Пожарная безопасность обеспечивается в соответствии с приказом МВД РФ «О введении в действие правил пожарной безопасности в Российской Федерации» и инструкцией по пожарной безопасности, разработанной на предприятии. Объекты размещения и временного хранения отходов оборудованы средствами пожаротушения.

7.1.12. Согласно технологическим схемам производства, объективных предпосылок возникновения аварийных, залповых выбросов загрязняющих веществ при работе оборудования в нормальном технологическом режиме не имеется.

7.1.13. Информация, полученная в ходе осуществления производственного экологического контроля, доводится до руководства ПАО «РУСАЛ Братск» и руководителей СП следующим способом:

- устно во время проведения планерок, совещаний;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

- письменно в виде докладных, служебных записок, протоколов анализов, замеров и измерений, ежеквартальных и ежегодных экологических отчетов.

7.1.14. Экстренные меры по предотвращению, сокращению или ликвидации вредных воздействий на окружающую среду принимаются руководителем СП, мастерами смен, бригадирами, работниками в соответствии с должностными и рабочими инструкциями, СТО по обращению с опасными отходами, и другими нормативными документами предприятия.

7.1.15. На запросы и обращения организаций, осуществляющих общественный экологический контроль и зарегистрированных согласно Федеральному Закону от 10.01.2006 № 18-ФЗ, ПАО «РУСАЛ Братск» предоставляет информацию о результатах ПЭК.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
							513
						Изм.	Лист
						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	513
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подл

Ивн. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

План-график контроля нормативов выбросов на источниках выброса ПАО "РУСАЛ Братск".

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м3 при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №1	0001	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,13120000	4,46158	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02130000	0,72433	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,41000000	13,94242	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	70,14400000	2385,31081	СПЛ	МВИ ЛИ-1 99-ПВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,36600000	12,44616	1 раз в год -СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,85100000	28,93903	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
			0703	Бензпирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00017800	0,00605	1 раз в год -СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		3,15700000	107,35667	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007- 2014
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №1	0002	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,13420000	5,25403	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02180000	0,85349	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,46100000	18,04851	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	67,09800000	2626,93865	СПЛ	МВИ ЛИ-1 99-ПВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,42000000	16,44333	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				пересчете на фтор)						
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,78800000	30,85081	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
			0703	Бензапирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00016500	0,00646	1 раз в год -СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		2,11700000	82,88219	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007- 2014
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0003	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,11340000	4,03393	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,01840000	0,65454	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,71100000	25,29210	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	70,27800000	2499,96922	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ЛВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,38200000	13,58872	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,84000000	29,88096	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
			0703	Бензапирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00018700	0,00665	1 раз в год -СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		3,46200000	123,15224	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007- 2014
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза	0004	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10680000	4,14914	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

515

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	№1	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,01740000	0,67598	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,51600000	20,04641	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	67,22600000	2611,70570	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ПВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,42200000	16,39455	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ 2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,71800000	27,89404	СПЛ	МВИ ПрВ 2000/3
			0703	Бензапирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00016100	0,00625	1 раз в год - СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		2,18900000	85,04186	СПЛ	МВИ ПрВ 2000/4, ГОСТ 35007- 2014
1	Дирекция по эл.зу. Цех электролиза №1	0005	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,13990000	5,31233	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02270000	0,86197	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,58400000	22,17583	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	70,45700000	2675,41531	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ПВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,45800000	17,39132	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ 2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м3 при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				пересчете на фтор)						
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,87900000	33,37766	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
			0703	Бензапирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00016900	0,00642	1 раз в год - СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		3,59800000	136,62438	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007- 2014
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №1	0006	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,11550000	4,40828	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "MSG"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,01880000	0,71754	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "MSG"
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,40800000	15,57212	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "MSG", "КАСКАД"
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	67,39700000	2572,33869	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ПВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "MSG"
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,41000000	15,64845	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,78100000	29,80840	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
			0703	Бензапирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00017300	0,00660	1 раз в год - СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		2,27000000	86,63900	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007- 2014
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №1	0007	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,09150000	3,68493	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "MSG"

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Ком. осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			номер	наименование		код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	2	0,014900000	0,60006	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"			
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)	2	0,549000000	22,10960	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"			
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	65,961000000	2656,41373	СПЛ	МВИ ЛП-199-ЛВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"			
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)	2	0,280000000	11,27630	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ 2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]			
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)	2	0,303000000	12,20256	СПЛ	МВИ ПрВ 2000/3			
			0703	Бензапирен	2 раза в год (кат. 2Б)	2	0,000016000	0,00064	1 раз в год - СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]			
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)	2	0,785000000	31,61390	СПЛ	МВИ ПрВ 2000/4, ГОСТ 33007-2014			
1	Дирекция по эк-зу. Цех электролиза №1	0008	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)	2	0,066000000	2,59640	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"			
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	2	0,010700000	0,42093	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"			
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)	2	13,490000000	530,68795	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"			
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	63,096000000	2482,15619	СПЛ	МВИ ЛП-199-ЛВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"			
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 3А)	2	0,044000000	1,73093	1 раз в год - СПЛ 1 раз в год - ОЭ	МВИ № ПрВ 2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]			

Инв. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03500000	1,37688	СПЛ	МВИ ПрВ3000/3
			0703	Бензапирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00000600	0,00024	1 раз в год -СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,06100000	2,39970	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007- 2014
1	Дирекция по эл.-у. Цех электролиза №1	0025	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10849600	0,04441	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,02087	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01763100	0,00722	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0317	Водород инаный	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00778	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,24600000	0,51000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		17,66100000	7,22888	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,22400000	0,50100	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,28500000	0,52597	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Углеродороды предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00041	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Углеродороды предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00123	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

519

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м3 при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00283800	0,00116	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01055	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04467500	0,01829	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием хрома менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,79900000	0,73635	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
1	Дирекция по эл.зу. Цех электролиза №1	0026	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10849600	0,04441	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,02087	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01763100	0,00722	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0317	Волокон пылеобразующий	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00778	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,24400000	0,50919	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		17,64200000	7,22110	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,22300000	0,50059	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,28400000	0,52556	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Углеводороды предельные С1-С5	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00041	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля	
			номер	наименование	код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.			
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
							(исключая метан)						
						0418	Угледороды предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,003000000	0,00123	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
						0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,002833300	0,00116	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
						2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01055	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
						2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04467500	0,01829	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
						2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,797000000	0,73554	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			1	Дирекция по эк.зу. Цех электролиза №1	0027	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10849600	0,04441	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
						0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,051000000	0,02087	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
						0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01763100	0,00722	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
						0317	Водород ипанистый	1 раз в год (кат. 3Б)		0,019000000	0,00778	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
						0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,247000000	0,51041	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
						0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		17,696000000	7,24320	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
						0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,229000000	0,50305	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
						0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,290000000	0,52801	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
										методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Угледороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00041	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Угледороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00123	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00284200	0,00116	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углевод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01055	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04467500	0,01829	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,80600000	0,73922	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №1	0028	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10849600	0,04441	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,02087	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01763100	0,00722	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			0317	Водород плавильный	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00778	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,24700000	0,51041	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		17,68700000	7,23952	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			0342	Фториды газообразные	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,22700000	0,50223	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]

Инв. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

522

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				(гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в год (кат. 3Б)		1,28800000	0,52720	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00041	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00123	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00284000	0,00116	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз			ОЭ	
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01055	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04467500	0,01829	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,80300000	0,73799	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №1	0029	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10849600	0,04441	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,02087	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01763100	0,00722	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0317	Водород ипанистый	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00778	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,24800000	0,51082	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при в.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		17,69800000	7,24402	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,233000000	0,50468	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,295000000	0,53006	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,000200000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,001000000	0,00041	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,003000000	0,00123	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00284200	0,00116	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01055	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04467500	0,01829	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,814000000	0,74249	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №1	0030	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10849600	0,04441	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,051000000	0,02087	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01763100	0,00722	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

524

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0317	Водород плынистый	1 раз в год (кат. 3Б)		0,019000000	0,00778	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,233000000	0,51287	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		17,774000000	7,27513	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, хромий тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,235000000	0,50550	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,297000000	0,53088	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,000200000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,001000000	0,00041	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,003000000	0,00123	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,002855000	0,00117	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,025778000	0,01055	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,044675000	0,01829	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,815000000	0,74290	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №1	0031	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,108496000	0,04441	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

Подп. и дата

Взам. инв. №

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

525

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,02087	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01763100	0,00722	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			0317	Водород цианистый	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00778	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,21800000	0,49854	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		17,28600000	7,07538	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,22000000	0,49936	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,28000000	0,52392	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00041	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00123	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00277500	0,00114	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01055	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04467500	0,01829	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20	1 раз в год (кат. 3Б)		1,79800000	0,73594	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]

Инд. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

526

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11
				процент						
1	Дирекция по эл.-у. Цех электролиза №1	0032	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10849600	0,04441	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,02087	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01763100	0,00722	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0317	Водород цианистый	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00778	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,05900000	0,43346	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		15,21200000	6,22647	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	0,93900000	0,38434	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,98600000	0,40358	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00041	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00123	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00228400	0,00093	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01055	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]

Инв. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

527

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м3 при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04467500	0,01829	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,71600000	0,70238	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0180	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,02500000	15,01054	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0181	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,31200000	204,31369	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0182	0344	Фториды твердые	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00080000	0,52388	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0183	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,31200000	204,31369	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0184	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	2 раза в год (кат. 2Б)		0,07100000	38,02320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0185	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07100000	38,02320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0186	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07100000	38,02320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0187	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07100000	38,02320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0188	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	2 раза в год (кат. 2Б)		0,07100000	38,02320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

