



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Экспертно-производственный центр

“ТРУБОПРОВОДСЕРВИС”

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Хантос»

Кусты скважин №№ 27, 60, 61. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности

Книга 1. Текстовая часть (окончание). Графическая часть

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Экспертно-производственный центр

“ТРУБОПРОВОДСЕРВИС”

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Хантос»

Кусты скважин №№ 27, 60, 61. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности

Книга 1. Текстовая часть (окончание). Графическая часть

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02

Генеральный директор



03.2023

/ М.Х. Хуснияров /

Главный инженер проекта

03.2023

/ Р.Л. Даянов /

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

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-С-001	Содержание тома	1 лист
3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ-001	Текстовая часть	484 листов
	Графическая часть	
3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ГЧ-001	Обзорная схема расположения объекта М1:50000	1 лист
3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02- ГЧ -002	Карта ландшафтов М1:50000	1 лист
3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02- ГЧ -003	Карта-схема ареалов произрастания редких видов растений и обитания редких видов животных М1:150000	1 лист
3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02- ГЧ -004	Карта экологических ограничений М1:10000	1 лист
3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02- ГЧ -005	Почвенно-растительная карта М1:10000	1 лист

Состав проектной документации представлен отдельным томом.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата


Инв. №подл.

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-С-001						Содержание тома		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Васильева		<i>[подпись]</i>	03.23	П	1	1
Н.контр.		Абдуллаева		<i>[подпись]</i>	03.23	ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»		
ГИП		Даянов		<i>[подпись]</i>	03.23			

СОДЕРЖАНИЕ

Книга 2

Приложение А Санитарно-эпидемиологическое заключение	6
Приложение Б Справки о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий	7
Приложение Б1 Рыбохозяйственный раздел	36
Приложение В Справка по фоновым концентрациям загрязняющих веществ и климате в районе проектирования	37
Приложение Г Расчет выбросов загрязняющих веществ на период строительства	39
Приложение Г1 Перерасчет количества выбросов загрязняющих веществ на период строительства	99
Приложение Д Расчет рассеивания на период строительства	102
Приложение Е Расчет выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации	141
Приложение Ж Расчет рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации	150
Приложение Ж1 Расчет рассеивания по долговременным концентрациям на период эксплуатации	197
Приложение И Расчет шума на период строительства	239
Приложение И1 Протокол измерений уровней шума	254
Приложение К Расчет шума на период эксплуатации	259
Приложение Л Схемы расположения источников шума и выбросов ЗВ	280
Приложение М Расчет образования отходов на период строительства	285
Приложение Н Расчет образования отходов на период эксплуатации	324
Приложение П Договоры и лицензии на прием отходов	327
Приложение П1 Заключение ГЭЭ на технологию «РЕСОИЛ»	363
Приложение П2 Технические условия на материал строительный «РЕСОИЛ»	397
Приложение П3 Договор на оказание услуг по сбору, транспортированию, обработке, утилизации отходов бурения	410
Приложение П4 Письма об объемах образования отходов бурения	424
Приложение Р Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение	425
Приложение С Копия лицензии на пользование недрами	429

Взам. инв. №	Подп. и дата	3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ								
		Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Инв. № подл.		Разраб.		Васильева	<i>[Подпись]</i>	08.23	Текстовая часть	П		539
		Нач. отд.		Нугуманов	<i>[Подпись]</i>	08.23		 ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»		
		Н. контр.		Абдуллаева	<i>[Подпись]</i>	08.23				
		ГИП		Даянов	<i>[Подпись]</i>	08.23				

Приложение Т Исходные данные Заказчика для разработки раздела ООС	430
Приложение Т1 Технические условия на водоснабжение и водоотведение	433
Приложение У Расчет выбросов загрязняющих веществ при аварии в период строительства	434
Приложение Ф Расчет выбросов загрязняющих веществ при аварии в период эксплуатации	435
Приложение Х Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды	436
Приложение Х1 Копии аттестата аккредитации лаборатории	473
Приложение Ц Протоколы анализа проб воды	479
Приложение Э Расчет затрат на ПЭК	480
Приложение Ю Копия протокола ЭМИ	482
Приложение Я Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	487

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									270
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ			

Приложение А
Санитарно-эпидемиологическое заключение

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение Б Справки о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

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 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФГУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России
Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФГУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального
значения в рамках национального проекта «Экология».**

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	Минобрнауки России, 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 центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

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

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский , Облученский, Смидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depniod@adnhmao.ru

12-Исх-19436
12.07.2023

Представителю
ООО «РНГП»

Е.С. Филипповой

На исх. №4596-ООПТ от 10.07.2023

Уважаемая Евгения Сергеевна!

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Кусты скважин № № 27, 60, 61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 Концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года, утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п, в границах размещения Объекта отсутствуют.

Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономного округа (далее – Департамент) не проводились.

Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со Сводом правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (СП 11-102-97).

В случае обнаружения при проведении инженерно-экологических изысканий редких видов животных и растений, информацию о местах их обитания, произрастания и численности прошу направить в адрес Департамента в соответствии с п. 3.4 раздела 3 Порядка ведения Красной книги автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.2009 № 333-п «О Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

Первый заместитель
директора
Департамента



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
00BB07F5CDA58024EE87675EF4AA3DBE0D
Владелец Збродов Егор Михайлович
Действителен с 30.03.2023 по 22.06.2024

Е.М.Збродов

Коневцов Александр Викторович
8 (3467) 36-01-10 (3006)
KonevtsovAV@admhmao.ru

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depprirod@admhmao.ru

12-Исх-19430
12.07.2023

Представителю
ООО «РНГП»

Е. С. Филипповой

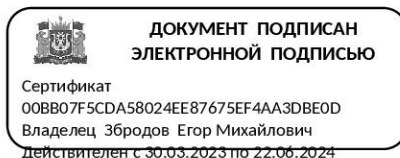
На исх. №3335-ВБУ от 10.07.2023

Уважаемая Евгения Сергеевна!

На Ваш запрос сообщаю, что по данным Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) водно-болотные угодья международного значения в границах размещения объекта «Кусты скважин № № 27, 60, 61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка» отсутствуют.

На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

Первый заместитель
директора
Департамента



Е.М.Збродов

Коневцов Александр Викторович
8 (3467) 36-01-10 (3006)
Konevtsov.AV@admhmao.ru

Инов. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depprirod@admhmao.ru

12-Исх-20918
24.07.2023

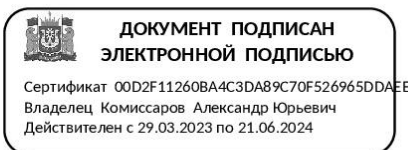
ООО "РНГП"

Oiz5@rngp-nv.ru

На рег. № 14168-КМНС от 10.07.2023

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре сообщаем, что объект «Кусты скважин № № 27, 60, 61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка», площадью 216.0 га, согласно представленных данных о расположении: Кондинское лесничество, Болчаровское участковое лесничество, Болчаровское урочище, квартала № 341, 528, 508, 340, Болчаровское участковое лесничество, Пойменное урочище, квартал № 38, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Заместитель
директора
Департамента



А.Ю.Комиссаров

Исполнитель: Константин Николаевич Кондин
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3170)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ



Муниципальное образование
Кондинский район
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

**АДМИНИСТРАЦИЯ
КОНДИНСКОГО РАЙОНА**

Титова ул., д.21, Междуреченский,
Кондинский район, Ханты-Мансийский
автономный округ - Югра, 628200
Телефон, факс (34677) 33-540, 32-048
E-mail: glava@admconda.ru
<http://www.admconda.ru>

ОКПО 02070453, ОГРН 1028601391213
ИНН / КПП 8616001630 / 861601001

Генеральному директору общества с
ограниченной ответственностью
«РусНефтеГазПроект»
Д.А. Хусниддиновой

Исх-08-11-5202/23
17.07.2023

На исх. № 372.2/23 от 07.07.2023

Уважаемая Диана Анваровна !

Рассмотрев Ваше обращение в связи со сбором исходных данных в рамках инженерно-экологических изысканий на территории Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры по объекту: «Кусты скважин №№ 27, 60, 61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка», администрация Кондинского района сообщает, что на изыскиваемом участке и прилегающей территории отсутствуют:

- особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения и зоны охраны ООПТ местного значения;
- округа санитарной (горно-санитарной) охраны курортов местного значения;
- лечебно-оздоровительные местности, курорты и природные лечебные ресурсы местного значения;
- поверхностные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны;
- подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны;
- сведения о выпуске сточных вод в водные объекты;
- характер землепользования – спокойный;
- санитарно-защитные зоны кладбищ;
- защитные леса, на землях не входящих в состав лесного фонда;
- объекты культурного наследия местного, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

и культуры) народов Российской Федерации, зоны охраны, защитные зоны объектов культурного наследия местного значения;
-- мелиорированные земли, мелиоративные системы и виды мелиораций;
-- водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории.

Заместитель главы района



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

С.А. Боечко

Сертификат
071CF42ABV9A5F3F8E0EF5EC2D4C43C7
Владелец Боечко Сергей Александрович
Действителен с 22.06.2022 по 15.09.2023

Исполнитель: Консультант МКУ
«Управление МТО ОМС Кондинского района»
Александр Владимирович Шнейдер, тел.(34677)-41077

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
 (Тюменская область)
автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Научно-аналитический центр рационального недропользования
им. В.И. Шпильмана»

ИНН 8601002737, КПП 860101001
 628007 г. Ханты-Мансийск
 ул. Студенческая, 2
 телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91
 E-mail: info@nastn.hmao.ru

625026 г. Тюмень
 ул. Малыгина 75, а/я 286
 телефон/факс (3452) 40-47-10, 40-01-91
 E-mail: cstu@cstu.ru

12/01-Исх-4053
 12.07.2023

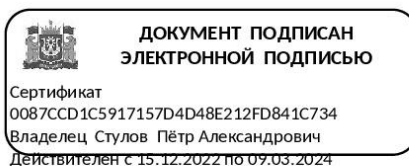
Главному инженеру проекта
 ООО «РусНефтеГазПроект»
 М. П. Семагину

на Исх. № 372.5/23
 от 07.07.2023

На Ваш запрос № 372.5/23 от 07.07.2023 сообщаем следующее:

В границах выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Кусты скважин № № 27, 60, 61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка» прав пользования поверхностными водными объектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Первый зам. директора



Стулов П.А.

Исполнитель: ст. научный сотрудник
 Гузёмна Елена Матисовна
 Телефоны: 8(3452) 62-18-87; 8(3452) 62-18-52
 E-mail: guzemina@cstu.ru

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

282

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
 (Тюменская область)
автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Научно-аналитический центр рационального недропользования
им. В.И. Шпильмана»

ИНН 8601002737, КПП 860101001
 628007 г. Ханты-Мансийск
 ул. Студенческая, 2
 телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91
 E-mail: info@nacrн.hmao.ru

625026 г. Тюмень
 ул. Малыгина 75, а/я 286
 телефон/факс (3452) 40-47-10, 40-01-91
 E-mail: cпу@cпу.ru

12/01-Исх-4094
 12.07.2023

Главному инженеру проекта
 ООО «РусНефтеГазПроект»
 М.П. Семагину

На исх. № 372.5/23 от 07.07.2023

На Ваш запрос № 372.5/23 от 07.07.2023 в адрес АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» по состоянию на 01.07.2023 сообщаем следующее.

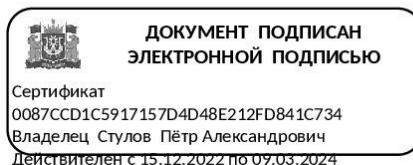
1. В части предоставления сведений о наличии (отсутствии) подземных источников водоснабжения:

В границах участков изысканий по объекту «*Кусты скважин № № 27, 60, 61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка*», расположенных в Кондинском районе ХМАО-Югры, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

2. В части предоставления сведений о наличии (отсутствии) зон санитарной охраны подземных источников водоснабжения:

В пределах участков изысканий установленные границы зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.

Первый заместитель
 директора



П.А. Стулов

Исполнитель:
 Квашнина И.В. 353385

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ



**ВЕТЕРИНАРНАЯ СЛУЖБА
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО
ОКРУГА – ЮГРЫ
(Ветслужба Югры)**

ул. Розина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область), 628012
телефон: (3467) 360-167
E-mail: vetuprhm@mail.ru

Главному инженеру
ООО «РусНефтеГазПроект»

М.П. Семагину

yarullina@rngp-nv.ru

23-Исх-4683
21.07.2023

На исх. от 07.07.2023 № 372./4/23

Рассмотрев запрос о предоставлении информации об отсутствии (наличии) скотомогильников и биотермических ям, а также санитарно-защитных зон, информирую, что Ветеринарная служба Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – Ветслужба Югры, автономный округ) не является уполномоченным органом власти субъекта Российской Федерации в области ветеринарного надзора. Вместе с тем по информации, имеющейся в распоряжении Ветслужбы Югры, сообщаю следующее.

В районе объекта: «Кусты скважин № № 27, 60,61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка», расположенного в Кондинском районе автономного округа (согласно представленной Вами схеме) и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта – отсутствуют скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных,

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

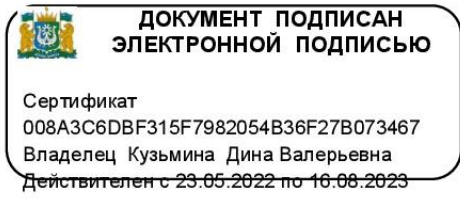
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также отсутствуют их санитарно-защитные зоны.

Моровые поля на территории автономного округа не зарегистрированы.

И.о. руководителя
Службы



Д.В. Кузьмина

Исполнитель:
Майзенгельтер Оксана Владимировна
8(3466) 29-11-48 доб. 4581

И.о. руководителя Службы	И.о. руководителя Службы	И.о. руководителя Службы	И.о. руководителя Службы	И.о. руководителя Службы	И.о. руководителя Службы
И.о. руководителя Службы	И.о. руководителя Службы	И.о. руководителя Службы	И.о. руководителя Службы	И.о. руководителя Службы	И.о. руководителя Службы
И.о. руководителя Службы	И.о. руководителя Службы	И.о. руководителя Службы	И.о. руководителя Службы	И.о. руководителя Службы	И.о. руководителя Службы

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
 (Тюменская область)
автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Научно-аналитический центр рационального недропользования
им. В.И. Шпильмана»

ИНН 8601002737, КПП 860101001
 628007 г. Ханты-Мансийск
 ул. Студенческая, 2
 телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91
 E-mail: info@nacm.hmao.ru

625026 г. Тюмень
 ул. Малыгина 75, а/я 286
 телефон/факс(3452) 40-47-10, 40-01-91
 E-mail: ctgu@ctgu.ru

12/01-Исх-4072
 12.07.2023

Главному инженеру проекта
 ООО «РусНефтеГазПроект»
 Семагину М.П.
yarullina@rngp-nv.ru

На исх. от 07.07.2023 № 372.5/23

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что в границах испрашиваемого участка по объекту: «Кусты скважин № № 27, 60, 61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка» по состоянию на 01.07.2023 месторождения общераспространённых полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

Первый заместитель
директора



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

П.А. Стулов

Сертификат
 0087CCD1C5917157D4D48E212FD841C734
 Владелец Стулов Пётр Александрович
 Действителен с 15.12.2022 по 09.03.2024

исп. Анохина Е.А.
 тел. (3467) 35-33-50

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ



Федеральное агентство водных
ресурсов
(Росводресурсы)

НИЖНЕ-ОБСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Отдел водных ресурсов
по Ханты-Мансийскому
автономному округу - Югре
(ОВР по ХМАО-Югре)

628007, г.Ханты-Мансийск, ул.Геологов, д.81
тел/факс (346 7) 32-86-33, 32-86-33
E-mail: ovhntmao@yandex.ru

от 24.07.2023г. № 11-1210/23
на № 372.3/23 от 07.07.2023г.

Главному инженеру проекта
ООО «РусНефтеГазПроект»
М.П. Семагину

Информационное письмо

Отдел водных ресурсов Нижне-Обского БВУ по ХМАО-Югре сообщает, что на участке проведения работ по объекту «Кусты скважин №№ 27,60,61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка. Общая площадь 125,1 га» поверхностных водозаборов для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на водных объектах – р. Лумутья, р. Мурах, р. Мульмья в Государственном водном реестре **не зарегистрировано.**

В административном отношении территория района работ расположена в Кондинском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

Начальник Отдела водных ресурсов
Нижне-Обского БВУ по ХМАО-Югре

Ж.Н. Деомидова

Исп. Важенина Т.С.
т/ф (3467) 32-86-33

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

287



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)

ТЮМЕНСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(ТЮМЕНСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)

РУКОВОДИТЕЛЬ

ул. Ленина, д. 65/1, г. Тюмень,
625000, а/я 254, АФТН: УСТУЗЬУЖ
Тел. (3452) 44-43-49, факс (3452) 46-58-62
e-mail: tmtvt@tum.favt.ru

ООО «РусНефтеГазПроект»
Главный инженер проекта

Семагин М.П.

yarullina@rngp-nv.ru

11.07.2023 № Исх-4434/05/ТМТУ

На № _____ от _____

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации информирует, в Кондинском районе ХМАО-Югры зарегистрированы аэродромы Кондинское и Урай.

В соответствии с требованиями п. 5 статьи 4 Федерального закона от 01.07.2017 года № 135-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования порядка установления и использования приаэродромной территории и санитарно-защитной зоны»

приказом Росавиации от 10.12.2020 № 1483-П установлена приаэродромная территория аэродрома Урай. В Единый государственный реестр недвижимости внесены сведения о приаэродромной территории с указанием ограничений по подзонам, также информация размещена на официальном сайте Росавиации раздел «деятельность» «аэропорты и аэродромы» «приаэродромные территории ст. 47 ВК».

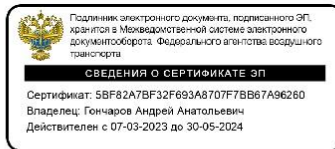
приказом Тюменского МТУ Росавиации от 02.12.2020 № 315/05-П установлена приаэродромная территория аэродрома гражданской авиации Кондинское. В Единый государственный реестр недвижимости внесены сведения о приаэродромной территории с указанием ограничений по подзонам, также информация размещена на официальном сайте Управления раздел «деятельность» «аэропорты и аэродромы» «приаэродромные территории».

Дальнейшее строительство объектов производится в соответствии с установленными ограничениями на приаэродромной территории.

Переписка по объектам в Кондинской районе ХМАО-Югры прекращается. Памятка об установленных приаэродромных территориях при размещении объектов вблизи аэродромов ГА размещена на официальном сайте Росавиации раздел «пресс-служба» подраздел «новости».

И.о. руководителя

Мадьярова Ольга Викторовна,(3452) 444048



А.А. Гончаров

Документ зарегистрирован № Исх-4434/05/ТМТУ от 11.07.2023 Мадьярова О.В. (Тюменское МТУ)
Страница 1 из 1. Страница создана: 11.07.2023 08:48

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ



628624, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.
Нижневартовск, ул. Мира 98, оф. 10

ООО «РусНефтеГазПроект»
(3466) 42-40-77

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

E-mail: info@rngp-nv.ru
yarullina@rngp-nv.ru

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(УРАЛНЕДРА)

отдел геологии и лицензирования
по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре

Генеральному директору
Хусниддинову К.Д.

ул. Студенческая, 2, г. Ханты-Мансийск, ХМАО-Югра, 628011
Тел. (343) 257-84-59 доб. 601
E-mail: ugra@rosnedra.gov.ru

04.08.2023г. № 1950
на № 372.11/23 от 01.08.2023г..

Уведомление об отказе

Настоящим информируем, что ООО «РусНефтеГазПроект», ИНН 7707747488 отказано в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки «Кусты скважин № № 27, 60, 61. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка», расположенном на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры на основании п. 63 «Административного регламента...», утвержденного Приказом Роснедра от 22.04.2020 № 161.

Согласно данных Государственного баланса полезных ископаемых РФ, под участком предстоящей застройки по состоянию на 04.08.2023г. имеются следующие месторождения:

Наименование месторождения	Вид полезного ископаемого	№ лицензии	Наименование недропользователя
Им. А. Жагрина	Нефть, газ	ХМН03069НЭ-	ООО Газпромнефть-Хантос

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация».

Географические координаты и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении.

Начальник отдела

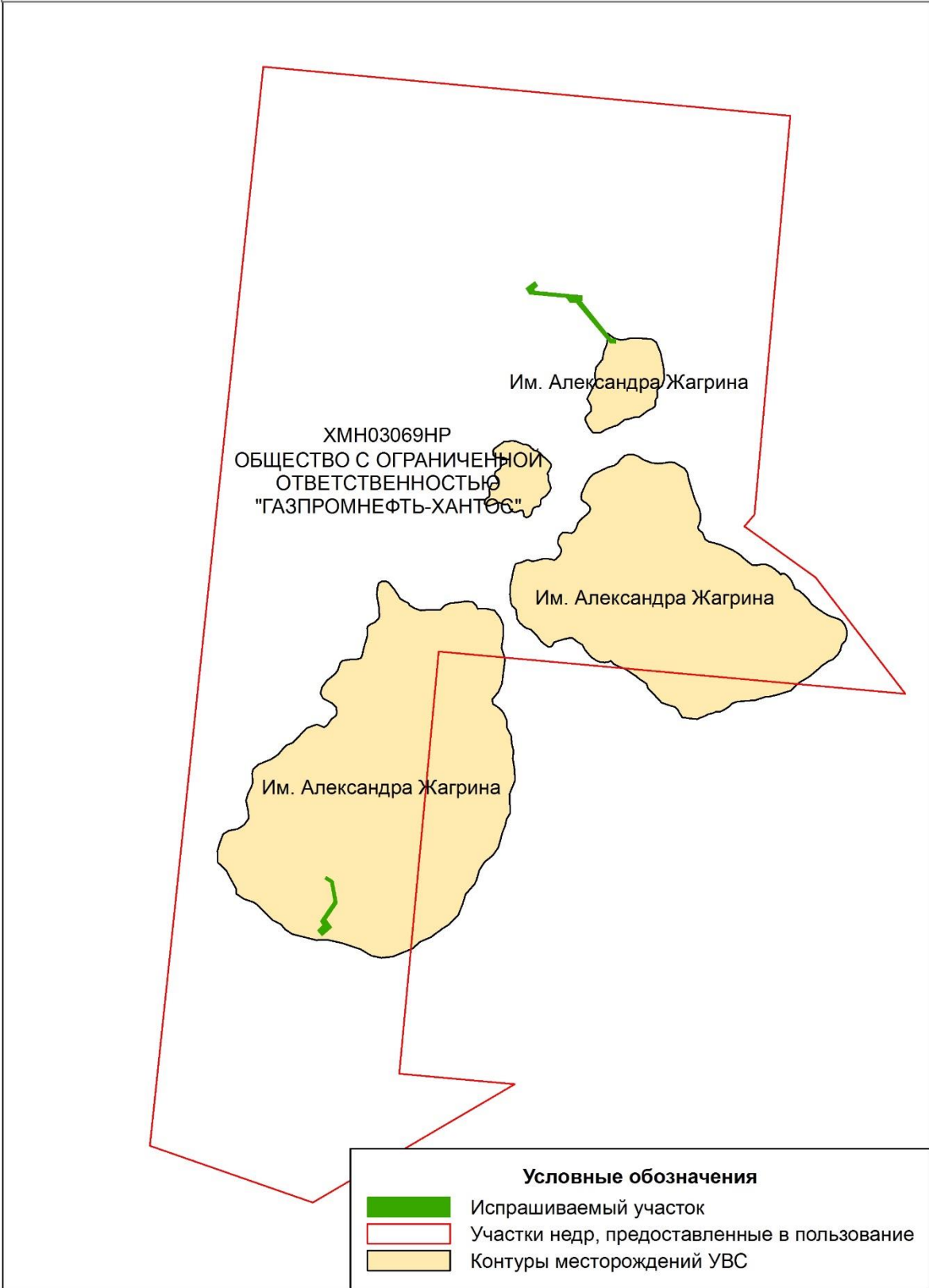
И.В. Чернышёв

Исп.: Болтенков Николай Дмитриевич
(343) 257-84-59 доб. 604
Nik_hmao@mail.ru

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Обзорная схема участка работ объекта
 "Кусты скважин № № 27, 60, 61. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка (ООО "РНПТ")"
 Масштаб 1: 250 000



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depprirod@admhmao.ru

12-Исх-21291
26.07.2023

Главному инженеру проекта
ООО «РусНефтеГазПроект»

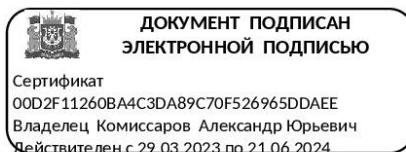
М.П. Семагину

На исх. от 7 июля 2023 г. №372.7/23

На Ваш запрос сообщая, что в границах объекта «Кусты скважин № № 27, 60, 61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка» Общая площадь 125,1 га., расположенного в охотничьих угодьях Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры прохождение путей миграции охотничьих видов животных, мест их массового скопления и размножения, а также ключевых орнитологических территорий (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года № 84) не зарегистрировано.

Вышеуказанную информацию Вы можете получить при выполнении проектно-изыскательных работ.

Заместитель директора
Департамента



А.Ю. Комиссаров

Исполнитель:
Коробочкина О.С.
тел. (3467) 36-01-10 (доп.3024)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ



Муниципальное образование
Кондинский район
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

**АДМИНИСТРАЦИЯ
КОНДИНСКОГО РАЙОНА**

Титова ул., д.21, Междуреченский,
Кондинский район, Ханты-Мансийский
автономный округ - Югра, 628200
Телефон, факс (34677) 33-540, 32-048
E-mail: glava@admconda.ru
<http://www.admconda.ru>

ОКПО 02070453, ОГРН 1028601391213
ИНН / КПП 8616001630 / 861601001

Исх-08-11-7075/23
18.09.2023

Генеральному директору общества с
ограниченной ответственностью
«РусНефтеГазПроект»
Д.А. Хуснидиновой

На исх. № 372.12/23 от 08.09.2023

Уважаемая Диана Анваровна !

Рассмотрев Ваше обращение в связи с выполнением экологических изысканий и разработкой проектной документации по объекту: «Кусты скважин №№ 27, 60, 61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка» расположенному на территории Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, администрация Кондинского района сообщает, что в районе намечаемого производства работ отсутствуют отходы, включенные в государственный реестр объектов размещения отходов.

Первый заместитель главы
района



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат
43A46386D65B279E3C98071291B445B6
Владелец Кривоногов Андрей Васильевич
Действителен с 12.07.2023 по 04.10.2024

А.В. Кривоногов

Исполнитель: Консультант МКУ
«Управление МТО ОМС Кондинского района»
Александр Владимирович Шнейдер, тел.(34677)-41077

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ



**СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

ул. Мира, д. 14а, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 360-158
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 23-4146 от 18 августа 2023 года

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «РусНефтеГазПроект»
(исх. № 372.10/23 от 01.08.2023).

Наименование объекта/проекта: «Кусты скважин № № 27, 60, 61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Кондинский район, Западно-Зимний лицензионный участок, земли лесного фонда, осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых; заготовка древесины. Кондинское лесничество, Болчаровское участковое лесничество, Пойменное урочище, Болчаровское урочище.