528

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Загрязняющее вещество код	Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			номер	наименование				г/с	мг/м ³ при в.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
				алюминий)							
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0189	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	2 раза в год (кат. 2Б)		0,07100000	38,023320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]	
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0190	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07100000	38,023320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]	
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0191	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07100000	38,023320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]	
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0192	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07100000	38,023320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]	
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0193	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	2 раза в год (кат. 2Б)		0,07100000	38,023320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]	
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0194	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07100000	38,023320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]	
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0195	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	2 раза в год (кат. 2Б)		0,07100000	38,023320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]	
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0196	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07100000	38,023320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]	
1	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №1	0197	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07100000	38,023320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]	

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №1	0198	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	2 раза в год (кат. 2Б)		0,07100000	38,02320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №1	0199	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,06880000	36,84501	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
			0344	Фториды твердые	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00200000	1,07108	СПЛ	МВИ ПрВ 2000/3
			0703	Бензопирен	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00000002	0,00001	СПЛ	М-06-09-2915
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №1	0200	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07100000	38,02320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №1	0201	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07100000	38,02320	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №1	0202	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,06880000	36,84501	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
			0344	Фториды твердые	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00200000	1,07108	СПЛ	МВИ ПрВ 2000/3
			0703	Бензопирен	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00000002	0,00001	СПЛ	М-06-09-2915
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №1	0203	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01300000	7,44952	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №1	0501	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00515400	3,28237	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00083800	0,53369	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

530

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м3 при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0330	Серый диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00133100	0,84766	СПЛ	расчетный метод согласно методике [1]
			0337	Углерода оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,01036600	6,60167	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/10, ИЭ г/а "КАСКАД", "MSG"
			2732	Керосин	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00210600	1,34122	СПЛ	МВИ ЛИ-1 99-ЛВ ИЭ г/а "КАСКАД", "MSG"
			2902	Взвешенные вещества	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01300000	8,27916	СПЛ	расчетный метод согласно методике [9]
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиз №1	0863	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03701550	38,35900	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/4
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00601500	6,23332	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,22261290	230,69277	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05599730	58,02976	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
			0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00000020	0,00021	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
			2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на вавалит)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00088050	0,91246	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
1	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиз №1	6179	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	2 раза в год (кат. 2Б)		0,10074100	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиз №2	0009	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,12850000	4,81049	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12, ИЭ г/а "КАСКАД", "MSG"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02090000	0,78241	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12, ИЭ г/а "КАСКАД", "MSG"
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,55000000	20,58966	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "MSG", "КАСКАД"
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II этапе/ 2 раза на III	69,76400000	2611,66747	СПЛ	МВИ ЛИ-1 99-ЛВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "MSG"

Инва. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

531

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
						режиме				
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,35800000	13,40200	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ.2000/7., №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,76600000	28,67578	СПЛ	МВИ ПрВ.2000/3
			0703	Бензапирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00018100	0,00678	1 раз в год -СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		2,46500000	92,27912	СПЛ	МВИ ПрВ.2000/4, ГОСТ 33007- 2014
2	Дарения по эл-зу. Цех электролиза №2	0010	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10150000	3,70782	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,01650000	0,60275	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/10, ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,22300000	11,79929	СПЛ	МВИ № ПрВ.2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	66,73400000	2437,81272	СПЛ	МВИ ЛП-199-ПВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,31500000	11,50704	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ.2000/7., №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,75800000	27,68996	СПЛ	МВИ ПрВ.2000/3
			0703	Бензапирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00020100	0,00734	1 раз в год -СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]

Ив. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

532

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		3,27700000	119,70978	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007-2014
2	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №2	0011	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,12080000	4,82939	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,01960000	0,78358	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,35500000	14,19233	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	70,42700000	2815,53864	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ЛВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,37300000	14,91194	1 раз в год -СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,78800000	31,50298	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
			0703	Бензопирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00016700	0,00668	1 раз в год -СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		3,42700000	137,00597	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007-2014
2	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №2	0012	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,12460000	4,66762	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02020000	0,75671	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,44900000	16,81992	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	67,36900000	2523,70011	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ЛВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,28800000	10,78873	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,76000000	28,47025	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
			0703	Бензопирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00017100	0,00641	1 раз в год - СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		3,51900000	131,82474	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007- 2014
2	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №2	0013	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,09260000	3,45102	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,01500000	0,55902	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/13 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,49900000	18,59674	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		70,54800000	2629,18389	СПЛ	МВИ ЛИ-1 99-ПВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,33400000	12,44732	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,77100000	28,73364	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
			0703	Бензопирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00017800	0,00663	1 раз в год - СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		4,12900000	153,87963	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007- 2014

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Подп. и дата

Взам. инв. №

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			номер	наименование		код	наименование			г/с	мг/м3 при в.у.		
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0014	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,16860000	6,41543	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02740000	1,04260	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,45000000	17,12304	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
						0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	67,48400000	2567,84793	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ЛВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"
						0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,34800000	13,24182	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
						0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,73100000	27,81544	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
						0703	Бензпирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00016800	0,00639	1 раз в год - СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
						2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		2,60200000	99,00925	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007-2014
			2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0015	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,09150000	3,08332	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,01490000	0,50209	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,38300000	12,90612	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
						0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	67,74000000	2282,66512	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ЛВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"
						0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,28100000	9,46898	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля		
			номер	наименование				код	наименование			г/с	мг/м3 при н.у.
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
							тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,74500000	25,10460	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
						0344	Фториды твердые	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00015500	0,000522	1 раз в год -СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
						0703	Бензопирен	1 раз в год (кат. 3Б)		2,39300000	80,63799	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 35007-2014
						2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,09490000	3,39432	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			2	Деревообрабатывающий цех №2	0016	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01540000	0,55082	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,39200000	14,02080	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
						0330	Серни диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		64,79800000	2317,65226	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ПВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"
						0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме			1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
						0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,36300000	12,98355	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
						0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,68100000	24,35756	СПЛ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
						0703	Бензопирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00017700	0,000633	1 раз в год -СПЛ 1 раз в год - ОЭ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 35007-2014
						2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,79800000	64,30968	СПЛ	

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0033	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10606500	0,04299	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,02067	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01723600	0,00699	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0317	Водород цианистый	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00770	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,23900000	0,50219	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		17,64100000	7,15027	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, хремный тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,20100000	0,48679	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,26100000	0,51111	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00041	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00122	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00282900	0,00115	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01045	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

537

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

1	2	3	4	5	6	7	8		10	11
							г/с	мг/м ³ при н.у.		
номер	наименование	номер источника	код	наименование	периодичность контроля	периодичность контроля при НМУ	норматив выброса *	кем осуществляется контроль	методика проведения контроля	
1			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04290600	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]	
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,73100000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]	
2	Дирекция по эл.-у. Цех электролиза №2	0034	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10606500	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]	
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]	
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01723600	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]	
			0317	Водород плавильный	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]	
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,23200000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]	
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		17,53500000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]	
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,19500000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]	
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,25500000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]	
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]	
			0417	Углеродороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]	
			0418	Углеродороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]	

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м3 при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00281200	0,00114	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01045	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04290600	0,01739	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,72400000	0,69877	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0035	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10606500	0,04299	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,02067	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01723600	0,00699	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0317	Водород цианистый	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00770	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,25100000	0,50706	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		17,80500000	7,21674	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,20100000	0,48679	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,26000000	0,51070	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

539

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при в.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0417	Углекислоты предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00041	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Углекислоты предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00122	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00285600	0,00116	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (легкий, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02377800	0,01045	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04290600	0,01739	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,72700000	0,69999	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
2	Дирекция по эл.у. Цех электролиза №2	0036	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10606500	0,04299	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,02067	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01723600	0,00699	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0317	Водород инаный	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00770	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,24300000	0,50381	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		17,70000000	7,17418	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,20100000	0,48679	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

540

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	кг/м ³ при в.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				тетрафторид) (в пересчете на фтор)						
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,26100000	0,51111	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00041	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00122	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00283900	0,00115	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01045	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04290600	0,01739	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,73000000	0,70121	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0037	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10606500	0,04299	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,02067	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01723600	0,00699	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			0317	Водород плавный	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00770	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,25500000	0,50868	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]

Инв. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

541

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м3 при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		17,85900000	7,23863	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,21500000	0,49247	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,27600000	0,51719	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00041	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00122	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00286500	0,00116	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01045	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04290600	0,01739	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,75100000	0,70972	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электрониза №2	0038	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10606500	0,04299	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,02067	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01723600	0,00699	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]

Ивн. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

542

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

1	2	3	4	5	6	7	8		10	11
							г/с	кг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
номер	наименование	источника	код	наименование	периодичность контроля	периодичность контроля при НМУ	норматив выброса *	кем осуществляется контроль	методика проведения контроля	
2	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №2	0039	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10606500	0,04272	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,02054	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01723600	0,00694	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			0317	Водород pianiный	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00765	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,22700000	0,49418	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		17,47500000	7,03811	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, хлорид, тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,19600000	0,48169	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,25500000	0,50545	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Угледороды предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00040	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Угледороды предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00121	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0703	Бензпирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00280200	0,00115	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01038	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Ивн. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при в.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04290600	0,01728	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,72500000	0,69475	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
2	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №2	0040	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10606500	0,04272	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,02054	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01723600	0,00694	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0317	Водород плавильный	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00765	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,17300000	0,47243	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		16,70000000	6,72597	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, хромный тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,15600000	0,46558	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,21400000	0,48894	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00040	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00121	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00267500	0,00108	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензол (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01038	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04290600	0,01728	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,67200000	0,67340	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0205	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,31200000	204,31369	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0206	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,31200000	204,31369	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0207	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,31200000	204,31369	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0208	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,003330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0209	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,003330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0210	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,003330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0211	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,003330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4