Площадь объекта: 214,54 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Визгалов Г.П. Акт № 19-10 ГИКЭ документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по проекту: "Историко-культурное зонирование по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия на Западно-Зимнем месторождении нефти в Кондинском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры. Оп. № 1 эл. док-тов за 2019 год. АУ "Центр охраны культурного наследия". Учетный номер 76 Нефтеюганск, 2019.
5. Кочегов Е.И. Акт № 22-16/ЕК государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, по проекту: ш. ХНТ19-24 «Кусты скважин №№ 20, 21, 26. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка» общей площадью 470,47 га Кондинском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Оп. № 7 эл. док-тов за 2022 год АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 73. Нефтеюганск, 2022.

6. Ткачев А.А. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, по объектам: «Индивидуальный рабочий проект № 542 СПНГ на строительство поисково-оценочной скважины 10ПО на Зимнем лицензионном участке» (28,309 га), «Индивидуальный рабочий проект № 541 СПНГ на строительство разведочной скважины 6Р на Западно-Зимнем лицензионном участке» (17,17 га), «Индивидуальный рабочий проект № 544 СПНГ на строительство поисково-оценочной скважины 62ПО Ледового лицензионного участка» (55,578 га), «Индивидуальный рабочий проект № 543 СПНГ на строительство поисково-оценочной скважины 4ПО с горизонтальным окончанием на Салымском 5 лицензионном участке» (25,525 га), «Индивидуальный рабочий проект № 539 СПНГ на строительство поисково-оценочной скважины 81ПО на Карабашском 84 лицензионном участке» (37,074 га), «Индивидуальный рабочий проект № 540 СПНГ на строительство поисково-оценочной скважины 11ПО на Западно-Зимнем лицензионном участке» (11,639 га). Оп. № 7 эл. док-тов за 2023 год АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 26. Тюмень, 2023.

На территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

Сведениями об отсутствии/наличии на территории испрашиваемого земельного участка выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, Госкультухрана Югры располагает для части испрашиваемой территории.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

До начала осуществления хозяйственной деятельности Заказчик работ обязан обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка путем

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

археологической разведки, в соответствии с требованиями статей 28, 30, 31, 32, 36 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. *

*Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.
Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу <https://nasledie.admhmao.ru/> в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы



Подписано цифровой
подписью: СЛУЖБА
ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ ХАНТЫ-
МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО
ОКРУГА - ЮГРЫ

М.И. Усольцев

Техник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Стенникова Мария Викторовна,
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), stennikovamv@iknugra.ru

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

«Кусты скважин № № 27, 60, 61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка»
Общая площадь 214,54 га.



Генеральный директор



Хуснидинова Д.А
(расшифровка)

Исполнитель: техник АУ «Центр охраны культурного наследия» Стенникова М.В

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628007

Телефон: (3467)35-30-03
Факс:(3467) 32-63-03
E-mail: depnrirod@admhmao.ru

12-Исх-9559
17.04.2020

Руководителям организаций,
осуществляющим формирование
пакета документов на проектируемые
объекты капитального строительства,
направляемого на экспертизу

В связи со значительным увеличением объема запросов о защитных лесах, лесопарковых зеленых поясах, на основании анализа положений федерального законодательства поясняю следующее.

В соответствии со статьей 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации к пакету документов на проектируемый объект капитального строительства, направленному на экспертизу, прилагается информация о земельном участке.

Использование лесного (земельного) участка в границах земель лесного фонда осуществляется, в соответствии с частью 1 статьи 71 Лесного кодекса Российской Федерации (далее – Лесной кодекс РФ).

Требования к составу и к содержанию проектной документации лесного участка, порядок ее подготовки установлены статьей 70.1 Лесного кодекса РФ и приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 03.02.2017 № 54 (далее – Приказ № 54).

В соответствии со статьей 70.1 Лесного кодекса РФ в проектной документации лесных участков указываются площадь проектируемого лесного участка, описание его местоположения и границ, целевое назначение и вид разрешенного использования лесов, а также иные количественные и качественные характеристики лесных участков.

Согласно Приказу № 54 характеристика проектируемого лесного участка должна составляться на основании данных государственного лесного реестра, а также натурного обследования проектируемого лесного участка (при необходимости).

Количественные и качественные характеристики лесных участков, вид разрешенного использования, целевое назначение лесов указываются в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества и данными государственного лесного реестра.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

В соответствии со статьей 91 Лесного кодекса РФ государственный лесной реестр представляет собой систематизированный свод документированной информации о лесах, об их использовании, охране, защите, воспроизводстве, о лесничествах.

Предоставление сведений о лесах, расположенных на землях лесного фонда, осуществляется в соответствии с Административным регламентом исполнения государственной функции по ведению государственного лесного реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 31.10.2007 № 282.

Перечень видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условия ее предоставления, утвержден приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.10.2013 № 464 «Об утверждении Перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий ее предоставления».

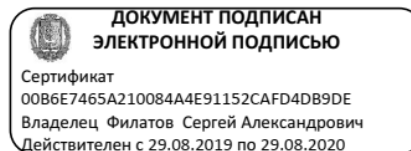
Рубка лесных насаждений или заготовка древесины осуществляется на основании проекта освоения лесов, получившего положительное заключение государственной экспертизы проектов освоения лесов.

Таким образом, с целью исключения дополнительных запросов экспертов, к пакету документов для проведения экспертизы необходимо прикладывать договор аренды лесного участка или выписку из государственного лесного реестра, на основании которой осуществилось проектирование лесного участка, копию положительного заключения государственной экспертизы проектов освоения лесов.

Дополнительно сообщая, что на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

С целью оптимизации работы довести до ответственных лиц.

Директор Департамента



С.А. Филатов

Куржавская Елена Николаевна
(3467) 36-01-10 доб.(3122)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depPrirod@admhmao.ru

12-Исх-22972
10.08.2023

Главному инженеру проекта
Общества с ограниченной
ответственностью
«РусНефтеГазПроект»

М.П. Семагину

На исх. № 372.6/23 от 07.07.2023

Уважаемый Михаил Петрович!

На Ваш запрос по предоставлению сведений о наличии (отсутствии) защитных лесов, лесопарковых зеленых поясов для разработки проектной документации по объекту «Кусты скважин № № 27, 60, 61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка» (далее – проектируемый объект), сообщаю следующее.

На территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

При сопоставлении предоставленных данных с действующими материалами лесоустройства выявлено, что границы проектируемого объекта пересекаются с границами земель лесного фонда Кондинского лесничества, Болчаровского участкового лесничества, Болчаровского урочища, лесного квартала 340 (лесотаксационных выделов 6, 7, 15, 18), лесного квартала 341 (лесотаксационных выделов 1, 5), лесного квартала 508 (лесотаксационных выделов 12, 16), лесного квартала 528 (лесотаксационных выделов 1, 2, 3, 4); Пойменного урочища, лесного квартала 38 (лесотаксационных выделов 46, 50, 52, 55, 56, 61, 162).

Предоставление сведений о лесах, расположенных на землях лесного фонда, осуществляется в соответствии с Административным регламентом исполнения государственной функции по ведению государственного лесного

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра (далее – Выписка), утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 31.10.2007 № 282.

Перечень видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условия ее предоставления утверждены приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.10.2013 № 464 «Об утверждении Перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий ее предоставления».

Заявление о предоставлении Выписки необходимо направлять в Кондинский территориальный отдел – лесничество Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов автономного округа (далее, соответственно, – Кондинский территориальный отдел – лесничество, Департамент).

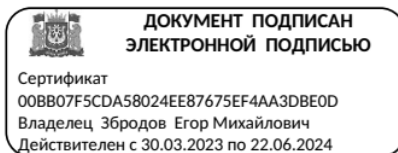
Кондинский территориальный отдел – лесничество, находится по адресу: Кондинский район, пгт. Междуреченский, ул. Осенняя, дом 1, телефон: (3467) 73-33-30. Адрес электронной почты: KondinskiyTO-DPR@admhmao.ru, начальник отдела – лесничий Кондинского территориального отдела – лесничества – Мулько Александр Олегович.

Сведения о лесах, расположенных в границах территории автономного округа, находятся на сайте Департамента (<https://depprirod.admhmao.ru>) в разделе «Информация о лесах», в том числе в разделе «Открытые данные».

Дополнительно рекомендую руководствоваться письмом Департамента от 17.04.2020 № 12-Исх-9559 (копия прилагается).

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Первый заместитель
директора Департамента



Е.М. Збродов

Обрядин Алексей Александрович
(3467) 36-01-10 (доб. 3050)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение Б1 Рыбохозяйственный раздел

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение В

Справка по фоновым концентрациям загрязняющих веществ и климате в районе проектирования

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Ханты-Мансийский центр по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного
учреждения «Обь-Иртышское управление по
гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ханты-Мансийский ЦГМС – филиал
ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)
Тобольский тракт, д. 3, г. Ханты-Мансийск
Тюменская обл., ХМАО-Югра, 628011
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1305
факс: (3467) 92-92-33
e-mail: priemnayhanty@oimeteo.ru, priemnayhanty@oimeteo.pf
<http://www.ugrameo.ru>
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

Генеральному директору
ООО «РусНефтеГазПроект»
Д.А. Хусниддиновой

Ул. Мира, д. 98, офис 1007
г. Нижневартовск, 628600

E-mail: ooc2@rngp-nv.ru

19.09.2023 № 310-02/17-10-491/2686
На № 788/23 от 05.09.2023

Справка дана для разработки проектов ПДВ и СЗЗ, раздела ООС, инженерно-экологических изысканий по объекту: "Обустройство Западно-Зимнего лицензионного участка", расположенного по адресу: РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, Кондинский район, Западно-Зимний лицензионный участок.

Фоновые и долгопериодные средние концентрации загрязняющих веществ за период 2019–2023 годы составляют:

Загрязняющий компонент	Значения концентраций, мг/м ³	
	фоновые	долгопериодные средние
Диоксид азота	0,055	0,023
Оксид азота	0,038	-
Диоксид серы	0,018	-
Оксид углерода	1,8	-

Информация действительна по 31.12.2026 г., для проекта ПДВ в течение пяти лет с момента выдачи справки.

Фоновые и долгопериодные средние концентрации установлены согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» и действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха», утвержденным Росгидрометом.

Данные о фоновой концентрации сажи в атмосферном воздухе Кондинского района Ханты - Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта), копирование и передача третьим лицам запрещены!

Действительным является только оригинал справки.

Начальник филиала



О.М. Волковская

Ведущий аэрохимик
Герасимова Екатерина Владимировна
8 (3467) 92-92-35

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046

Телеграфный: Омск-46 ГИМЕТ

Тел. 8-800-250-73-79, тел. (3812) 39-98-16 доб. 1005, 1025

факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51

e-mail: kanc@oimeteo.ru, kanc@oimeteo.pf

http://www.omsk-meteo.ru

ОКПО 09474171 ОГРН 1125543044318

ИНН/КПП 5504233490/550401001

05.10.2021 № 08-07-24/ 4309

На № 4899-18 от 28.09.2021

Директору
ООО «Росэкспо»
Кобцеву Д.Д.

а/я 875
Ул. Кузоваткина, д. 25,
г. Нижневартовск, ХМАО-Югра,
РФ, 628605

Предоставление климатологических
характеристик

Для написания разделов инженерно-экологические изыскания и Перечень мероприятий по
охране окружающей среды, предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные
климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической
станции Демьянское (1926-2020):

1. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: + 23,2 °С
2. Средняя температура воздуха самого холодного месяца, января: - 18,7 °С
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: 8 м/с
4. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: 200
5. Коэффициент рельефа местности равен 1

Начальник учреждения



Н.И. Криворучко

Данилова Ольга Николаевна
(3812) 39-98-16 доб. 1130

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

303

Приложение Г

Расчет выбросов загрязняющих веществ на период строительства

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.13 от 19.08.2016
Copyright© 2008-2016 Фирма «Интеграл»

Площадка: 1
Цех: 1
Вариант: 1

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, т/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0005811	0,00051069
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000016	0,00000143

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, т/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Заправка техники		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000016	0,00000143
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0005811	0,00051069

Источник выделения: №1 Заправка техники
Наименование жидкости: Дизельное топливо
Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, т/с	Валовый выброс, т/год
0.0005827	0.00051213

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, т/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000016	0.00000143
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0005811	0.00051069

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_6^{\max} \cdot V_{ч. \text{факт}} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot \text{Цикл}_{\text{н}} / 3600 \quad (7.2.2 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G^{\text{макс}} + G^{\text{пр}} \quad (7.2.3 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:

$$G^{\text{макс}} = [C_6^{\text{ав}} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot Q^{\text{ав}} + C_6^{\text{мш}} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot Q^{\text{мш}}] \cdot 10^{-6} \quad (7.2.4 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$$G^{\text{пр}} = 0.5 \cdot J \cdot (Q^{\text{ос}} - Q^{\text{пл}}) \cdot 10^{-6} \quad (1.35 [2])$$

Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК:

$$G^{\text{пр. тр. ст. одной колонки}} = G^{\text{пр. тр. ст.}} / K = 0.000483 \quad [\text{т/год}]$$

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный вертикальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ($C_6^{\text{макс}}$): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{ч. \text{факт}}$): 5.400

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл_н = T цикл_н / 20 [мин] = 0.1500

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Продолжительность производственного цикла (Т цикл а): 3.00 мин 0.00 сек

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:

Весна-лето ($C_p^{вл}$): 1.06

Осень-зима ($C_p^{оз}$): 0.79

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:

Весна-лето ($C_6^{вл}$): 1.76

Осень-зима ($C_6^{оз}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{вл}$): 9.650