Инв. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

546

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

1	2	3	4	5	6	7	8		10	11
							г/с	мг/м ³ при н.у.		
				алюминий						
2	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №2	0212	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
2	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №2	0213	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
2	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №2	0214	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
2	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №2	0215	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
2	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №2	0216	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
2	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №2	0217	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
2	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №2	0218	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
2	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №2	0219	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
2	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №2	0220	0101	ди.Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4

Инва. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

547

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0221	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0222	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0223	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0224	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0225	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00330000	1,59259	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0306	0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01800000	8,68684	ОЭ	расчетный метод согласно методике [14]
2	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №2	0853	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00515400	3,16141	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "MSI"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00083800	0,51402	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "MSI"
			0330	Серы диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00133100	0,81642	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/10 ИЭ г/а "КАСКАД" "MSI"
			0337	Углерода оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,01036600	6,35841	СПЛ	МВИ ЛН-1.99-ПВ ИЭ г/а "КАСКАД" "MSI"
			2732	Керосин	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00210600	1,29180	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

548

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м3 при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			2902	Взвешенные вещества	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04000000	24,53562	ОЭ	расчетный метод согласно методике
2	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №2	6204	0101	диалюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,08074100	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0017	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,14550000	5,49393	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02360000	0,89111	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,40100000	15,14135	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	76,48200000	2887,88224	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ПВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,49100000	18,53966	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ 2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,03600000	39,11830	СПЛ	МВИ ПрВ 2000/3
			0703	Бензапирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00019400	0,00733	1 раз в год - СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		3,28800000	124,15152	СПЛ	МВИ ПрВ 2000/4, ГОСТ 33007- 2014
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0018	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,14020000	5,47075	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02280000	0,88968	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,39400000	15,37430	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"

Инва. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

549

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Как осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	67,31300000	2626,62451	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ЛВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,38600000	15,06213	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,93300000	36,40665	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
			0703	Бензопирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00016800	0,00656	1 раз в год - СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		3,51600000	137,19804	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007- 2014
3	Дирекция по э-су. Цех электролиза №3	0019	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,11080000	4,05332	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,01800000	0,65848	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,39800000	14,55974	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	75,87100000	2775,53310	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ЛВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,33100000	12,10873	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,93900000	35,08239	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
			0703	Бензопирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00020800	0,00761	1 раз в год - СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]

Ив. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

550

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			номер	наименование		код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
						2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		3,83400000	140,25641	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007-2014
			3	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №3	0020	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10460000	4,09860	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,01700000	0,66612	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,37700000	14,77220	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
						0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	66,77600000	2616,52015	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ЛВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"
						0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,32300000	12,65628	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
						0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,75000000	29,38766	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
						0703	Бензапирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00014800	0,00580	1 раз в год - СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
						2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,24400000	48,74433	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007-2014
			3	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №3	0021	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,17090000	6,40411	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02780000	1,04175	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,40200000	15,06409	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
						0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III	76,62300000	2871,28300	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ЛВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
						реальное				
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,38600000	14,46452	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,94700000	35,48680	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
			0703	Бензапирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00019400	0,00727	1 раз в год -СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		3,51800000	131,82952	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007-2014
3	Дирекция по эл.-ту. Цех электролиза №3	0022	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,14870000	5,01766	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02420000	0,81659	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/10, ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,36700000	12,38386	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II реалме/ 2 раза на III реалме	67,43700000	2275,53888	СПЛ	МВИ ЛИ-1-99-ПВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,37100000	12,51883	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,77500000	26,15119	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
			0703	Бензапирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00016700	0,00564	1 раз в год -СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Ивн. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			номер	наименование		код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
						2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		2,080000000	70,18643	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007-2014
			3	Дирекция по эк-зу. Цех электролиза №3	0023	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,155400000	6,19129	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,025200000	1,00399	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,433000000	17,25115	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
						0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	76,591000000	3051,46074	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
						0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,400000000	15,93639	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/3
						0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,931000000	37,09196	СПЛ	М 06-09-2015
						0703	Бензапирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,000187000	0,00745	СПЛ	расчетный метод согласно методике [2]
						2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		3,734000000	148,76623	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007-2014
			3	Дирекция по эк-зу. Цех электролиза №3	0024	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,125200000	4,60676	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,020300000	0,74694	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,381000000	14,01899	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"
						0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III	67,409000000	2480,33032	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/4, ГОСТ 33007-2014

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м3 при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
						режиме				
			0342	фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,33700000	12,40000	1 раз в год - СПЛ 3 раза в год - ОЭ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]
			0344	фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,81200000	29,87773	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3
			0703	Бензапирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00016900	0,00622	1 раз в год - СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		2,77200000	101,99640	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007- 2014
3	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №3	0041	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,09787500	0,03804	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,01982	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01590500	0,00618	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0317	Водород пламенный	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00739	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,30200000	0,50609	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		18,49200000	7,18784	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0342	фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,41500000	0,55001	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]

Инв. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

554

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,48500000	0,57722	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Углекислоты предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00039	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Углекислоты предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00117	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00297300	0,00116	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01002	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03998400	0,01554	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		2,26900000	0,88196	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
3	Дирекция по эк-зу. Цех электролиза №3	0042	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,09787500	0,03804	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,01982	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01590500	0,00618	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0317	Водород пламенный	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00739	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,30000000	0,50531	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		18,47100000	7,17968	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]

Изм. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

555

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м3 при в.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0342	Фториды газобразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,40200000	0,54496	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,47200000	0,57217	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00039	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00117	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00297000	0,00115	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01002	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03998400	0,01554	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		2,24600000	0,87302	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
3	Дирекция по эл.-у. Цех электролиза №3	0043	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,09787500	0,03804	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,01982	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01590500	0,00618	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]

Ивн. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при в.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0317	Водород цианстый	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00739	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,28300000	0,49870	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		18,23500000	7,08795	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,39700000	0,54301	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,46700000	0,57022	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00039	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00117	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00293100	0,00114	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01002	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03998400	0,01554	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием хрома не менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		2,24100000	0,87108	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]

Инв. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

557

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Загрязняющее вещество наименование	Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля	
			номер	наименование				г/с	мг/м ³ при н.у.			
			1	2	4	5	6	7	8	9	11	
			3	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №3	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,09787500	0,03804	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
					0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,01982	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
					0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01590500	0,00618	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
					0317	Водород двуокисный	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00739	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
					0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,29800000	0,50453	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
					0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		18,43800000	7,16685	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
					0342	Фториды газобразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,41200000	0,54984	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
					0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,48300000	0,57644	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
					0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
					0417	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00039	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
					0418	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00117	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
					0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00296400	0,00115	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01002	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Подп. и дата		Взам. инв. №							
							номер	Цех	наименование	наименование						
1							2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
									2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03998400	0,01554	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
								2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		2,26500000	0,88041	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]	
3							Дирекция по эл.-у. Цех электролиза №3	0045	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,09787500	0,03804	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
									0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,01982	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
									0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01590500	0,00618	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
									0317	Водород пламенный	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00739	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
									0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,30600000	0,50764	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
									0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		18,55800000	7,21350	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
									0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,41400000	0,54962	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
									0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,48400000	0,57683	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
									0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
									0417	Углеродороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00039	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
									0418	Углеродороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00117	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при в.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00293700	0,00114	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01002	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03998400	0,01554	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием хрома менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		2,29200000	0,89090	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
3	Дирекция по э-зу. Цех электролиз №3	0046	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,09787500	0,03804	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,01982	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01590500	0,00618	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0317	Водород пламенный	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00739	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,30000000	0,50531	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		18,47300000	7,18046	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, хромный тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,40700000	0,54690	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,47700000	0,57411	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]

Ивн. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

560

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					код	наименование			г/с	мг/м3 при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
				Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00039	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]		
				Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00117	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]		
				Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00296700	0,00115	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]		
				Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01002	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]		
				Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03998400	0,01554	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]		
				Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		2,25600000	0,87691	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]		
3	Дирекция по эл.зу. Цех электролиза №3	0047		Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,09787500	0,03804	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]		
				Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,01982	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]		
				Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01590500	0,00618	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]		
				Водород планистый	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00739	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]		
				Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,30300000	0,50648	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]		
				Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		18,51700000	7,19756	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]		
				Фториды газообразные (гидрофторид, кремний)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,39900000	0,54379	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]		

Инв. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

561

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	кг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				тетрафторид) (в пересчете на фтор)						
			0344	фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,46900000	0,57100	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00039	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00117	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00297300	0,00116	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01002	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03998400	0,01554	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		2,24100000	0,87108	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]
3	Дренажи по эл-зу. Цех электролиза №3	0048	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,09787500	0,03804	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000	0,01982	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01590500	0,00618	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9]
			0317	Водород пламенный	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00739	ОЗ	расчетный метод согласно методике [3]
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,30200000	0,50609	ОЗ	расчетный метод согласно методике [2]

Ивн. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

562

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			номер	наименование		код	наименование			г/с	мг/м ³ при в.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		18,49800000	7,19017	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]			
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 2Б)	1 раз	1,40000000	0,54418	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]			
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		1,47000000	0,57139	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]			
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00020000	0,00008	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]			
			0417	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00100000	0,00039	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]			
			0418	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00300000	0,00117	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]			
			0703	Бензопирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз	0,00297100	0,00115	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]			
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02577800	0,01002	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]			
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03998400	0,01554	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]			
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		2,24400000	0,87224	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]			
3	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №3	0227	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,31200000	204,31369	ОЭ	согласно методическому пособию [14]			