Осень-зима ($Q^{оз}$): 9.650

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м³ (J): 50

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998. Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
3. ПРИКАЗ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)
4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Регистрационный номер: 01-01-2720

Объект: №0

Площадка: 1

Цех: 0

Вариант: 1

Название источника выбросов: №6502 Сварка резка

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы отсутствуют)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0081000	0.027129	0.0081000	0.027129
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0001222	0.000864	0.0001222	0.000864
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0086667	0.024180	0.0086667	0.024180
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0014083	0.003929	0.0014083	0.003929
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0.0137500	0.038363	0.0137500	0.038363

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
Сварка		0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0010180	0.004530	0.0010180	0.004530
		0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0001176	0.000523	0.0001176	0.000523
Резка		0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0081000	0.022599	0.0081000	0.022599
		0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0001222	0.000341	0.0001222	0.000341
		0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0086667	0.024180	0.0086667	0.024180
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0014083	0.003929	0.0014083	0.003929
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0.0137500	0.038363	0.0137500	0.038363

Исходные данные по операциям:

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Операция: №1 Сварка**Результаты расчетов**

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0010180	0.004530	0.00	0.0010180	0.004530
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0001176	0.000523	0.00	0.0001176	0.000523

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$$M_M = B_3 \cdot K_{\text{гр}} \cdot (1 - \eta_1) \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (2.1, 2.1a [1])}$$

$$M_M^r = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год (2.8, 2.15 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала: АНО-6

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	14.9700000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1.7300000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 1236 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (B_3)

$$B_3 = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 0.612 \text{ кг}$$

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 0.72

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 15

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_{\text{гр}}$): 0.4

Операция: №2 Резка**Результаты расчетов**

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0081000	0.022599	0.00	0.0081000	0.022599
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0001222	0.000341	0.00	0.0001222	0.000341
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0086667	0.024180	0.00	0.0086667	0.024180
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0014083	0.003929	0.00	0.0014083	0.003929
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид);	0.0137500	0.038363	0.00	0.0137500	0.038363

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

угарный газ)					
--------------	--	--	--	--	--

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$$M_M = K \cdot K_{гр} \cdot (1 - \eta_1) \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (2.6, 2.6a [1])}$$

$$M_{гo} = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год (2.13, 2.20 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Газовая резка

Используемый металл: Сталь углеродистая Толщина листов: 5 [мм]

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/ч
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	72.9000000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1.1000000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	31.2000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5.0700000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	49.5000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 775 час 0 мин

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_{гр}$): 0.4

Программа основана на документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.1.15 от 03.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Регистрационный номер: 01-01-2720

Объект: №0

Площадка: 1

Цех: 0

Вариант: 1

Название источника выбросов: №6504 Окрасочные работы

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы отсутствуют)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0265625	0.024490	0.0265625	0.024490
2752	Уайт-спирит	0.0156250	0.011689	0.0156250	0.011689

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
ПФ-115		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0156250	0.000169	0.0156250	0.000169
		2752	Уайт-спирит	0.0156250	0.000169	0.0156250	0.000169
ГФ-017		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0265625	0.012801	0.0265625	0.012801
КО-198		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0156250	0.011520	0.0156250	0.011520
		2752	Уайт-спирит	0.0156250	0.011520	0.0156250	0.011520

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 ПФ-115

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0156250	0.000169	0.00	0.0156250	0.000169
2752	Уайт-спирит	0.0156250	0.000169	0.00	0.0156250	0.000169

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс для операций окраски (M_0)

$$M_0 = P_0 \cdot \delta_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_v / 1000 \cdot t_f / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.5, 4.6 [1])}$$

Валовый выброс для операций окраски ($M_0^{\text{в}}$)

$$M_0^{\text{в}} = M_0 \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.13, 4.14 [1])}$$

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Эмаль	ПФ-115	45.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)
 Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.
 Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 2.5
 Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0
 Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %	
Ручной (кисть, валик)	0.000	10.000	90.000	

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (K_p): 0.4

Производилась только окраска.
 Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (Т), ч: 3

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

Операция: №2 ГФ-017

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0265625	0.012801	0.00	0.0265625	0.012801

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)
 $M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (4.5, 4.6 [1])

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.13, 4.14 [1])

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Грунтовка	ГФ-017	51.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ
 Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)
 Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.
 Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1.875
 Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0
 Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %	
Ручной (кисть, валик)	0.000	10.000	90.000	

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (K_p): 0.4

Производилась только окраска.
 Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (Т), ч: 133.87

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	100.000

Операция: №3 КО-198

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0156250	0.011520	0.00	0.0156250	0.011520
2752	Уайт-спирит	0.0156250	0.011520	0.00	0.0156250	0.011520

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ т/с (4.5, 4.6 [1])}$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

$$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.13, 4.14 [1])}$$

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Эмаль	КО-198	45.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет произведен с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 2.5

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	0.000	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Ручной (кисть, валик)			10.000	90.000

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (K_p): 0.4

Производилась только окраска.

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (Т), ч: 204.8

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

Программа основана на методическом документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.2.13 от 24.05.2021

Copyright© 2001-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Регистрационный номер: 01-01-2720

Объект: №4 Строительство

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 0

Название источника выбросов: №1 Строительство

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	1.1330002	0.316480	1.1330002	0.316480
0304	Азот (II) оксид	0.1841125	0.051428	0.1841125	0.051428
0328	Углерод (Сажа)	0.0926943	0.025886	0.0926943	0.025886
0330	Сера диоксид	0.1805833	0.054900	0.1805833	0.054900
0337	Углерод оксид	1.0220000	0.291000	1.0220000	0.291000
0703	Бенз/а/пирен	0.00000172148	0.0000047458	0.00000172148	0.0000047458
1325	Формальдегид	0.0198631	0.005178	0.0198631	0.005178
2732	Керосин	0.4767142	0.129428	0.4767142	0.129428

Источники выделения:

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
ДЭС80 -1	+	0301	Азота диоксид	0.0732445	0.034400	0.0732445	0.034400
		0304	Азот (II) оксид	0.0119022	0.005590	0.0119022	0.005590
		0328	Углерод (Сажа)	0.0044444	0.002143	0.0044444	0.002143
		0330	Сера диоксид	0.0244444	0.011250	0.0244444	0.011250
		0337	Углерод оксид	0.0800000	0.037500	0.0800000	0.037500
		0703	Бенз/а/пирен	0.0000000825 4	0.0000000392 9	0.0000000825 4	0.0000000392 9
		1325	Формальдегид	0.0009524	0.000429	0.0009524	0.000429
		2732	Керосин	0.0228571	0.010714	0.0228571	0.010714
ДЭС80 - 2	+	0301	Азота диоксид	0.0732445	0.034400	0.0732445	0.034400
		0304	Азот (II) оксид	0.0119022	0.005590	0.0119022	0.005590
		0328	Углерод (Сажа)	0.0044444	0.002143	0.0044444	0.002143
		0330	Сера диоксид	0.0244444	0.011250	0.0244444	0.011250
		0337	Углерод оксид	0.0800000	0.037500	0.0800000	0.037500
		0703	Бенз/а/пирен	0.0000000825 4	0.0000000392 9	0.0000000825 4	0.0000000392 9
		1325	Формальдегид	0.0009524	0.000429	0.0009524	0.000429
		2732	Керосин	0.0228571	0.010714	0.0228571	0.010714
Наполнительный агрегат	+	0301	Азота диоксид	0.4028445	0.072240	0.4028445	0.072240
		0304	Азот (II) оксид	0.0654622	0.011739	0.0654622	0.011739
		0328	Углерод (Сажа)	0.0342222	0.006300	0.0342222	0.006300
		0330	Сера диоксид	0.0537778	0.009450	0.0537778	0.009450
		0337	Углерод оксид	0.3520000	0.063000	0.3520000	0.063000
		0703	Бенз/а/пирен	0.0000006355 6	0.0000001155 0	0.0000006355 6	0.0000001155 0
		1325	Формальдегид	0.0073333	0.001260	0.0073333	0.001260
		2732	Керосин	0.1760000	0.031500	0.1760000	0.031500
Опрессовочный агрегат	+	0301	Азота диоксид	0.4028445	0.072240	0.4028445	0.072240
		0304	Азот (II) оксид	0.0654622	0.011739	0.0654622	0.011739

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

		0328	Углерод (Сажа)	0.0342222	0.006300	0.0342222	0.006300
		0330	Сера диоксид	0.0537778	0.009450	0.0537778	0.009450
		0337	Углерод оксид	0.3520000	0.063000	0.3520000	0.063000
		0703	Бенз/а/пирен	0.0000006355 6	0.0000001155 0	0.0000006355 6	0.0000001155 0
		1325	Формальдегид	0.0073333	0.001260	0.0073333	0.001260
		2732	Керосин	0.1760000	0.031500	0.1760000	0.031500
Компрессор	+	0301	Азота диоксид	0.1808222	0.103200	0.1808222	0.103200
		0304	Азот (II) оксид	0.0293836	0.016770	0.0293836	0.016770
		0328	Углерод (Сажа)	0.0153611	0.009000	0.0153611	0.009000
		0330	Сера диоксид	0.0241389	0.013500	0.0241389	0.013500
		0337	Углерод оксид	0.1580000	0.090000	0.1580000	0.090000
		0703	Бенз/а/пирен	0.0000002852 8	0.0000001650 0	0.0000002852 8	0.0000001650 0
		1325	Формальдегид	0.0032917	0.001800	0.0032917	0.001800
		2732	Керосин	0.0790000	0.045000	0.0790000	0.045000

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.2.13 от 24.05.2021

Copyright© 2001-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Регистрационный номер: 01-01-2720

Объект: №4 Строительство
 Площадка: 0
 Цех: 0
 Вариант: 0
 Название источника выбросов: №1 Строительство
 Операция: №1 ДЭС80 -1

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.0732445	0.034400	0.0	0.0732445	0.034400
0304	Азот (II) оксид	0.0119022	0.005590	0.0	0.0119022	0.005590
0328	Углерод (Сажа)	0.0044444	0.002143	0.0	0.0044444	0.002143
0330	Сера диоксид	0.0244444	0.011250	0.0	0.0244444	0.011250
0337	Углерод оксид	0.0800000	0.037500	0.0	0.0800000	0.037500
0703	Бенз/а/пирен	0.00000008254	0.00000003929	0.0	0.00000008254	0.00000003929
1325	Формальдегид	0.0009524	0.000429	0.0	0.0009524	0.000429
2732	Керосин	0.0228571	0.010714	0.0	0.0228571	0.010714

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_j / X_i, \text{ г/с (1)}$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_r / X_i, \text{ т/год (2)}$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1-f/100), \text{ г/с}$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1-f/100), \text{ т/год}$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_j = 80$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_r = 2.5$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 2$; $X_{NOx} = 2.5$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{\text{остальные}} = 3.5$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=246.53$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 2$ м

Температура отработавших газов $T_{ог}=723$ К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.478963$ м³/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.2.13 от 24.05.2021

Copyright© 2001-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Регистрационный номер: 01-01-2720

Объект: №4 Строительство

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 0

Название источника выбросов: №1 Строительство

Операция: №2 ДЭС80 - 2

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.0732445	0.034400	0.0	0.0732445	0.034400
0304	Азот (II) оксид	0.0119022	0.005590	0.0	0.0119022	0.005590
0328	Углерод (Сажа)	0.0044444	0.002143	0.0	0.0044444	0.002143
0330	Сера диоксид	0.0244444	0.011250	0.0	0.0244444	0.011250
0337	Углерод оксид	0.0800000	0.037500	0.0	0.0800000	0.037500
0703	Бенз/а/пирен	0.0000008254	0.0000003929	0.0	0.0000008254	0.0000003929
1325	Формальдегид	0.0009524	0.000429	0.0	0.0009524	0.000429
2732	Керосин	0.0228571	0.010714	0.0	0.0228571	0.010714

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i$, г/с (1)

Валовый выброс (W_i)

$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i$, т/год (2)

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100), \text{ г/с}$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100), \text{ т/год}$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3=80$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_r=2.5$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$$X_{CO}=2; X_{NOx}=2.5; X_{SO2}=1; X_{\text{остальные}}=3.5.$$

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.00013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.00055

Объёмный расход отработавших газов (Q_{or}):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=246.53$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 2$ м

Температура отработавших газов $T_{or}=723$ К

$$Q_{or} = 8.72 \cdot 0.00001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{or} / 273)) = 0.478963 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.2.13 от 24.05.2021

Copyright© 2001-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Регистрационный номер: 01-01-2720

Объект: №4 Строительство

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 0

Название источника выбросов: №1 Строительство

Операция: №3 Наполнительный агрегат

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.4028445	0.072240	0.0	0.4028445	0.072240
0304	Азот (II) оксид	0.0654622	0.011739	0.0	0.0654622	0.011739
0328	Углерод (Сажа)	0.0342222	0.006300	0.0	0.0342222	0.006300

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

0330	Сера диоксид	0.0537778	0.009450	0.0	0.0537778	0.009450
0337	Углерод оксид	0.3520000	0.063000	0.0	0.3520000	0.063000
0703	Бенз/а/пирен	0.00000063556	0.00000011550	0.0	0.00000063556	0.00000011550
1325	Формальдегид	0.0073333	0.001260	0.0	0.0073333	0.001260
2732	Керосин	0.1760000	0.031500	0.0	0.1760000	0.031500

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_s / X_i, \text{ г/с (1)}$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_r / X_i, \text{ т/год (2)}$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100), \text{ г/с}$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100), \text{ т/год}$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 176$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_r = 2.1$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 1$; $X_{NOx} = 1$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_s = 175$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 2$ м

Температура отработавших газов $T_{ог} = 723$ К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_s \cdot P_s / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.747984 \text{ м}^3/\text{с (Приложение)}$$

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.2.13 от 24.05.2021

Copyright© 2001-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Регистрационный номер: 01-01-2720

Объект: №4 Строительство

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 0

Название источника выбросов: №1 Строительство

Операция: №4 Опрессовочный агрегат

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчета выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.3204445	0.072240	0.0	0.3204445	0.072240
0304	Азот (II) оксид	0.0520722	0.011739	0.0	0.0520722	0.011739
0328	Углерод (Сажа)	0.0272222	0.006300	0.0	0.0272222	0.006300
0330	Сера диоксид	0.0427778	0.009450	0.0	0.0427778	0.009450
0337	Углерод оксид	0.2800000	0.063000	0.0	0.2800000	0.063000
0703	Бенз/а/пирен	0.00000050556	0.00000011550	0.0	0.00000050556	0.00000011550
1325	Формальдегид	0.0058333	0.001260	0.0	0.0058333	0.001260
2732	Керосин	0.1400000	0.031500	0.0	0.1400000	0.031500

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_s / X_i, \text{ г/с (1)}$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_r / X_i, \text{ т/год (2)}$$

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100), \text{ г/с}$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100), \text{ т/год}$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 140$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_r = 2.1$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$X_{CO} = 1$; $X_{NO_x} = 1$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{\text{остальные}} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=155$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 2$ м

Температура отработавших газов $T_{ог}=723$ К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.526989$ м³/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.2.13 от 24.05.2021

Copyright© 2001-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Регистрационный номер: 01-01-2720

Объект: №4 Строительство

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 0

Название источника выбросов: №1 Строительство

Операция: №5 Компрессор

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.1808222	0.103200	0.0	0.1808222	0.103200
0304	Азот (II) оксид	0.0293836	0.016770	0.0	0.0293836	0.016770
0328	Углерод (Сажа)	0.0153611	0.009000	0.0	0.0153611	0.009000
0330	Сера диоксид	0.0241389	0.013500	0.0	0.0241389	0.013500
0337	Углерод оксид	0.1580000	0.090000	0.0	0.1580000	0.090000
0703	Бенз/а/пирен	0.00000028528	0.00000016500	0.0	0.00000028528	0.00000016500
1325	Формальдегид	0.0032917	0.001800	0.0	0.0032917	0.001800
2732	Керосин	0.0790000	0.045000	0.0	0.0790000	0.045000

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i, \text{ г/с (1)}$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i, \text{ т/год (2)}$$

После газоочистки:

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100), \text{ г/с}$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100), \text{ т/год}$$

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3=79$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_f=3$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):

$$X_{CO}=1; X_{NOx}=1; X_{SO2}=1; X_{остальные}=1.$$

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объемный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3=212$ г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов $H = 2$ м

Температура отработавших газов $T_{ог}=723$ К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.406729 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ	Лист
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		320

**Валовые и максимальные выбросы предприятия №17,
К60,61,
Ханты-Мансийск, 2023 г.**

**Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.20.22 от 14.09.2021
© 1995-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛЬ»**

Программа основана на следующих методических документах:

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

**Программа зарегистрирована на: ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"
Регистрационный номер: 01-01-2720**

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

- 1 - до 1.2 л
- 2 - свыше 1.2 до 1.8 л
- 3 - свыше 1.8 до 3.5 л
- 4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

- 1 - до 2 т
- 2 - свыше 2 до 5 т
- 3 - свыше 5 до 8 т
- 4 - свыше 8 до 16 т
- 5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Большой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Ханты-Мансийск, 2023 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Среднемесячная температура, °С	-21.7	-19.4	-9.8	-1.3	6.4	13.1	17.8	13.3	8	-1.9	-10.7	-17.1
Расчетные периоды года	X	X	X	II	T	T	T	T	T	II	X	X
Средняя минимальная температура, °С	-21.7	-19.4	-9.8	-1.3	6.4	13.1	17.8	13.3	8	-1.9	-10.7	-17.1
Расчетные периоды года	X	X	X	II	T	T	T	T	T	II	X	X

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	105
Переходный	Апрель; Октябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	105
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ		322	

**Участок №1; Стоянка,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №0, площадка №0, вариант №1**

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.200
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.200

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.200
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
Бульдозер	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
Автогрейдер	Колесная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет
Каток	Колесная	36-60 кВт (49-82 л.с.)	нет
Автокран	Колесная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет
Бурильно-крановая машина	Гусеничная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет
Трубоукладчик	Колесная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
Экскаватор	Гусеничная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
Самосвал	Колесная	более 260 кВт (354 л.с.)	нет
Тягач	Колесная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет
Автовышка	Колесная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
Трубовоз	Колесная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет
Сваебойный агрегат	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет

Бульдозер : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих их за время Тер	Работающих их в течение 30 мин.	Tсут	tдв	tnагр	tхх
Январь	1.00	1	1	1	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	1	12	13	5
Март	1.00	1	1	1	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	1	12	13	5
Май	1.00	1	1	1	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	1	12	13	5
Июль	1.00	1	1	1	12	13	5
Август	1.00	1	1	1	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	1	12	13	5

Автогрейдер : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих их за время Тер	Работающих их в течение 30 мин.	Tсут	tдв	tnагр	tхх
Январь	1.00	1	1	1	12	13	5

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

323

Февраль	1.00	1	1	1	12	13	5
Март	1.00	1	1	1	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	1	12	13	5
Май	1.00	1	1	1	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	1	12	13	5
Июль	1.00	1	1	1	12	13	5
Август	1.00	1	1	1	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	1	12	13	5

Каток : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Январь	1.00	1	1	1	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	1	12	13	5
Март	1.00	1	1	1	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	1	12	13	5
Май	1.00	1	1	1	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	1	12	13	5
Июль	1.00	1	1	1	12	13	5
Август	1.00	1	1	1	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	1	12	13	5

Автокран : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Январь	1.00	1	1	1	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	1	12	13	5
Март	1.00	1	1	1	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	1	12	13	5
Май	1.00	1	1	1	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	1	12	13	5
Июль	1.00	1	1	1	12	13	5
Август	1.00	1	1	1	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	1	12	13	5

Бурильно-крановая машина : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30	Тсут	тдв	тнагр	тхх

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

			<i>мин.</i>					
Январь	1.00	1	1	1	1	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	1	1	12	13	5
Март	1.00	1	1	1	1	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	1	1	12	13	5
Май	1.00	1	1	1	1	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	1	1	12	13	5
Июль	1.00	1	1	1	1	12	13	5
Август	1.00	1	1	1	1	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	1	1	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	1	1	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	1	1	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	1	1	12	13	5

Трубоукладчик : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающ их за время Тср</i>	<i>Работающ их в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>тдв</i>	<i>тнагр</i>	<i>тхх</i>
Январь	2.00	2	2	2	12	13	5
Февраль	2.00	2	2	2	12	13	5
Март	2.00	2	2	2	12	13	5
Апрель	2.00	2	2	2	12	13	5
Май	2.00	2	2	2	12	13	5
Июнь	2.00	2	2	2	12	13	5
Июль	2.00	2	2	2	12	13	5
Август	2.00	2	2	2	12	13	5
Сентябрь	2.00	2	2	2	12	13	5
Октябрь	2.00	2	2	2	12	13	5
Ноябрь	2.00	2	2	2	12	13	5
Декабрь	2.00	2	2	2	12	13	5

Экскаватор : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающ их за время Тср</i>	<i>Работающ их в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>тдв</i>	<i>тнагр</i>	<i>тхх</i>
Январь	1.00	1	1	1	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	1	12	13	5
Март	1.00	1	1	1	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	1	12	13	5
Май	1.00	1	1	1	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	1	12	13	5
Июль	1.00	1	1	1	12	13	5
Август	1.00	1	1	1	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	1	12	13	5

Самосвал : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество</i>	<i>Выезжающ</i>	<i>Работающ</i>	<i>Тсут</i>	<i>тдв</i>	<i>тнагр</i>	<i>тхх</i>
--------------	-------------------	-----------------	-----------------	-------------	------------	--------------	------------

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

	<i>в сутки</i>	<i>их за время Тер</i>	<i>их в течение 30 мин.</i>					
Январь	20.00	5	5	5	12	13	5	
Февраль	20.00	5	5	5	12	13	5	
Март	20.00	5	5	5	12	13	5	
Апрель	20.00	5	5	5	12	13	5	
Май	20.00	5	5	5	12	13	5	
Июнь	20.00	5	5	5	12	13	5	
Июль	20.00	5	5	5	12	13	5	
Август	20.00	5	5	5	12	13	5	
Сентябрь	20.00	5	5	5	12	13	5	
Октябрь	20.00	5	5	5	12	13	5	
Ноябрь	20.00	5	5	5	12	13	5	
Декабрь	20.00	5	5	5	12	13	5	

Тягач : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающ их за время Тер</i>	<i>Работающ их в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>тдв</i>	<i>тнагр</i>	<i>тхх</i>
Январь	1.00	1	1	1	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	1	12	13	5
Март	1.00	1	1	1	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	1	12	13	5
Май	1.00	1	1	1	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	1	12	13	5
Июль	1.00	1	1	1	12	13	5
Август	1.00	1	1	1	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	1	12	13	5

Автовышка : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающ их за время Тер</i>	<i>Работающ их в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>тдв</i>	<i>тнагр</i>	<i>тхх</i>
Январь	1.00	1	1	1	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	1	12	13	5
Март	1.00	1	1	1	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	1	12	13	5
Май	1.00	1	1	1	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	1	12	13	5
Июль	1.00	1	1	1	12	13	5
Август	1.00	1	1	1	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	1	12	13	5

Трубовоз : количество по месяцам

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	tдв	tnазр	tхх
Январь	1.00	1	1	1	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	1	12	13	5
Март	1.00	1	1	1	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	1	12	13	5
Май	1.00	1	1	1	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	1	12	13	5
Июль	1.00	1	1	1	12	13	5
Август	1.00	1	1	1	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	1	12	13	5

Свабойный агрегат : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	tдв	tnазр	tхх
Январь	1.00	1	1	1	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	1	12	13	5
Март	1.00	1	1	1	12	13	5
Апрель	1.00	1	1	1	12	13	5
Май	1.00	1	1	1	12	13	5
Июнь	1.00	1	1	1	12	13	5
Июль	1.00	1	1	1	12	13	5
Август	1.00	1	1	1	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	1	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	1	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	1.7276456	0.811021
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1.3821164	0.648817
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.2245939	0.105433
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.3353633	0.175108
0330	Сера диоксид	0.1722289	0.072508
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6.1448311	3.215574
0401	Углеводороды**	0.8652800	0.457191
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.1817778	0.118329

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0.6835022	0.338862
------	--	-----------	----------

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер	0.006648
	Автогрейдер	0.009934
	Каток	0.003340
	Автокран	0.009934
	Бурильно-крановая машина	0.010783
	Трубоукладчик	0.008606
	Экскаватор	0.004456
	Самосвал	0.369926
	Тягач	0.009934
	Автовышка	0.006122
	Трубовоз	0.009934
	Сваебойный агрегат	0.006648
	ВСЕГО:	0.456263
	Переходный	Бульдозер
Автогрейдер		0.008726
Каток		0.002839
Автокран		0.008726
Бурильно-крановая машина		0.009082
Трубоукладчик		0.007349
Экскаватор		0.003737
Самосвал		0.294858
Тягач		0.008726
Автовышка		0.005379
Трубовоз		0.008726
Сваебойный агрегат		0.005600
ВСЕГО:		0.369346
Холодный		Бульдозер
	Автогрейдер	0.059544
	Каток	0.017715
	Автокран	0.059544
	Бурильно-крановая машина	0.060487
	Трубоукладчик	0.048530
	Экскаватор	0.024425
	Самосвал	1.889232
	Тягач	0.059544
	Автовышка	0.036743

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

328

	Трубовоз	0.059544
	Сваебойный агрегат	0.037328
	ВСЕГО:	2.389965
Всего за год		3.215574

Максимальный выброс составляет: 6.1448311 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_1 = (\sum(M' + M'') + \sum(M_1 \cdot t'_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} + M_{хх} \cdot t'_{хх})) \cdot N_{в} \cdot D_{р} \cdot 10^{-6}, \text{ где}$$

M' – выброс вещества в сутки при выезде (г);

M'' – выброс вещества в сутки при въезде (г);

$$M' = M_{п} \cdot T_{п} + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх};$$

$$M'' = M_{дв.теп.} \cdot T_{дв2} + M_{хх} \cdot T_{хх};$$

$N_{в}$ – Среднее количество единиц техники данной группы, выезжающих в течение суток;

$D_{р}$ – количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_1 = \text{Max}((M_{п} \cdot T_{п} + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх}) \cdot N' / T_{ср}, (M_1 \cdot t'_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} + M_{хх} \cdot t'_{хх}) \cdot N'' / 1800) \text{ г/с,}$$

С учетом синхронности работы: $G_{\text{max}} = \sum(G_1)$;

$M_{п}$ – удельный выброс пускового двигателя (г/мин.);

$T_{п}$ – время работы пускового двигателя (мин.);

$M_{пр}$ – удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

$T_{пр}$ – время прогрева двигателя (мин.);

$M_{дв}$ – пробеговый удельный выброс (г/км);

$M_{дв.теп.}$ – пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

$T_{дв1} = 60 \cdot L_1 / V_{дв} = 2.400$ мин. – среднее время движения при выезде со стоянки;

$T_{дв2} = 60 \cdot L_2 / V_{дв} = 2.400$ мин. – среднее время движения при въезде на стоянку;

$L_1 = (L_{1б} + L_{1д}) / 2 = 0.200$ км – средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{2б} + L_{2д}) / 2 = 0.200$ км – средний пробег при въезде на стоянку;

$M_{хх}$ – удельный выброс техники на холостом ходу (г/мин.);

$T_{хх} = 1$ мин. – время работы двигателя на холостом ходу;

$t_{дв}$ – движение техники без нагрузки (мин.);

$t_{нагр}$ – движение техники с нагрузкой (мин.);

$t_{хх}$ – холостой ход (мин.);

$t'_{дв} = (t_{дв} \cdot T_{сут}) / 30$ – суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{нагр} = (t_{нагр} \cdot T_{сут}) / 30$ – суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{хх} = (t_{хх} \cdot T_{сут}) / 30$ – суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$T_{сут}$ – среднее время работы всей техники указанного типа в течение суток (мин.);

N' – наибольшее количество единиц техники, выезжающей со стоянки в течение времени $T_{ср}$, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда.