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Номер источника	Заражающее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			номер	наименование		код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0228	0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00900000	7,50577	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
			3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0229	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,31200000	204,31369	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
			3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0230	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,31200000	204,31369	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
			3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0231	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
			3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0232	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
			3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0233	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
			3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0234	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
			3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0235	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]

Инв. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

564

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0236	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0237	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0238	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0239	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0240	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0241	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0242	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0243	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0244	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0245	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0246	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0247	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0248	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0249	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0250	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07500000	57,33573	ОЭ	согласно методическому пособию [14]
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0403	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,14810000	5,27612	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,02410000	0,85857	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

566

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			номер	наименование		код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз в год (кат. 3Б)	14,26600000	508,23136	СПЛ	МВИ № ПрВ2000/10, ИЭ г/а "МСГ", "КАСКАД"			
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	70,87100000	2524,80475	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ПВ, ИЭ г/а "КАСКАД" и "МСГ"			
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, хремный тетрафторид) (в пересчете на фтор)	2 раза в год (кат. 3А)		0,02800000	0,99751	1 раз в год - СПЛ 1 раз в год - ОЭ	МВИ № ПрВ2000/7, №ПрВ 2000/2 расчетный метод согласно методике [2]			
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00600000	0,21375	СПЛ	МВИ ПрВ2000/3			
			0703	Бензапирен	2 раза в год (кат. 2Б)		0,00000100	0,00004	1 раз в год - СПЛ 1 раз в год - ОЭ	М 06-09-2015 расчетный метод согласно методике [2]			
			2909	Пыль неорганическая с содержанием хрома менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01800000	0,64126	СПЛ	МВИ ПрВ2000/4, ГОСТ 33007-2014			
3	Дирекция по эл.-у. Цех электролиза №3	0404	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,09787500	0,04694	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]			
			0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05100000		ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]			
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01590500	0,00763	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]			
			0317	Водород пламенный	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01900000	0,00911	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]			
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,25800000	0,60339	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]			
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		18,22800000	8,74290	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]			
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид,	1 раз в год (кат. 3Б)	1 раз	1,14400000	0,54871	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]			

Инв. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

567

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м3 при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в год (кат. 3Б)		1,201000000	0,57605	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0344	Фториды твердые	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,000200000	0,00010	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,001000000	0,00048	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0417	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,003000000	0,00144	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0418	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	1 раз в квартал (кат. 2А)		0,003095000	0,00148	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			0703	Бензапирен	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,025778000	0,01236	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,039984000	0,01918	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		1,427000000	0,68445	ОЭ	расчетный метод согласно методике [2]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,003930000	3,27752	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0410	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,000110000	0,09174	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/3
			0344	Фториды твердые	1 раз в 5 лет (кат. 4)		1,10e-09	9,17e-07	СПЛ	М-06-09-2015
			0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,037015500	38,35900	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
3	Дирекция по эл-зу. Цех электролиза №3	0855	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,006015000	6,23332	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)					

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,22261290	230,69277	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05599730	58,02976	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
			0703	Бензапирен	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00000002	0,00002	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
			2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00088050	0,91246	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
3	Дирекция по эл.-зу. Цех электролиза №3	6226	0101	Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10074100	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
4	Дирекция по анодной массе	0053	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,54600000	149,67742	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4,ГОСТ 33007-2014
4	Дирекция по анодной массе	0054	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,69500000	102,96866	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4,ГОСТ 33007-2014
4	Дирекция по анодной массе	0055	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,40900000	157,79105	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4,ГОСТ 33007-2014
4	Дирекция по анодной массе	0056	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,90900000	158,96491	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4,ГОСТ 33007-2014
4	Дирекция по анодной массе	0057	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,83600000	75,50104	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4,ГОСТ 33007-2014
4	Дирекция по анодной массе	0058	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,57800000	96,70914	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4,ГОСТ 33007-2014

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Подп. и дата

Взам. инв. №

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

569

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	1	2	3	4	5	6	7	8		10	Методика проведения контроля	
																номер	наименование			Цех
									1					6	7	8	9	10		11
									4	Дирекция по анодной массе	0059	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,31800000	202,00222	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4,ГОСТ 33007-2014	
									4	Дирекция по анодной массе	0060	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,31500000	93,01699	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4,ГОСТ 33007-2014	
									4	Дирекция по анодной массе	0061	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,15200000	83,92162	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4,ГОСТ 33007-2014	
									4	Дирекция по анодной массе	0062	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,19800000	36,03245	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4,ГОСТ 33007-2014	
									4	Дирекция по анодной массе	0063	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,06700000	103,29260	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4,ГОСТ 33007-2014	
									4	Дирекция по анодной массе	0064	0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00005600	0,10040	СПЛ	М-06-09-2015	
									4	Дирекция по анодной массе	0065	0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00006300	0,13977	СПЛ	М-06-09-2015	
									4	Дирекция по анодной массе	0066	0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00006700	0,23085	СПЛ	М-06-09-2015	
									4	Дирекция по анодной массе	0067	0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00012000	0,16642	СПЛ	М-06-09-2015	
									4	Дирекция по анодной массе	0068	0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00002500	0,24393	СПЛ	М-06-09-2015	
									4	Дирекция по анодной массе	0069	0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00023000	0,16906	СПЛ	М-06-09-2015	
									4	Дирекция по анодной массе	0070	0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00000370	0,06475	СПЛ	М-06-09-2015	
									4	Дирекция по анодной массе	0071	0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00000120	0,03780	СПЛ	М-06-09-2015	

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			номер	наименование		код	наименование			г/с	мг/м ³ при в.у.		
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			4	Дирекция по анодной массе	0072	0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00012100	0,02162	СПЛ	М-06-09-2015
						2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		2,98000000	532,47565	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4,ГОСТ 33007-2014
			4	Дирекция по анодной массе	0082	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,55800000	73,77392	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4,ГОСТ 33007-2014
			4	Дирекция по анодной массе	0086	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		6,06400000	115,52145	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,98500000	18,76462	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0330	Серы диоксид	2 раза в год (кат. 2Б)		30,14300000	574,23534	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/10,ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,87900000	16,74528	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ПВ ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00000080	0,00002	СПЛ	М-06-09-2015
						2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00545900	0,10400	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
						2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		12,19500000	232,31928	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4,ГОСТ 33007-2014
			4	Дирекция по анодной массе	0087	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		6,06400000	121,06954	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,98500000	19,66581	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
						0330	Серы диоксид	2 раза в год (кат. 2Б)		30,14300000	601,81384	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/10,ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			номер	наименование		код	наименование			г/с	кг/м3 при в.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,87900000	17,54949	СПЛ	МВИ ЛИ-1 99-ГВ ИЭ г/а "КАСКАД" "MSI"			
			0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00000080	0,00002	СПЛ	М-06-09-2015			
			2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ваялий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00545900	0,10899	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]			
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		14,62100000	291,91256	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4 ГОСТ 33007-2014			
4	Дирекция по анодной массе	0089	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,11500000	25,12722	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4 ГОСТ 33007-2014			
4	Дирекция по анодной массе	0256	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,27800000	20,79361	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4 ГОСТ 33007-2014			
4	Дирекция по анодной массе	0258	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00005900	0,00198	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]			
4	Дирекция по анодной массе	0259	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00005900	0,00198	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]			
4	Дирекция по анодной массе	0260	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00005900	0,00144	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]			
4	Дирекция по анодной массе	0856	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,21539900	169,23916	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]			
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,03500200	27,50110	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]			

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

572

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			номер	наименование		код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
						0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,24820600	980,71643	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
						0337	Углерода оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,29882700	234,78861	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
						0703	Бензапирен	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00000087	0,00068	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
			4	Дирекция по анодной массе	0859	0703	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00347900	2,73345	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
			4	Дирекция по анодной массе	0860	0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00005000	0,60609	СПЛ	М-06-09-2015
			4	Дирекция по анодной массе	0861	0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00005000	0,60609	СПЛ	М-06-09-2015
			4	Дирекция по анодной массе	0862	0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00005000	0,60609	СПЛ	М-06-09-2015
			4	Дирекция по анодной массе	0869	0703	Бензапирен	1 раз в квартал (кат. 2А)	1 раз на II режиме/ 2 раза на III режиме	0,01043000	7,03934	СПЛ	М-06-09-2015
			4	Дирекция по анодной массе	6090	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00039000	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			4	Дирекция по анодной массе	6857	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,16450000	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			4	Дирекция по анодной массе	6858	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,13173600	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м3 при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
5	У Ф С в электролизном производстве	0051	0101	ди-Алюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,26133300	4,99442	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0155	карбонат натрия (диатрий карбонат) (Натрия карбонат, Сода кальцинированная)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,67200000	12,84281	ОЭ	расчетный метод согласно методике[3]
5	У Ф С в электролизном производстве	0300	0344	Фториды твердые	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00357700	0,03999	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00732700	0,08191	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
5	У Ф С в электролизном производстве	0301	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03600000	4,30353	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00585000	0,69932	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,02900000	3,46673	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/10 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,62400000	74,59457	СПЛ	МВИ ЛИ-199-ЛВ ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,11600000	13,86694	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/7, № ПрВ 2000/2
			0344	Фториды твердые	1 раз в месяц (кат. 1А)		11,02500000	1317,95687	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/3
			0703	Бензапирен	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00000266	0,00032	СПЛ	расчетный метод согласно методике [1]