N'' – наибольшее количество единиц техники, работающих одновременно в течение 30 минут.

(*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.

$T_{ср} = 1800$ сек. – среднее время выезда всей техники со стоянки;

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй – для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименован	$M_{п}$	$T_{п}$	$M_{пр}$	$T_{пр}$	$M_{дв}$	$M_{дв.те}$	$V_{дв}$	$M_{хх}$	$T_{ср}$	Выброс (г/с)
------------	---------	---------	----------	----------	----------	-------------	----------	----------	----------	--------------

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

329

<i>и</i>						<i>п.</i>				
Бульдозер	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	да	0.2393500
Автогрейде р	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	
	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	0.3849122
Каток	23.300	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	да	
	23.300	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	да	0.1092044
Автокран	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	
	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	0.3849122
Бурильно-к рановая машина	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	5	6.310	да	
	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	5	6.310	да	0.3876522
Трубоуклад чик	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	0.3078711
Экскаватор	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	да	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	да	0.1549822
Самосвал	90.000	4.0	18.800	36.0	6.470	5.300	10	9.920	да	
	90.000	4.0	18.800	36.0	6.470	5.300	10	9.920	да	2.9291222
Тягач	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	
	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	0.3849122
Автовышка	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	да	0.2376500
Трубовоз	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	
	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	0.3849122
Сваебойный агрегат	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	да	0.2393500

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер	0.000949
	Автогрейдер	0.001242
	Каток	0.000780
	Автокран	0.001242
	Бурильно-крановая машина	0.001529
	Трубоукладчик	0.001105
	Экскаватор	0.000612
	Самосвал	0.055463
	Тягач	0.001242
	Автовышка	0.000770
	Трубовоз	0.001242
	Сваебойный агрегат	0.000949
	ВСЕГО:	0.067122
	Переходный	Бульдозер
Автогрейдер		0.001101
Каток		0.000649
Автокран		0.001101
	Бурильно-крановая машина	0.001221

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

	Трубоукладчик	0.000929
	Экскаватор	0.000489
	Самосвал	0.041741
	Тягач	0.001101
	Автовышка	0.000682
	Трубовоз	0.001101
	Сваебойный агрегат	0.000756
	ВСЕГО:	0.051626
Холодный	Бульдозер	0.005116
	Автогрейдер	0.007947
	Каток	0.003804
	Автокран	0.007947
	Бурильно-крановая машина	0.008263
	Трубоукладчик	0.006416
	Экскаватор	0.003270
	Самосвал	0.269752
	Тягач	0.007947
	Автовышка	0.004919
	Трубовоз	0.007947
	Сваебойный агрегат	0.005116
	ВСЕГО:	0.338442
Всего за год		0.457191

Максимальный выброс составляет: 0.8652800 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержится коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Sxp	Выброс (г/с)
Бульдозер	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	да	0.0332500
Автогрейдер	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	
	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	0.0527967
Каток	5.800	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	да	
	5.800	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	да	0.0225956
Автокран	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	
	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	0.0527967
Бурильно-крановая машина	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	да	
	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	да	0.0537100
Трубоукладчик	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	
	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	0.0415467
Экскаватор	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	да	
	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	да	0.0211133
Самосвал	7.500	4.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	да	
	7.500	4.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	да	0.4159444
Тягач	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	
	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	0.0527967
Автовышка	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	да	0.0326833

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Трубовоз	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	
	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	0.0527967
Сваебойный агрегат	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	да	0.0332500

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер	0.003125
	Автогрейдер	0.003313
	Каток	0.000779
	Автокран	0.003313
	Бурильно-крановая машина	0.004943
	Трубоукладчик	0.003038
	Экскаватор	0.001883
	Самосвал	0.188915
	Тягач	0.003313
	Автовышка	0.002114
	Трубовоз	0.003313
	Сваебойный агрегат	0.003125
	ВСЕГО:	0.221175
	Переходный	Бульдозер
Автогрейдер		0.002267
Каток		0.000549
Автокран		0.002267
Бурильно-крановая машина		0.002919
Трубоукладчик		0.001926
Экскаватор		0.001109
Самосвал		0.104966
Тягач		0.002267
Автовышка		0.001503
Трубовоз		0.002267
Сваебойный агрегат		0.001908
ВСЕГО:		0.125855
Холодный		Бульдозер
	Автогрейдер	0.009437
	Каток	0.002242
	Автокран	0.009437
	Бурильно-крановая машина	0.011068
	Трубоукладчик	0.007657
	Экскаватор	0.004193
	Самосвал	0.380855
	Тягач	0.009437
	Автовышка	0.006068
	Трубовоз	0.009437
	Сваебойный агрегат	0.007079
	ВСЕГО:	0.463991
	Всего за год	

Максимальный выброс составляет: 1.7276456 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	да	0.0665494
Автогрейдер	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.1074072
Каток	1.200	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	10	0.290	да	
	1.200	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	10	0.290	да	0.0247283
Автокран	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.1074072
Бурильно-крановая машина	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	5	1.270	да	
	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	5	1.270	да	0.1074072
Трубоукладчик	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.0819811
Экскаватор	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	да	
	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	да	0.0409906
Самосвал	7.000	4.0	3.000	36.0	10.160	10.160	10	1.990	да	
	7.000	4.0	3.000	36.0	10.160	10.160	10	1.990	да	0.8432611
Тягач	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.1074072
Автовышка	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	10	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0665494
Трубовоз	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.1074072
Сваебойный агрегат	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	да	0.0665494

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер	0.000316
	Автогрейдер	0.000329
	Каток	0.000078
	Автокран	0.000329
	Бурильно-крановая машина	0.000510
	Трубоукладчик	0.000300
	Экскаватор	0.000190
	Самосвал	0.019764
	Тягач	0.000329
	Автовышка	0.000203
	Трубовоз	0.000329
	Сваебойный агрегат	0.000316
	ВСЕГО:	0.022991

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Переходный	Бульдозер	0.000276
	Автогрейдер	0.000371
	Каток	0.000087
	Автокран	0.000371
	Бурильно-крановая машина	0.000457
	Трубоукладчик	0.000299
	Экскаватор	0.000166
	Самосвал	0.016567
	Тягач	0.000371
	Автовышка	0.000223
	Трубовоз	0.000371
	Сваебойный агрегат	0.000276
	ВСЕГО:	0.019836
Холодный	Бульдозер	0.001935
	Автогрейдер	0.003031
	Каток	0.000712
	Автокран	0.003031
	Бурильно-крановая машина	0.003258
	Трубоукладчик	0.002242
	Экскаватор	0.001164
	Самосвал	0.107119
	Тягач	0.003031
	Автовышка	0.001794
	Трубовоз	0.003031
	Сваебойный агрегат	0.001935
	ВСЕГО:	0.132282
Всего за год		0.175108

Максимальный выброс составляет: 0.3353633 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	M _п	T _п	M _{пр}	T _{пр}	M _{дв}	M _{дв.теп.}	V _{дв}	M _{хх}	C _{хр}	Выброс (г/с)
Бульдозер	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	да	0.0129489
Автогрейдер	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	0.0212144
Каток	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	да	
	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	да	0.0049889
Автокран	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	0.0212144
Бурильно-крановая машина	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	5	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	5	0.170	да	0.0219344
Трубоукладчик	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	0.0150133
Экскаватор	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	да	0.0077800
Самосвал	0.000	4.0	1.560	36.0	1.700	1.130	10	0.260	да	

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

	0.000	4.0	1.560	36.0	1.700	1.130	10	0.260	да	0.1623889
Тягач	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	0.0212144
Автовышка	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	да	0.0125022
Трубовоз	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	0.0212144
Сваебойный агрегат	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	да	0.0129489

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер	0.000264
	Автогрейдер	0.000299
	Каток	0.000071
	Автокран	0.000299
	Бурильно-крановая машина	0.000428
	Трубоукладчик	0.000270
	Экскаватор	0.000162
	Самосвал	0.015852
	Тягач	0.000299
	Автовышка	0.000186
	Трубовоз	0.000299
	Сваебойный агрегат	0.000264
	ВСЕГО:	0.018693
	Переходный	Бульдозер
Автогрейдер		0.000178
Каток		0.000042
Автокран		0.000178
Бурильно-крановая машина		0.000233
Трубоукладчик		0.000154
Экскаватор		0.000088
Самосвал		0.007896
Тягач		0.000178
Автовышка		0.000111
Трубовоз		0.000178
Сваебойный агрегат	0.000144	
ВСЕГО:	0.009526	
Холодный	Бульдозер	0.000794
	Автогрейдер	0.001111
	Каток	0.000262
	Автокран	0.001111
	Бурильно-крановая машина	0.001255
	Трубоукладчик	0.000907
	Экскаватор	0.000481
	Самосвал	0.034644
	Тягач	0.001111
	Автовышка	0.000707
Трубовоз	0.001111	
Сваебойный агрегат	0.000794	

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

	ВСЕГО:	0.044290
Всего за год		0.072508

Максимальный выброс составляет: 0.1722289 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.te n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	да	0.0065456
Автогрейдер	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	
	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	0.0108094
Каток	0.029	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	10	0.058	да	
	0.029	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	10	0.058	да	0.0025694
Автокран	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	
	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	0.0108094
Бурильно-крановая машина	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	5	0.250	да	
	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	5	0.250	да	0.0108094
Трубоукладчик	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	да	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	да	0.0079244
Экскаватор	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	да	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	да	0.0039622
Самосвал	0.150	4.0	0.320	36.0	0.980	0.800	10	0.390	да	
	0.150	4.0	0.320	36.0	0.980	0.800	10	0.390	да	0.0840889
Тягач	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	
	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	0.0108094
Автовышка	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	10	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	10	0.160	да	0.0065456
Трубовоз	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	
	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	0.0108094
Сваебойный агрегат	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	да	0.0065456

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Бульдозер	0.002500
	Автогрейдер	0.002650
	Каток	0.000623
	Автокран	0.002650
	Бурильно-крановая машина	0.003955
	Трубоукладчик	0.002430

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

	Экскаватор	0.001507
	Самосвал	0.151132
	Тягач	0.002650
	Автовышка	0.001692
	Трубовоз	0.002650
	Сваебойный агрегат	0.002500
	ВСЕГО:	0.176940
Переходный	Бульдозер	0.001526
	Автогрейдер	0.001813
	Каток	0.000439
	Автокран	0.001813
	Бурильно-крановая машина	0.002335
	Трубоукладчик	0.001541
	Экскаватор	0.000887
	Самосвал	0.083973
	Тягач	0.001813
	Автовышка	0.001203
	Трубовоз	0.001813
	Сваебойный агрегат	0.001526
	ВСЕГО:	0.100684
Холодный	Бульдозер	0.005663
	Автогрейдер	0.007550
	Каток	0.001794
	Автокран	0.007550
	Бурильно-крановая машина	0.008854
	Трубоукладчик	0.006126
	Экскаватор	0.003354
	Самосвал	0.304684
	Тягач	0.007550
	Автовышка	0.004855
	Трубовоз	0.007550
	Сваебойный агрегат	0.005663
	ВСЕГО:	0.371193
Всего за год		0.648817

Максимальный выброс составляет: 1.3821164 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азот монооксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер	0.000406
	Автогрейдер	0.000431
	Каток	0.000101
	Автокран	0.000431
	Бурильно-крановая машина	0.000643
	Трубоукладчик	0.000395
	Экскаватор	0.000245
	Самосвал	0.024559
	Тягач	0.000431
	Автовышка	0.000275
	Трубовоз	0.000431

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

	Сваебойный агрегат	0.000406
	ВСЕГО:	0.028753
Переходный	Бульдозер	0.000248
	Автогрейдер	0.000295
	Каток	0.000071
	Автокран	0.000295
	Бурильно-крановая машина	0.000379
	Трубоукладчик	0.000250
	Экскаватор	0.000144
	Самосвал	0.013646
	Тягач	0.000295
	Автовышка	0.000195
	Трубовоз	0.000295
	Сваебойный агрегат	0.000248
	ВСЕГО:	0.016361
Холодный	Бульдозер	0.000920
	Автогрейдер	0.001227
	Каток	0.000291
	Автокран	0.001227
	Бурильно-крановая машина	0.001439
	Трубоукладчик	0.000995
	Экскаватор	0.000545
	Самосвал	0.049511
	Тягач	0.001227
	Автовышка	0.000789
	Трубовоз	0.001227
	Сваебойный агрегат	0.000920
	ВСЕГО:	0.060319
Всего за год		0.105433

Максимальный выброс составляет: 0.2245939 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на
углерод)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Бульдозер	0.000304
	Автогрейдер	0.000494
	Каток	0.000609
	Автокран	0.000494
	Бурильно-крановая машина	0.000494
	Трубоукладчик	0.000441
	Экскаватор	0.000220
	Самосвал	0.015750
	Тягач	0.000494
	Автовышка	0.000304
	Трубовоз	0.000494
	Сваебойный агрегат	0.000304
		ВСЕГО:
Переходный	Бульдозер	0.000244
	Автогрейдер	0.000395