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

574

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			номер	наименование		код	наименование			г/с	мг/м ³ при в.у.		
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
						2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на вазалин)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00021040	0,02515	ОЭ	расчетный метод согласно методике [1]
			5	У Ф С в электролизном производстве	0302	0155	карбонат натрия (дигидрат карбонат) (Натрия карбонат, Сода кальцинированная)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,26400000	117,19057	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			5	У Ф С в электролизном производстве	0348	0344	Фториды твердые	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00280000	0,64569	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			5	У Ф С в электролизном производстве	0353	2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,27200000	20,19412	ОЭ	расчетный метод согласно методике [11]
			5	У Ф С в электролизном производстве	0851	0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,13500000	60,96643	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/3
						2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,07700000	486,37664	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4,ГОСТ 33007-2014
			5	У Ф С в электролизном производстве	0852	0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03800000	31,64003	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/3
						2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,41800000	348,04028	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4,ГОСТ 33007-2014
			5	У Ф С в электролизном производстве	6071	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		1,02658100	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			5	У Ф С в электролизном производстве	6072	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		8,45171000	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

№	Цех	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
5	У Ф С в электронном производстве	6078	0101	диоксида триоксида (в пересчете на алюминий)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,36802400	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,23171900	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		3,01528100	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
5	У Ф С в электронном производстве	6303	0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00749600	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03994800	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
6	ОАО "РУСАЛ Братск". Литейные отделения	0288	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05833300	0,16817	ОЭ	расчетный метод согласно методике [12]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,41944400	1,20922	ОЭ	расчетный метод согласно методике [12]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05441400	0,15687	ОЭ	расчетный метод согласно методике [12]
			2902	Взвешенные вещества	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00555600	0,01602	ОЭ	расчетный метод согласно методике [12]
6	Литейные отделения	0291	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,05833300	0,16707	ОЭ	расчетный метод согласно методике [12]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,41944400	1,20132	ОЭ	расчетный метод согласно методике [12]
			0344	Фториды твердые	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04436800	0,12707	ОЭ	расчетный метод согласно методике [12]
			2902	Взвешенные вещества	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00555600	0,01591	ОЭ	расчетный метод согласно методике [12]
6	Литейные отделения	0296	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,17961100	45,24763	ОЭ	расчетный метод согласно методике [12]

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6	Литейные отделения	0850	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,02616000	9,63899	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00425000	1,56597	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/12 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0330	Серый диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,42000000	523,21758	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/10 ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			0337	Углерода оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,15000000	55,26946	СПЛ	МВИ ЛИ-1.99-ПВ ИЭ г/а "КАСКАД" "МСГ"
			2902	Взвешенные вещества	1 раз в год (кат. 3Б)		0,21000000	77,37725	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4 ГОСТ 33007- 2014
7	Железнодорожный пех	0394	0322	Серная кислота	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00014100	0,03234	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
7	Железнодорожный пех	0395	0143	Марганец и его соединения	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00002100	0,00299	ОЭ	расчетный метод согласно методике [10]
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00001200	0,00171	ОЭ	расчетный метод согласно методике [10]
7	Железнодорожный пех	6073	0143	Марганец и его соединения	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00015980	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [10]
			0301	Азота диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00030600	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [10]
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00004970	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [10]
			0337	Углерода оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00188420	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [10]
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00018850	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [10]

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Ивн. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

578

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Цех	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля	
											код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
				пересчете на фтор)															
			0344	Фториды твердые	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00018700	0,00000	ОЭ									расчетный метод согласно методике [10]	
			2908	Пыль неорганическая с содержанием кремния 20-70 процентов	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00007930	0,00000	ОЭ									расчетный метод согласно методике [10]	
7	Железнодорожный цех	6074	0621	Метилбензол (толуол)	1 раз в год (кат. 3Б)		0,08541670	0,00000	ОЭ									расчетный метод согласно методике [6]	
			1042	Спирт этиловый	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03125000	0,00000	ОЭ									расчетный метод согласно методике [6]	
			1061	Спирт этиловый	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04166670	0,00000	ОЭ									расчетный метод согласно методике [6]	
			1210	Бутилацетат	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01666670	0,00000	ОЭ									расчетный метод согласно методике [6]	
			1401	Ацетон	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01666670	0,00000	ОЭ									расчетный метод согласно методике [6]	
			2902	Взвешенные вещества	1 раз в год (кат. 3Б)		0,02083330	0,00000	ОЭ									расчетный метод согласно методике [6]	
7	Железнодорожный цех	6599	0616	Диметилбензол (ксилол) (смесь мета-, орто- и параизомеров)) (1 раз в год (кат. 3Б)		0,03750000	0,00000	ОЭ									расчетный метод согласно методике [6]	
			2752	Уайт-спирит	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03750000	0,00000	ОЭ									расчетный метод согласно методике [6]	
			2902	Взвешенные вещества	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03666700	0,00000	ОЭ									расчетный метод согласно методике [6]	
7	Железнодорожный цех	6950	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		1,04798220	0,00000	ОЭ									расчетный метод согласно методике [5]	
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,17029710	0,00000	ОЭ									расчетный метод согласно методике [5]	
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,02380730	0,00000	ОЭ									расчетный метод согласно методике [5]	
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,24702220	0,00000	ОЭ									расчетный метод согласно методике [5]	

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,10790340	0,00000	ОЗ	расчетный метод согласно методике [5]
8	Энергетех	6312	0333	Сероводород	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00044700	0,00000	ОЗ	расчетный метод согласно методике [7]
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	1 раз в год (кат. 3Б)		0,09262800	0,00000	ОЗ	расчетный метод согласно методике [7]
9	Участок контактного и ковшевого хозяйства в электролизном производстве	0620	0143	Марганец и его соединения	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00003400	0,14366	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9, 10]
			0301	Азота диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00035600	1,50425	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9, 10]
			0304	Азота оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00005800	0,24508	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9, 10]
			0330	Серы диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00013600	0,57466	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9, 10]
			0337	Углерода оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00103000	4,35220	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9, 10]
			0342	Фториды газобразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00000790	0,03338	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9, 10]
			2732	Керосин	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00046300	1,95638	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9, 10]
9	Участок контактного и ковшевого хозяйства в электролизном производстве	0621	0143	Марганец и его соединения	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00003400	0,05161	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9, 10]
			0301	Азота диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00035600	0,54043	ОЗ	расчетный метод согласно методике [9, 10]

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

1	2	3	4	5	6	7	8		10	11
							г/с	мг/м ³ при н.у.		
1										
9	Участок контактного и ковшового хозяйства в электронном производстве	6077	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00515400	0,30348	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00083800	0,04918	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00133100	0,07411	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01036600	0,99249	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
			2732	Керосин	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00210600	0,25929	ОЭ	расчетный метод согласно методике [9]
10	Электронное производство-обслуживание электролизеров	6339	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,02506400	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00407300	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00513200	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,15905900	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00483300	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,02750500	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]
10	Электронное производство-обслуживание электролизеров	6340	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01634500	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]

Изм. № подл

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			номер	наименование		код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00265600	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]			
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00243700	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]			
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,17086800	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]			
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00966700	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]			
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,02742700	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]			
10	Электронное производство-обслуживание электролизеров	6341	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,02492500	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]			
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00405000	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]			
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00462400	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]			
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,19582000	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]			
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00805600	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]			
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,03231300	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]			
11	Полгоны.	0866	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00270000	1,08654	ОЭ	расчетный метод согласно методике			
11	Полгоны.	0867	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00270000	1,08654	ОЭ	расчетный метод согласно методике			

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				процентов						
11	Полгоны.	0868	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00270000	1,08654	ОЭ	расчетный метод согласно методике
11	Полгоны.	6075	0333	Сероводород	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00000100	0,00023	ОЭ	расчетный метод согласно методике [7]
			2754	Углекислоты предельные С12-С19	1 раз в 5 лет (кат. 4)		0,00039100	0,08862	ОЭ	расчетный метод согласно методике [7]
11	Полгоны.	6076	0301	Азота диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00706700	0,15276	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]
			0304	Азота оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00114800	0,02470	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]
			0330	Серы диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00156300	0,02606	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]
			0337	Углерода оксид	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01461200	2,61960	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00262300	0,08862	ОЭ	расчетный метод согласно методике [8, 9]
11	Полгоны.	6625	0303	Аммиак	1 раз в год (кат. 3Б)		0,07000000	0,00000	СПЛ	Хап-7000
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01190000	0,00000	СПЛ	МВИ № ПрВ 2000/4
11	Полгоны.	6626	2908	Пыль неорганическая с содержанием кремния 20-70 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,01886700	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]
			2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,02544900	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Периодичность контроля при НМУ	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			наименование	номер		код	наименование			г/с	мг/м ³ при н.у.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
11	Полигоны.	6627	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00327700	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]			
11	Полигоны.	6951	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,75600000	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]			
27	Участок дробления угольной пены	0900	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	2 раза в год (кат. 3А)		0,11111100	1140,36792	ОЭ	расчетный метод согласно методике [13]			
27	Участок дробления угольной пены	0901	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,00333300	34,20765	ОЭ	расчетный метод согласно методике [13]			
27	Участок дробления угольной пены	6068	2909	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20 процентов	1 раз в год (кат. 3Б)		0,04736700	0,00000	ОЭ	расчетный метод согласно методике [3]			

* Норматив выброса на источнике принимается из Проекта ПДВ на тот период (год), в котором выполняется контроль..

[1] Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час, Москва, 1999 г.

[2] Расчетная инструкция (методика) по определению состава и количества вредных (загрязняющих) веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при электролитическом производстве алюминия. СПб, 2005 г.

[3] Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов, ЗАО "НИИОУСТРОМ", Новороссийск, 2000 г.

[4] Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при производстве металлопокрытий гальваническим способом (по величинам удельных показателей), СПб, 1998 г.

[5] Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта (расчетным методом), М., НИИАТ, 1992 г.

[6] Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений), 1997 г.

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Цех номер	Цех наименование	Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля	
			код	наименование		г/с	мг/м ³ пр.н.у.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

[7] Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

[8] Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), М. 1998 г.

[9] Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом), М. 1998 г.

[10] Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей) НИИ Атмосфера. 1997г

[11] Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. НИИ Атмосфера. С-Пб. 2013

[12] Удельные показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ремонтно-обслуживающих предприятий и машиностроительных заводов агропромышленного комплекса. ЗАО " Институт Промвентиляция" Ростов-на-Дону. 2006г.

[13] Расчетная инструкция (методика) "Удельные показатели образования вредных веществ, выделяющихся в атмосферу от основных видов технологического оборудования для предприятий радиоэлектронного комплекса", СПб. 2006 г.

[14] Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов ЗВ в атмосферу, СПб. 2012г. (раздел 1.2.п.10)

7.1.2 План-график наблюдений за соблюдением нормативов ПДВ (ВСВ) на границе СЗЗ и в жилой зоне*

номер	Контрольная точка		Контролируемое вещество		Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра*			Периодичность контроля	Периодичность контроля в период НМУ	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
	Х, м	У, м	код	наименование	направление ветра, град.	скорость ветра, м/с	концентрация, мг/м ³				
1	2	3	4	5	6	7	8	6	7	8	9

На границе СЗЗ

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

номер	Контрольная точка		Контролируемое вещество		Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра*			Периодичность контроля	Периодичность контроля в период НМУ	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
	X, м	Y, м	код	наименование	направление ветра, град.	скорость ветра, м/с	концентрация, мг/м ³				
1	2	3	4	5	6	7	8	6	7	8	9
12	45945	64518	0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	257,000	0,700	0,03208	2 раза в год	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	РД 52.04.797-2014
8	44340	67814	0703	Бензшпирен	256,000	5,000	0,00002	1 раз в квартал	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	М О2-14-2007
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	228,000	0,700	0,03149	2 раза в год	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	РД 52.04.797-2014
9	44925	67260	0703	Бензшпирен	226,000	5,000	0,00002	1 раз в квартал	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	М О2-14-2007
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	234,000	0,700	0,03130	2 раза в год	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	РД 52.04.797-2014
10	45795	66832	0703	Бензшпирен	233,000	5,000	0,00002	1 раз в квартал	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	М О2-14-2007
			0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	240,000	0,700	0,03038	2 раза в год	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	РД 52.04.797-2014
На границе жилой зоны											
4	40052	65529	0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	205,000	0,600	0,07015	2 раза в год	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	РД 52.04.797-2014

Ив. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

номер	Контрольная точка		Контролируемое вещество		Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра*			Периодичность контроля	Периодичность контроля в период НМУ	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
	Х, м	У, м	код	наименование	направление ветра, град.	скорость ветра, м/с	концентрация, мг/м ³				
1	2	3	4	5	6	7	8	6	7	8	9
			0703	Бензапирен	202,000	0,500	0,00005	1 раз в квартал	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	МО 02-14-2007
20	42235	70229	0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	204,000	0,700	0,03014	2 раза в год	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	РД 52.04.797-2014
			0703	Бензапирен	203,000	5,000	0,00001	1 раз в квартал	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	МО 02-14-2007
17	48715	65542	0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	255,000	0,700	0,02736	2 раза в год	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	РД 52.04.797-2014
			0703	Бензапирен	255,000	5,000	0,00001	1 раз в квартал	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	МО 02-14-2007
На границе охранной зоны											
23	35410	62280	0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	77,000	0,700	0,05763	2 раза в год	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	РД 52.04.797-2014
			0703	Бензапирен	77,000	0,800	0,00003	1 раз в квартал	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	МО 02-14-2007
28	35860	59445	0342	Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	42,000	0,700	0,04058	2 раза в год	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	РД 52.04.797-2014
			0703	Бензапирен	42,000	0,900	0,00002	1 раз в квартал	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	МО 02-14-2007
18	49862	62639	0342	Фториды газообразные (гидрофторид,	271,000	0,700	0,02665	2 раза в год	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	РД 52.04.797-2014

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Ив. № подп

Подп. и дата

Взам. инв. №

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Контрольная точка номер	координата X, м	координата Y, м	Контролируемое вещество		Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра*			Периодичность контроля	Периодичность контроля в период НМУ	Кем осуществля- ется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование	направление ветра, град.	скорость ветра, м/с	концентрация, мг/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	6	7	8	9
				кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)							
			0703	Бензапирен	271,000	5,000	0,00001	1 раз в квартал	1 раз при 2 режиме, 2 раза при 3 режиме	СПЛ	МО2-14-2007

* Эталонные расчетные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ из Проекта ПДВ на тот период (год), в котором выполняется контроль.

Ив. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

7.1.3 План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в контрольных точках на границе санитарно-защитной зоны предприятия

№ п/п	Наименование объекта контроля, место отбора проб	Кем выполняется отбор и анализ проб. Периодичность контроля	Контролируемые загрязняющие вещества	Нормативный экологический показатель, мг/м ³	НД на ПДК загрязняющих веществ	НД метода измерений, контроля
1	2	3	4	5	6	7
1. Санитарно-защитная зона (СЗЗ)						
1.1	Контрольная точка №5 ("Водоканал") Площадка КОС, г. Братск ООО "Братскводсистема"	СПЛ 1 раз в неделю (с учетом направления ветра) - не менее 50 измерений в год	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор) гидрофторид	0.02231	ГН 2.1.6.1338-03, норматив ПДВ 04.00.02-2014	РД 52.04.822-2015; РД 52.04.797-2014; РД 52.04.186-89 (п.п. 5.2.3.2, 5.2.3.3, 5.2.6), РЭ ПЭЛ (ПСКЗА-1); РЭ газоанализатора М1050А; М 02-14-2007
Фториды неорганические плохо растворимые			0.2			
Сера диоксид			0.5			
Бенз(а)пирен			0.00002			
Взвешенные вещества			0.5			
Метрологические показатели атмосферного воздуха:			по факту			
- температура			°С			
- влажность относительная			%			
- скорость ветра			м/с			
- направление ветра			угол/румб			
- давление атмосферное			мм.рт.ст.			
1.2			Контрольная точка №6 ("Крольчатник") ул. Дружбы, 45, "Братская электросетевая компания"	СПЛ 1 раз в неделю (с учетом направления ветра) - не менее 50 измерений в год		
Фториды неорганические плохо растворимые	0.2					
Сера диоксид	0.5					
Бенз(а)пирен	0.00002					
Взвешенные вещества	0.5					
Метрологические показатели атмосферного воздуха:	по факту					
- температура	°С					
- влажность	%					

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

590

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

№ п/п	Наименование объекта контроля, место отбора проб	Кем выполняется отбор и анализ проб. Периодичность контроля	Контролируемые загрязняющие вещества	Нормативный экологический показатель, мг/м ³	НД на ПДК загрязняющих веществ	НД метода измерений, контроля		
1	2	3	4	5	6	7		
			относительная					
			- скорость ветра	м/с				
			- направление ветра	угол/румб				
			- давление атмосферное	мм.рт.ст.				
1.3	Контрольная точка №7 ("Кладбище") площадка входа в городское кладбище (старое кладбище, г.Братск)	СПЛ 1 раз в неделю (с учетом направления ветра) - не менее 50 измерений в год	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор) гидрофторид	0.02362	ГН 2.1.6.1338-03, норматив ПДВ 04.00.02-2014	РД 52.04.822-2015; РД 52.04.797-2014; РД 52.04.186-89 (п.п.5.2.3.2, 5.2.3.3, 5.2.6), РЭ ПЭЛ (ПСКЗА-1); РЭ газоанализатора М1050А; М 02-14-2007		
			Фториды неорганические плохо растворимые	0.2				
			Сера диоксид	0.5				
			Бенз(а)пирен	0.00002				
			Взвешенные вещества	0.5				
			Метрологические показатели атмосферного воздуха:	по факту				
			- температура	°С				
			-влажность относительная	%				
			- скорость ветра	м/с				
			- направление ветра	угол/румб				
			- давление атмосферное	мм.рт.ст.				
1.4	Контрольная точка №9 ("ПОСТ-ДОК п.Чекановский") п.Чекановский, д/с №55 ул. Ореховая, 15 (площадка входа)	СПЛ 1 раз в неделю (с учетом направления ветра) - не менее 50 измерений в год	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор) гидрофторид	0.07423				
			Фториды неорганические плохо растворимые	0.2				
			Сера диоксид	0.5				
			Бенз(а)пирен	0.00005				
			Взвешенные вещества	0.5				
			Метрологические показатели атмосферного	по факту				

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

№ п/п	Наименование объекта контроля, место отбора проб	Кем выполняется отбор и анализ проб. Периодичность контроля	Контролируемые загрязняющие вещества	Нормативный экологический показатель, мг/м ³	НД на ПДК загрязняющих веществ	НД метода измерений, контроля
1	2	3	4	5	6	7
			воздуха:			
			- температура	°С		
			- влажность относительная	%		
			- скорость ветра	м/с		
			- направление ветра	угол/румб		
			- давление атмосферное	мм.рт.ст.		