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

	Каток	0.000487
	Автокран	0.000395
	Бурильно-крановая машина	0.000395
	Трубоукладчик	0.000353
	Экскаватор	0.000176
	Самосвал	0.012600
	Тягач	0.000395
	Автовышка	0.000244
	Трубовоз	0.000395
	Сваебойный агрегат	0.000244
	ВСЕГО:	0.016321
Холодный	Бульдозер	0.001218
	Автогрейдер	0.001974
	Каток	0.002436
	Автокран	0.001974
	Бурильно-крановая машина	0.001974
	Трубоукладчик	0.001764
	Экскаватор	0.000882
	Самосвал	0.063000
	Тягач	0.001974
	Автовышка	0.001218
	Трубовоз	0.001974
	Сваебойный агрегат	0.001218
	ВСЕГО:	0.081606
Всего за год		0.118329

Максимальный выброс составляет: 0.1817778 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.t ep.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	0.0064444
Автогрейдер	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	
	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	0.0104444
Каток	5.800	4.0	100.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	да	
	5.800	4.0	100.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	да	0.0128889
Автокран	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	
	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	0.0104444
Бурильно-крановая машина	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	0.0	да	
	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	0.0	да	0.0104444
Трубоукладчик	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	0.0093333
Экскаватор	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	да	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	да	0.0046667
Самосвал	7.500	4.0	100.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	0.0	да	
	7.500	4.0	100.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	0.0	да	0.0833333
Тягач	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	0.0104444
Автовышка	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0064444
Трубовоз	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	
	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	0.0104444
Сваебойный агрегат	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	0.0064444

**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>	
Теплый	Бульдозер	0.000644	
	Автогрейдер	0.000748	
	Каток	0.000171	
	Автокран	0.000748	
	Бурильно-крановая машина	0.001035	
	Трубоукладчик	0.000664	
	Экскаватор	0.000391	
	Самосвал	0.039713	
	Тягач	0.000748	
	Автовышка	0.000465	
	Трубовоз	0.000748	
	Сваебойный агрегат	0.000644	
	ВСЕГО:	0.046721	
	Переходный	Бульдозер	0.000512
		Автогрейдер	0.000706
Каток		0.000161	
Автокран		0.000706	
Бурильно-крановая машина		0.000826	
Трубоукладчик		0.000577	
Экскаватор		0.000312	
Самосвал		0.029141	
Тягач		0.000706	
Автовышка		0.000438	
Трубовоз		0.000706	
Сваебойный агрегат		0.000512	
ВСЕГО:		0.035305	
Холодный		Бульдозер	0.003898
		Автогрейдер	0.005973
	Каток	0.001368	
	Автокран	0.005973	
	Бурильно-крановая машина	0.006289	
	Трубоукладчик	0.004652	
	Экскаватор	0.002388	
	Самосвал	0.206752	
	Тягач	0.005973	
	Автовышка	0.003701	
	Трубовоз	0.005973	
	Сваебойный агрегат	0.003898	
	ВСЕГО:	0.256836	

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

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Всего за год	0.338862
--------------	----------

Максимальный выброс составляет: 0.6835022 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mпр	Tпр	Mдв	Mдв.т.еп.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
Бульдозер	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	0.0268056
Автогрейдер	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	
	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0423522
Каток	5.800	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	да	
	5.800	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	да	0.0097067
Автокран	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	
	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0423522
Бурильно-крановая машина	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	да	
	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	да	0.0432656
Трубоукладчик	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	
	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	0.0322133
Экскаватор	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	
	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	0.0164467
Самосвал	7.500	4.0	0.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	100.0	да	
	7.500	4.0	0.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	100.0	да	0.3326111
Тягач	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	
	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0423522
Автовышка	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0262389
Трубовоз	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	
	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0423522
Сваебойный агрегат	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	0.0268056

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ	Лист
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		341

**Участок №2; Проезд,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №0, площадка №0**

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.200

- среднее время выезда (мин.): 30.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Нейтрализатор
Автобус-вахта	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
Автомобиль бортовой	Грузовой	Зарубежный	4	Диз.	3	нет
Электролаборатория	Грузовой	Зарубежный	4	Диз.	3	нет
Самосвал	Грузовой	Зарубежный	5	Диз.	3	нет
Трубовоз	Грузовой	Зарубежный	5	Диз.	3	нет
Тягач	Грузовой	Зарубежный	5	Диз.	3	нет
Топливозаправщик	Грузовой	Зарубежный	4	Диз.	3	нет

Автобус-вахта : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	3.00	3
Февраль	3.00	3
Март	3.00	3
Апрель	3.00	3
Май	3.00	3
Июнь	3.00	3
Июль	3.00	3
Август	3.00	3
Сентябрь	3.00	3
Октябрь	3.00	3
Ноябрь	3.00	3
Декабрь	3.00	3

Автомобиль бортовой : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	1.00	1
Август	1.00	1
Сентябрь	1.00	1

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Электролаборатория : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	1.00	1
Август	1.00	1
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Самосвал : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
Январь	20.00	5
Февраль	20.00	5
Март	20.00	5
Апрель	20.00	5
Май	20.00	5
Июнь	20.00	5
Июль	20.00	5
Август	20.00	5
Сентябрь	20.00	5
Октябрь	20.00	5
Ноябрь	20.00	5
Декабрь	20.00	5

Трубовоз : количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	1.00	1
Август	1.00	1
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Тягач : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	1.00	1
Август	1.00	1
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Топливозаправщик : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	1.00	1
Август	1.00	1
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0055000	0.005443
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0044000	0.004355
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0007150	0.000708
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0005833	0.000513
0330	Сера диоксид	0.0010889	0.001031
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0.0100333	0.009128
0401	Углеводороды**	0.0014444	0.001276
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0014444	0.001276

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

344

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автобус-вахта	0.000384
	Автомобиль бортовой	0.000103
	Электролаборатория	0.000103
	Самосвал	0.002520
	Трубовоз	0.000126
	Тягач	0.000126
	Топливозаправщик	0.000103
	ВСЕГО:	0.003465
Переходный	Автобус-вахта	0.000168
	Автомобиль бортовой	0.000045
	Электролаборатория	0.000045
	Самосвал	0.001089
	Трубовоз	0.000054
	Тягач	0.000054
	Топливозаправщик	0.000045
	ВСЕГО:	0.001499
Холодный	Автобус-вахта	0.000466
	Автомобиль бортовой	0.000124
	Электролаборатория	0.000124
	Самосвал	0.003024
	Трубовоз	0.000151
	Тягач	0.000151
	Топливозаправщик	0.000124
	ВСЕГО:	0.004164
Всего за год		0.009128

Максимальный выброс составляет: 0.0100333 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_1 = \sum (M_1 \cdot L_p \cdot K_{нтр} \cdot N_{кр} \cdot D_p \cdot 10^{-6}), \text{ где}$$

$N_{кр}$ - количество автомобилей данной группы, проезжающих по проезду в сутки;

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_1 = M_1 \cdot L_p \cdot K_{нтр} \cdot N' / T_{ср} \text{ г/с (*),}$$

С учетом синхронности работы: $G_{\max} = \sum (G_1)$, где

M_1 - пробеговый удельный выброс (г/км);

$L_p = 0.200$ км - протяженность внутреннего проезда;

$K_{нтр}$ - коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);

N' - наибольшее количество автомобилей, проезжающих по проезду в течение

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

Изм.	Коп. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

345

времени $T_{ср}$, характеризующегося максимальной интенсивностью движения;
 (*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.
 $T_{ср}=1800$ сек. – среднее время наиболее интенсивного движения по проезду;

Наименование	<i>M</i>	<i>K_{нтр}</i>	<i>С_{хр}</i>	Выброс (г/с)
Автобус-вахта (д)	7.400		1.0 да	0.0024667
Автомобиль бортовой (д)	5.900		1.0 да	0.0006556
Электролаборатория (д)	5.900		1.0 да	0.0006556
Самосвал (д)	7.200		1.0 да	0.0040000
Трубовоз (д)	7.200		1.0 да	0.0008000
Тягач (д)	7.200		1.0 да	0.0008000
Топливозаправщик (д)	5.900		1.0 да	0.0006556

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автобус-вахта	0.000063
	Автомобиль бортовой	0.000015
	Электролаборатория	0.000015
	Самосвал	0.000336
	Трубовоз	0.000017
	Тягач	0.000017
	Топливозаправщик	0.000015
	ВСЕГО:	0.000477
Переходный	Автобус-вахта	0.000027
	Автомобиль бортовой	0.000006
	Электролаборатория	0.000006
	Самосвал	0.000151
	Трубовоз	0.000008
	Тягач	0.000008
	Топливозаправщик	0.000006
	ВСЕГО:	0.000212
Холодный	Автобус-вахта	0.000076
	Автомобиль бортовой	0.000017
	Электролаборатория	0.000017
	Самосвал	0.000420
	Трубовоз	0.000021
	Тягач	0.000021
	Топливозаправщик	0.000017
	ВСЕГО:	0.000588
Всего за год		0.001276

Максимальный выброс составляет: 0.0014444 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Наименование	М	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Автобус-вахта (д)	1.200		1.0 да	0.0004000
Автомобиль бортовой (д)	0.800		1.0 да	0.0000889
Электролаборатория (д)	0.800		1.0 да	0.0000889
Самосвал (д)	1.000		1.0 да	0.0005556
Трубовоз (д)	1.000		1.0 да	0.0001111
Тягач (д)	1.000		1.0 да	0.0001111
Топливозаправщик (д)	0.800		1.0 да	0.0000889

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автобус-вахта	0.000252
	Автомобиль бортовой	0.000071
	Электролаборатория	0.000071
	Самосвал	0.001638
	Трубовоз	0.000082
	Тягач	0.000082
	Топливозаправщик	0.000071
	ВСЕГО:	0.002268
Переходный	Автобус-вахта	0.000101
	Автомобиль бортовой	0.000029
	Электролаборатория	0.000029
	Самосвал	0.000655
	Трубовоз	0.000033
	Тягач	0.000033
	Топливозаправщик	0.000029
	ВСЕГО:	0.000907
Холодный	Автобус-вахта	0.000252
	Автомобиль бортовой	0.000071
	Электролаборатория	0.000071
	Самосвал	0.001638
	Трубовоз	0.000082
	Тягач	0.000082
	Топливозаправщик	0.000071
	ВСЕГО:	0.002268
Всего за год		0.005443

Максимальный выброс составляет: 0.0055000 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	М	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Автобус-вахта	4.000		1.0 да	0.0013333

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

хта (д)					
Автомобиль бортовой (д)	3.400		1.0	да	0.0003778
Электролаборатория (д)	3.400		1.0	да	0.0003778
Самосвал (д)	3.900		1.0	да	0.0021667
Трубовоз (д)	3.900		1.0	да	0.0004333
Тягач (д)	3.900		1.0	да	0.0004333
Топливозаправщик (д)	3.400		1.0	да	0.0003778

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автобус-вахта	0.000019
	Автомобиль бортовой	0.000004
	Электролаборатория	0.000004
	Самосвал	0.000126
	Трубовоз	0.000006
	Тягач	0.000006
	Топливозаправщик	0.000004
	ВСЕГО:	0.000170
Переходный	Автобус-вахта	0.000009
	Автомобиль бортовой	0.000002
	Электролаборатория	0.000002
	Самосвал	0.000068
	Трубовоз	0.000003
	Тягач	0.000003
	Топливозаправщик	0.000002
	ВСЕГО:	0.000091
Холодный	Автобус-вахта	0.000025
	Автомобиль бортовой	0.000006
	Электролаборатория	0.000006
	Самосвал	0.000189
	Трубовоз	0.000009
	Тягач	0.000009
	Топливозаправщик	0.000006
	ВСЕГО:	0.000252
Всего за год		0.000513

Максимальный выброс составляет: 0.0005833 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>М</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автобус-вахта (д)	0.400		1.0 да	0.0001333
Автомобиль бортовой (д)	0.300		1.0 да	0.0000333

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Электролаборатория (д)	0.300	1.0	да	0.0000333
Самосвал (д)	0.450	1.0	да	0.0002500
Трубовоз (д)	0.450	1.0	да	0.0000500
Тягач (д)	0.450	1.0	да	0.0000500
Топливозаправщик (д)	0.300	1.0	да	0.0000333

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автобус-вахта	0.000034
	Автомобиль бортовой	0.000010
	Электролаборатория	0.000010
	Самосвал	0.000290
	Трубовоз	0.000014
	Тягач	0.000014
	Топливозаправщик	0.000010
	ВСЕГО:	0.000383
Переходный	Автобус-вахта	0.000015
	Автомобиль бортовой	0.000004
	Электролаборатория	0.000004
	Самосвал	0.000130
	Трубовоз	0.000007
	Тягач	0.000007
	Топливозаправщик	0.000004
	ВСЕГО:	0.000172
Холодный	Автобус-вахта	0.000042
	Автомобиль бортовой	0.000012
	Электролаборатория	0.000012
	Самосвал	0.000361
	Трубовоз	0.000018
	Тягач	0.000018
	Топливозаправщик	0.000012
	ВСЕГО:	0.000477
Всего за год		0.001031

Максимальный выброс составляет: 0.0010889 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мп</i>	<i>Китр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автобус-вахта (д)	0.670	1.0	да	0.0002233
Автомобиль бортовой (д)	0.590	1.0	да	0.0000656
Электролаборатория (д)	0.590	1.0	да	0.0000656
Самосвал (д)	0.860	1.0	да	0.0004778

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Трубовоз (д)	0.860	1.0	да	0.0000956
Тягач (д)	0.860	1.0	да	0.0000956
Топливозаправщик (д)	0.590	1.0	да	0.0000656