7.1.4 План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в контрольных точках жилой зоны центрального района города Братска:

№ п/п	Наименование объекта контроля, место отбора проб	Кем выполняется отбор и анализ проб. Периодичность контроля	Контролируемые загрязняющие вещества	Нормативный экологический показатель, мг/м ³	НД на ПДК загрязняющих веществ	НД метода измерений, контроля
1	2	3	4	5	6	7
2. Жилая территория населенного пункта (город Братск)						
2.1	Контрольная точка № 11 ("Гелиос") ул. Муханова № 1, магазин "Гелиос"	СПД 1 раз в неделю (с учетом направления ветра) - не менее 50 измерений в год	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор) гидрофторид Фториды неорганические плохо растворимые Метрологические показатели атмосферного воздуха: - температура - влажность относительная - скорость ветра - направление ветра - давление атмосферное	0.02 0.2 по факту °С % м/с угол/румб мм.рт.ст.	ГН 2.1.6.1338-03	РД 52.04.797-2014; РД 52.04.186-89 (п.п. 5.2.3.2, 5.2.3.3), РЭ ПЭЛ (ПСКЗА-1)
2.2	Контрольная точка № 12 ("Школа 9") ул. Снежная, 39, средняя	СПД 1 раз в неделю (с учетом	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор) гидрофторид	0.02		

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

№ п/п	Наименование объекта контроля, место отбора проб	Кем выполняется отбор и анализ проб. Периодичность контроля	Контролируемые загрязняющие вещества	Нормативный экологический показатель, мг/м ³	НД на ПДК загрязняющих веществ	НД метода измерений, контроля
1	2	3	4	5	6	7
	школа № 9 им. М.И.Баркова	направления ветра) - не менее 50 измерений в год	Фториды неорганические плохо растворимые	0.2		
			Метрологические показатели атмосферного воздуха:	по факту		
			- температура	°С		
			- влажность относительная	%		
			- скорость ветра	м/с		
			- направление ветра	угол/румб		
			- давление атмосферное	мм.рт.ст.		
2.3	Контрольная точка № 13 ("Моргудон") координаты: X=35410; Y=62280	<u>СПЛ</u> в период восточного и северо-восточного направления ветра	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор) гидрофторид	0.02		
			Фториды неорганические плохо растворимые	0.2		
			Бенз(а)пирен	0.00002		
			Метрологические показатели атмосферного воздуха:	по факту	ГН 2.1.6.1338-03, норматив ПДВ 04.00.02-2014	РД 52.04.797-2014; РД 52.04.186-89 (п.п. 5.2.3.2, 5.2.3.3), РЭ ПЭЛ (ПСКЗА-1), М 02-14-2007
			- температура	°С		
			- влажность относительная	%		
			- скорость ветра	м/с		
			- направление ветра	угол/румб		
			- давление атмосферное	мм.рт.ст.		

7.2 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

ПЭК в области охраны и использования водных объектов регламентируется:

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

Федеральным законом Российской Федерации от 03.06.2006 N 74-ФЗ « Водный кодекс » Федеральным Законом Российской Федерации от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

В связи с тем, что с 1987 году завод перешёл на замкнутый цикл водооборота, сброс сточных вод в водные объекты не производится.

7.2.1. Производственный экологический контроль осуществляется за качеством оборотной воды согласно схеме контроля:

1	2	3	4	5	6	7	8
1	"Узел оборотного водоснабжения № 1" (У О В - 1) - ЛО-1, ЛО-2, УФС, Компрессорная станция						
1.1	"Вход" (теплая вода)	<u>СПЛ</u> еженедельно	Температура Взвешенные вещества Сульфаты Жесткость	°С мг/дм ³ мг/дм ³ °Ж	32 20 200 4.5	Нормы утв. Главным энергетиком от 15.02.2018 г.	Паспорт на термометр ТЛ-2 ПНД Ф 14.1:2:4.254-09 ПНД Ф 14.1:2:159-2000 ПНД Ф 14.1:2:3.98-97
1.2	"Выход" (холодная вода)	<u>СПЛ</u> еженедельно	Температура Взвешенные вещества Сульфаты Жесткость	°С мг/дм ³ мг/дм ³ °Ж	26 15 180 4.5		Паспорт на термометр ТЛ-2 ПНД Ф 14.1:2:4.254-09 ПНД Ф 14.1:2:159-2000 ПНД Ф 14.1:2:3.98-97
		<u>СПЛ</u> (не реже 1 раз / полгода, по заявкам СГЭ)	Солесодержание Нефтепродукты Водородный показатель Хлориды Щелочность общая	мг/дм ³ мг/дм ³ рН мг/дм ³ мг*экв/дм ³	2000 20 8 350 4		РЭ иономера-кондуктомера АНИОН-410 ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 ПНД Ф 14.1:2:4.111-97 РД 52.24.493-2006
2	"Узел оборотного водоснабжения № 2" (У О В - 2) - ЛО-3						
2.1	"Вход" (теплая вода)	<u>СПЛ</u> еженедельно	Температура Взвешенные вещества Сульфаты	°С мг/дм ³ мг/дм ³	32 20 100		Паспорт на термометр ТЛ-2 ПНД Ф 14.1:2:4.254-09 ПНД Ф 14.1:2:159-

243

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

594

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

1	2	3	4	5	6	7	8
			Жесткость	°Ж	4.5		2000 ПНД Ф 14.1:2:3.98-97
2	"Узел оборотного водоснабжения № 2" (У О В - 2) - ЛО-3 "Выход" (холодная вода)	Кем выполняется отбор и анализ Периодичность контроля	Контролируемые показатели	Единицы измерения	Нормативы, не более (ПДК, ВДК)	НД на ПДК,ВДК	НД метода измерений, контроля контроля
2.2		<u>СПЛ</u> еженедельно	Температура Взвешенные вещества Сульфаты Жесткость	°С мг/дм ³ мг/дм ³ °Ж	26 15 100 3	Нормы утв. Главным энергетиком от 15.02.2018 г.	Паспорт на термометр ТЛ-2 ПНД Ф 14.1:2:4.254-09 ПНД Ф 14.1:2:159-2000 ПНД Ф 14.1:2:3.98-97
		<u>СПЛ</u> (по заявкам СГЭ, не реже 1 раз / 6 месяцев)	Солесодержание Нефтепродукты Водородный показатель Хлориды Щелочность общая	мг/дм ³ мг/дм ³ рН мг/дм ³ мг*экв/дм ³	2000 20 8 350 4		РЭ иономера-кондуктомера АНИОН-410 ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 ПНД Ф 14.1:2:4.111-97 РД 52.24.493-2006
3	"Вода повторного использования" (ВПИ) - ЛО-1, ДАМ, УФС "Вход" (теплая вода)	Кем выполняется отбор и анализ Периодичность контроля	Контролируемые показатели	Единицы измерения	Нормативы, не более (ПДК, ВДК)	НД на ПДК,ВДК	НД метода измерений, контроля контроля
3.1		<u>СПЛ</u> еженедельно	Температура Взвешенные вещества Сульфаты Нефтепродукты Жесткость	°С мг/дм ³ мг/дм ³ мг/дм ³ °Ж	32 35 200 50 4.5		Паспорт на термометр ТЛ-2 ПНД Ф 14.1:2:4.254-09 ПНД Ф 14.1:2:159-2000 ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 ПНД Ф 14.1:2:3.98-97
		<u>СПЛ</u> (по заявкам СГЭ, не реже 1 раз / 6 месяцев)	Солесодержание Водородный показатель Хлориды Щелочность общая	мг/дм ³ рН мг/дм ³ мг*экв/дм ³	2000 8 350 4		РЭ иономера-кондуктомера АНИОН-410 ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 ПНД Ф 14.1:2:4.111-97 РД 52.24.493-2006
3.2	"Выход" (холодная вода)	<u>СПЛ</u> еженедельно	Температура Взвешенные вещества Сульфаты	°С мг/дм ³ мг/дм ³	30 20 200		Паспорт на термометр ТЛ-2 ПНД Ф 14.1:2:4.254-09 ПНД Ф 14.1:2:159-

244

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

595

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

1	2	3	4	5	6	7	8
		Кем выполняется <u>отбор и анализ</u> Периодичность контроля	Контролируемые показатели	Единицы измерения	Нормативы, не более (ПДК, ВДК)	НД на ПДК,ВДК	НД метода измерений, контроля контроля
			Нефтепродукты	мг/дм ³	20		2000 ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
			Жесткость	°Ж	4.5		ПНД Ф 14.1:2:3.98-97
		СПЛ (по заявкам СГЭ, не реже 1 раз / 6 месяцев)	Солесодержание	мг/дм ³	2000		РЭ иономера-кондуктомера АНИОН-410
			Водородный показатель	pH	8		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
			Хлориды	мг/дм ³	350		ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
			Щелочность общая	мг*экв/дм ³	4		РД 52.24.493-2006

7.2.3 Хозфекальные сточные воды ПАО «РУСАЛ Братск» передаются по договору МУП «ДГИ». Для контроля нормативов сброса, установленных договором на передачу стоков, обеспечивается проведением лабораторного контроля за соблюдением временно-допустимых нормативов сброса загрязняющих веществ в сточных (хозфекальных) водах ПАО «РУСАЛ Братск» в городскую канализацию.

Ответственным за организацию производственного контроля сточных (хозфекальных) вод, передаваемых от предприятия в городскую канализацию является Служба главного энергетика (далее – СГЭ) ПАО «РУСАЛ Братск».

Лабораторные исследования качества воды по химическим показателям проводятся специалистами СПЛ ДЭОТиПБ совместно со специалистами лаборатории МУП «ДГИ».

Перечень и периодичность лабораторных исследований при контроле качества общезаводских хозфекальных вод :

Объект исследований и точка отбора проб	Контролируемые вещества и показатели	Периодичность контроля	Норматив ВДК, мг/дм ³	НД на ПДК,ВДК, мг/дм ³	Методы контроля*
Насосная (вода хозфекальная ПАО «РУСАЛ Братск»)	Взвешенные вещества	Не реже 1-го раза в месяц	78	"Нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, допустимых к сбросу абонентами в централизованную систему водоотведения муниципального	ПНД Ф 14.1:2:4.254-09
	Аммоний-ион	Не реже 1-го раза в месяц	7,3		ПНД Ф 14.1:2.1-95
	Фосфат-ион	Не реже 1-го раза в месяц	3,56		ПНД Ф 14.1:2:4.112-97
	Фторид-ион	Не реже 1-го раза в месяц	1,14		ПНД Ф 14.1:2:3.173-2000

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

Объект исследований и точка отбора проб	Контролируемые вещества и показатели	Периодичность контроля	Норматив ВДК, мг/дм ³	НД на ПДК,ВДК, мг/дм ³	Методы контроля*
	Фенол общий	Не реже 1-го раза в месяц	0,01	образования города Братска" (Утверждены постановлением администрации муниципального образования города Братска от 28.06.2016 №930)	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
	АПАВ	Не реже 1-го раза в месяц	0,84		ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Нефтепродукты	Не реже 1-го раза в месяц	0,28		ПНДФ 14.1:2:4.128-98

7.2.4. Контроль забора свежей воды осуществляется в соответствии с Программой мониторинга подземных вод на Вихоревском водозаборном участке, эксплуатируемом для хозяйственно-питьевого водоснабжения, согласованную с Иркутскнедра и введенную в действие распоряжением от 27.06.2017 № РБ-17-03-770. Организация мониторинга подземных вод предусматривает выполнение следующих организационно-технических мероприятий:

- подготовку и оборудование скважин для производства наблюдений. Самоизливающиеся скважины оборудуются под крановый режим эксплуатации и на них обязательно устанавливаются манометры;
- оснащение наблюдателей техническими средствами измерения уровня и температуры подземных вод, дебита скважин: рулетками с электроуровнемерами, водомерами, термометрами, протарированными емкостями, секундомерами.
- подготовку бланков форм документов для регистрации результатов наблюдений за уровнем, температурой подземных вод, дебитом водозаборных сооружений, а также за отбором проб на химические и микробиологические анализы.

№ п/п	Наименование объекта, место контроля	Кем контролируется	Контролируемые показатели	Единицы измерения	Нормативы (ПДК), не более	НД на ПДК	НД метода измерений, контроля
		Периодичность					
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Водозаборные скважины №№ 1...7 - 42747(1); 42748(2); 42749(3); 42810(4); 42811(5); 42812(6); 43598(7)	<u>СПЛ</u> еже- сезонно	Обобщенные Водородный показатель Общая минерализация Жесткость общая Окисляемость пермангантная Нефтепродукты, суммарно	 единицы рН мг/дм ³ °Ж мгО / дм ³ мг/дм ³	 6-9 1000 7 5.0 0.1	СанПиН 2.1.4.1074-01	ПНДФ 14.1:2:3:4.121-97 ГОСТ18164-72, РЭ Анион-410 ГОСТ 31954-2012 (метод А) ПНДФ 14.1:2:4.154-99 ПНДФ 14.1:2:4.128-

246

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1

Лист

597

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

№ п/п	Наименование объекта, место контроля	Кем контролир.	Контролируемые показатели	Единицы измерения	Нормативы (ПДК), не более	НД на ПДК	НД метода измерений, контроля
		Периодичность					
1	2	3	4	5	6	7	8
	(контроль работающих скважин)		Фенольный индекс	мг/дм ³	0.25		98 ПНДФ 14.1:2:4.182-02
			Неорганические вещества				ГОСТ 33045-2014 (метод Д)
		-	Нитраты (по NO ₃ ⁻)	мг/дм ³	45		ГОСТ 4386-89 (п.3)
			Фториды (F ⁻)	мг/дм ³	1.5		ГОСТ 4245-72 (п.3)
			Хлориды (Cl ⁻)	мг/дм ³	350		ГОСТ 4011-72 (п.2)
			Железо (Fe, суммарно)	мг/дм ³	0.3		ПНДФ 14.1:2:4.188-02
			Марганец (Mn, суммарно)	мг/дм ³	0.1		
			Микробиологические показатели *				
		-	Термотолерантные колиформные бактерии	число бактерий в 100см ³	отсутствие	СанПиН 2.1.4.1074 -01	
			Общие колиформные бактерии	-:-	отсутствие		
			Общее микробное число	число образ. колоний бактерий в 1см ³	не более 50		
		-	Радиологические показатели (радиационный контроль) *				
			Активность альфа-излучающих р/нуклидов	Бк/л	0.2	СанПиН 2.1.4.1074 -01	
		<u>СПЛ</u> 1 раз год	Активность бета-излучающих р/нуклидов	Бк/л	1.0		

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

7.3 Производственный контроль в области обращения с отходами

7.3.1 Контроль за обращением с отходами производства и потребления регламентируется:

Федеральным Законом Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

Федеральным Законом Российской Федерации от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

Федеральным Законом Российской Федерации от 30.03.1995 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;

Внутренними документами предприятия и другими нормативными правовыми актами.

7.3.2. Порядок проведения ПЭК определяется графиком внутренних аудитов, и инспекционных проверок, планами природоохранных мероприятий и другой нормативно-методической документацией.

7.3.4 При осуществлении производственного экологического контроля по обращению с отходами производства и потребления проводится:

- проверка и анализ существующего производства с целью выявления источников образования отходов, определения состава и класса опасности образующихся отходов;
- проверка фактического накопления отходов путем определения массы размещаемых отходов и определение соответствия ее нормативам и лимитам;
- контроль за обеспечением условий при временном накоплении производственных отходов на территории предприятия;
- проверка организации вывоза производственных отходов на места, определенные для переработки и утилизации;
- проверка соответствия эксплуатации объектов размещения отходов установленным;
- осуществляется контроль за соблюдением требований внутренних документов предприятия и других нормативно-правовых актов.
- контроль учета документов (акты, журналы, отчеты), подтверждающих движение отходов – образование, хранение, утилизацию, или передачу на объекты захоронения.
- контроль наличия технических паспортов, регламентов на эксплуатацию объектов размещения отходов.

7.3.5. Производственный контроль в области обращения с отходами осуществляется ответственными лицами в структурных подразделениях, назначенных распорядительными документами.

7.3.6. Контроль за соблюдением в Структурных подразделениях ПАО «РУСАЛ Братск» действующих экологических норм и правил при обращении с отходами производства и потребления, соответствия нормативным требованиям условий временного или постоянного хранения отходов проводится специалистами ОЭ.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
						Инд. № подл

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»

7.3.7. При заключении договоров с организациями на утилизацию отходов производства ПАО «РУСАЛ Братск» проверяется наличие лицензий на деятельность по обращению с отходами производства.

7.3.8. В соответствии с Положением об отделе экологии Обязанность по паспортизации отходов производства и потребления на ПАО «РУСАЛ Братск» возложена на специалиста ОЭ.

7.3.9. В соответствии с п. 3 ст. 14 Закона N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления" на опасные отходы должен быть составлен паспорт на основании данных о составе и свойствах опасных отходов, оценки их опасности. Порядок паспортизации опасных отходов в настоящее время установлен Постановлением Правительства РФ N 712 "О порядке проведения паспортизации опасных отходов".

7.3.10. Паспорт оформляется для отходов I - IV класса опасности для окружающей среды.

7.3.11. Состав отходов определяется в аккредитованных лабораториях. Класс опасности устанавливается на основании "Критериев отнесения отходов к классу опасности для окружающей среды", утвержденных Приказом Министерства природных ресурсов РФ от 04.12.2014 №536 и федерального классификационного каталога отходов.

7.3.12. Для разработки паспорта на опасный отход ОЭ заключает договор со специализированной организацией.

7.3.13. В Федеральном классификационном каталоге отходов (ФККО), утв. Приказом ФС Росприроднадзора от 18.07.2014г № 455, последняя цифра обозначает класс опасности отхода.

7.3.14. Для отходов, отсутствующих в ФККО, класс их опасности может быть установлен в соответствии с п. 3 Приказа МПР России N 511 "Об утверждении критериев отнесения опасных отходов к классу опасности для окружающей среды" расчетным или экспериментальным методом в течение 90 дней со дня их образования в порядке, установленном Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации, для их включения в федеральный классификационный каталог отходов

7.3.15. Мониторинг состава образующихся на предприятии отходов осуществляется специалистом ОЭ на основании сертификатов используемого сырья и анализе технологических процессов.

7.3.16. При замене сырья или изменениях в технологическом процессе ОЭ заключает договор со специализированной организацией на отбор пробы вновь образовавшегося отхода и разработку паспорта на новый вид отхода.

7.3.17. В случае возникновения аварийных ситуаций на предприятии разработан план ликвидации аварийных ситуаций (ПЛАС), в котором разработана схема локализации и ликвидации аварий, назначены ответственные должностные лица и указаны номера телефонов оповещения.

7.3.18. Пожарная безопасность обеспечивается в соответствии с приказом МВД РФ «О введении в действие правил пожарной безопасности в Российской Федерации» и инструкцией по пожарной безопасности, разработанной на предприятии. Объекты размещения и временного хранения отходов оборудованы средствами пожаротушения.

7.3.19. Места сбора (временного хранения) отходов производства и потребления организованы с учетом класса опасности, агрегатного состояния и опасных свойств

Изн. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		600

«Программа производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»»
 находятся объекты размещения отходов, Программы (Приложение 5), которая является
 неотъемлемой частью данной «Программы производственного экологического контроля
 ПАО «РУСАЛ Братск»».

251

Инв. № подп	Подп. и дата					Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1						Лист
						602

«Программа производственного экологического контроля
ПАО «РУСАЛ Братск»»

252

Инв. № подл	Подп. и дата					Взам. инв. №	
						440.9110E1263.207.032.2.4-ОВОС2.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		603