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автобус-вахта	0.000202
	Автомобиль бортовой	0.000057
	Электролаборатория	0.000057
	Самосвал	0.001310
	Трубовоз	0.000066
	Тягач	0.000066
	Топливозаправщик	0.000057
	ВСЕГО:	0.001814
Переходный	Автобус-вахта	0.000081
	Автомобиль бортовой	0.000023
	Электролаборатория	0.000023
	Самосвал	0.000524
	Трубовоз	0.000026
	Тягач	0.000026
	Топливозаправщик	0.000023
	ВСЕГО:	0.000726
Холодный	Автобус-вахта	0.000202
	Автомобиль бортовой	0.000057
	Электролаборатория	0.000057
	Самосвал	0.001310
	Трубовоз	0.000066
	Тягач	0.000066
	Топливозаправщик	0.000057
	ВСЕГО:	0.001814
Всего за год		0.004355

Максимальный выброс составляет: 0.0044000 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азот монооксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автобус-вахта	0.000033
	Автомобиль бортовой	0.000009
	Электролаборатория	0.000009
	Самосвал	0.000213
	Трубовоз	0.000011
	Тягач	0.000011

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

	Топливозаправщик	0.000009
	ВСЕГО:	0.000295
Переходный	Автобус-вахта	0.000013
	Автомобиль бортовой	0.000004
	Электролаборатория	0.000004
	Самосвал	0.000085
	Трубовоз	0.000004
	Тягач	0.000004
	Топливозаправщик	0.000004
	ВСЕГО:	0.000118
Холодный	Автобус-вахта	0.000033
	Автомобиль бортовой	0.000009
	Электролаборатория	0.000009
	Самосвал	0.000213
	Трубовоз	0.000011
	Тягач	0.000011
	Топливозаправщик	0.000009
	ВСЕГО:	0.000295
Всего за год		0.000708

Максимальный выброс составляет: 0.0007150 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин
дезодорированный)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автобус-вахта	0.000063
	Автомобиль бортовой	0.000015
	Электролаборатория	0.000015
	Самосвал	0.000336
	Трубовоз	0.000017
	Тягач	0.000017
	Топливозаправщик	0.000015
	ВСЕГО:	0.000477
Переходный	Автобус-вахта	0.000027
	Автомобиль бортовой	0.000006
	Электролаборатория	0.000006
	Самосвал	0.000151
	Трубовоз	0.000008
	Тягач	0.000008
	Топливозаправщик	0.000006
	ВСЕГО:	0.000212
Холодный	Автобус-вахта	0.000076
	Автомобиль бортовой	0.000017
	Электролаборатория	0.000017
	Самосвал	0.000420
	Трубовоз	0.000021
	Тягач	0.000021
	Топливозаправщик	0.000017
	ВСЕГО:	0.000588
Всего за год		0.001276

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Максимальный выброс составляет: 0.0014444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Китр	%%	Схр	Выброс (г/с)
Автобус-вахта (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0004000
Автомобиль бортовой (д)	0.800	1.0	100.0	да	0.0000889
Электролаборатория (д)	0.800	1.0	100.0	да	0.0000889
Самосвал (д)	1.000	1.0	100.0	да	0.0005556
Трубовоз (д)	1.000	1.0	100.0	да	0.0001111
Тягач (д)	1.000	1.0	100.0	да	0.0001111
Топливозаправщик (д)	0.800	1.0	100.0	да	0.0000889

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

**Участок №3; Автопогрузчики,
тип - 17 - Автопогрузчики,
цех №0, площадка №0**

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.200
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.200

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.200
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экоконтроль	Нейтрализатор
Экскаватор	Грузовой	Зарубежный	4	Диз.	3	нет	нет
Бульдозер	Грузовой	Зарубежный	4	Диз.	3	нет	нет
Автомобильный кран	Грузовой	Зарубежный	4	Диз.	3	нет	нет
Трубоукладчик	Грузовой	Зарубежный	4	Диз.	3	нет	нет
Самосвал	Грузовой	Зарубежный	4	Диз.	3	нет	нет

Экскаватор : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Январь	1.00	1	180	12	13	5
Февраль	1.00	1	180	12	13	5
Март	1.00	1	180	12	13	5
Апрель	1.00	1	180	12	13	5
Май	1.00	1	180	12	13	5
Июнь	1.00	1	180	12	13	5
Июль	1.00	1	180	12	13	5
Август	1.00	1	180	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	180	12	13	5
Октябрь	1.00	1	180	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	180	12	13	5
Декабрь	1.00	1	180	12	13	5

Бульдозер : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Январь	1.00	1	180	12	13	5
Февраль	1.00	1	180	12	13	5
Март	1.00	1	180	12	13	5
Апрель	1.00	1	180	12	13	5
Май	1.00	1	180	12	13	5
Июнь	1.00	1	180	12	13	5
Июль	1.00	1	180	12	13	5
Август	1.00	1	180	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	180	12	13	5

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

353

Октябрь	1.00	1	180	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	180	12	13	5
Декабрь	1.00	1	180	12	13	5

Автомобильный кран : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Январь	1.00	1	180	12	13	5
Февраль	1.00	1	180	12	13	5
Март	1.00	1	180	12	13	5
Апрель	1.00	1	180	12	13	5
Май	1.00	1	180	12	13	5
Июнь	1.00	1	180	12	13	5
Июль	1.00	1	180	12	13	5
Август	1.00	1	180	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	180	12	13	5
Октябрь	1.00	1	180	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	180	12	13	5
Декабрь	1.00	1	180	12	13	5

Трубоукладчик : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Январь	2.00	1	180	12	13	5
Февраль	2.00	1	180	12	13	5
Март	2.00	1	180	12	13	5
Апрель	2.00	1	180	12	13	5
Май	2.00	1	180	12	13	5
Июнь	2.00	1	180	12	13	5
Июль	2.00	1	180	12	13	5
Август	2.00	1	180	12	13	5
Сентябрь	2.00	1	180	12	13	5
Октябрь	2.00	1	180	12	13	5
Ноябрь	2.00	1	180	12	13	5
Декабрь	2.00	1	180	12	13	5

Самосвал : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество за 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Январь	20.00	5	180	12	13	5
Февраль	20.00	5	180	12	13	5
Март	20.00	5	180	12	13	5
Апрель	20.00	5	180	12	13	5
Май	20.00	5	180	12	13	5
Июнь	20.00	5	180	12	13	5
Июль	20.00	5	180	12	13	5
Август	20.00	5	180	12	13	5
Сентябрь	20.00	5	180	12	13	5
Октябрь	20.00	5	180	12	13	5
Ноябрь	20.00	5	180	12	13	5
Декабрь	20.00	5	180	12	13	5

Инв. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0933833	0.775824
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0747067	0.620659
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0121398	0.100857
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0077000	0.053175
0330	Сера диоксид	0.0167092	0.127122
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.1630917	1.305760
0401	Углеводороды**	0.0297667	0.274104
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0297667	0.274104

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Экскаватор	0.018460
	Бульдозер	0.018460
	Автомобильный кран	0.018460
	Трубоукладчик	0.036920
	Самосвал	0.369201
	ВСЕГО:	0.461501
Переходный	Экскаватор	0.008114
	Бульдозер	0.008114
	Автомобильный кран	0.008114
	Трубоукладчик	0.016227
	Самосвал	0.162272
	ВСЕГО:	0.202840
Холодный	Экскаватор	0.025657
	Бульдозер	0.025657
	Автомобильный кран	0.025657
	Трубоукладчик	0.051313
	Самосвал	0.513135
	ВСЕГО:	0.641419
Всего за год		1.305760

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

355

Максимальный выброс составляет: 0.1630917 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_1 = (\sum (M_1 + M_2) + \sum (M_1 \cdot t'_{дв} \cdot (V_{дв}/60) + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} \cdot (V_{дв}/60) + M_{хх} \cdot t'_{хх})) \cdot N_v \cdot D_p \cdot 10^{-6},$$

где

M_1 – выброс вещества в день при выезде (г);

M_2 – выброс вещества в день при въезде (г);

$$M_1 = M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_{э} \cdot K_{нтрПр} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_{э} \cdot K_{нтр};$$

$$M_2 = M_{теп} \cdot L_2 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_{э} \cdot K_{нтр};$$

N_v – Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток;

D_p – количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_1 = (M_1 \cdot t_{дв} \cdot (V_{дв}/60) + 1.3 \cdot M_1 \cdot t_{нагр} \cdot (V_{дв}/60) + M_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N' / 1800 \text{ г/с},$$

С учетом синхронности работы: $G_{max} = \sum (G_1)$;

$M_{пр}$ – удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

$T_{пр}$ – время прогрева двигателя (мин.);

$K_{э}$ – коэффициент, учитывающий снижение выброса при проведении экологического контроля;

$K_{нтрПр}$ – коэффициент, учитывающий снижение выброса при прогреве двигателя при установленном нейтрализаторе;

$M_{дв} = M_1$ – пробеговый удельный выброс (г/км);

$M_{теп}$ – пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

$L_1 = (L_{1б} + L_{1д}) / 2 = 0.200$ км – средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{2б} + L_{2д}) / 2 = 0.200$ км – средний пробег при въезде на стоянку;

$K_{нтр}$ – коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);

$M_{хх}$ – удельный выброс автомобиля на холостом ходу (г/мин.);

$T_{хх} = 1$ мин. – время работы двигателя на холостом ходу;

$t_{дв}$ – движение техники без нагрузки (мин.);

$t_{нагр}$ – движение техники с нагрузкой (мин.);

$t_{хх}$ – холостой ход (мин.);

$t'_{дв} = (t_{дв} \cdot T_{сут}) / 30$ – суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{нагр} = (t_{нагр} \cdot T_{сут}) / 30$ – суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{хх} = (t_{хх} \cdot T_{сут}) / 30$ – суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$T_{сут}$ – среднее время работы всей техники указанного типа в течение суток (мин.);

$V_{дв} = 10$ (км/ч) – средняя скорость движения по участку;

N' – наибольшее количество единиц техники, работающих одновременно в течение 30 минут.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй – для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	$M_{пр}$	$T_{пр}$	$K_{э}$	$K_{нтрПр}$	M_1	$M_{теп}$	$K_{нтр}$	$M_{хх}$	$T_{хх}$	$S_{хр}$	Выброс (г/с)
Экскаватор (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	5.900	4.900	1.0	0.840	да		
	2.000	30.0	1.0	1.0	5.900	4.900	1.0	0.840	да		0.0181213
Бульдозер (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	5.900	4.900	1.0	0.840	да		
	2.000	30.0	1.0	1.0	5.900	4.900	1.0	0.840	да		0.0181213
Автомобиль	2.000	30.0	1.0	1.0	5.900	4.900	1.0	0.840	да		

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

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

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

ный кран (д)										
	2.000	30.0	1.0	1.0	5.900	4.900	1.0	0.840	да	0.0181213
Трубоукладчик (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	5.900	4.900	1.0	0.840	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	5.900	4.900	1.0	0.840	да	0.0181213
Самосвал (д)	2.000	30.0	1.0	1.0	5.900	4.900	1.0	0.840	да	
	2.000	30.0	1.0	1.0	5.900	4.900	1.0	0.840	да	0.0906065

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Экскаватор	0.003813
	Бульдозер	0.003813
	Автомобильный кран	0.003813
	Трубоукладчик	0.007625
	Самосвал	0.076251
	ВСЕГО:	0.095314
Переходный	Экскаватор	0.001611
	Бульдозер	0.001611
	Автомобильный кран	0.001611
	Трубоукладчик	0.003223
	Самосвал	0.032227
	ВСЕГО:	0.040284
Холодный	Экскаватор	0.005540
	Бульдозер	0.005540
	Автомобильный кран	0.005540
	Трубоукладчик	0.011080
	Самосвал	0.110804
	ВСЕГО:	0.138506
Всего за год		0.274104

Максимальный выброс составляет: 0.0297667 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КитрПР</i>	<i>Мl</i>	<i>Мтеп.</i>	<i>Китр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор (д)	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	да	
	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	да	0.0033074
Бульдозер (д)	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	да	
	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	да	0.0033074
Автомобильный кран (д)	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	да	
	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	да	0.0033074
Трубоуклад	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	да	

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

чик (д)										
	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	да	0.0033074
Самосвал (д)	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	да	
	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	да	0.0165370

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Экскаватор	0.012220
	Бульдозер	0.012220
	Автомобильный кран	0.012220
	Трубоукладчик	0.024440
	Самосвал	0.244398
	ВСЕГО:	0.305497
Переходный	Экскаватор	0.004996
	Бульдозер	0.004996
	Автомобильный кран	0.004996
	Трубоукладчик	0.009993
	Самосвал	0.099926
	ВСЕГО:	0.124908
Холодный	Экскаватор	0.013817
	Бульдозер	0.013817
	Автомобильный кран	0.013817
	Трубоукладчик	0.027633
	Самосвал	0.276335
	ВСЕГО:	0.345418
Всего за год		0.775824

Максимальный выброс составляет: 0.0933833 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КитрП</i>	<i>Мl</i>	<i>Мтеп.</i>	<i>Китр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор (д)	0.770	30.0	1.0	1.0	3.400	3.400	1.0	0.460	да	
	0.770	30.0	1.0	1.0	3.400	3.400	1.0	0.460	да	0.0103759
Бульдозер (д)	0.770	30.0	1.0	1.0	3.400	3.400	1.0	0.460	да	
	0.770	30.0	1.0	1.0	3.400	3.400	1.0	0.460	да	0.0103759
Автомобильный кран (д)	0.770	30.0	1.0	1.0	3.400	3.400	1.0	0.460	да	
	0.770	30.0	1.0	1.0	3.400	3.400	1.0	0.460	да	0.0103759
Трубоукладчик (д)	0.770	30.0	1.0	1.0	3.400	3.400	1.0	0.460	да	
	0.770	30.0	1.0	1.0	3.400	3.400	1.0	0.460	да	0.0103759
Самосвал (д)	0.770	30.0	1.0	1.0	3.400	3.400	1.0	0.460	да	
	0.770	30.0	1.0	1.0	3.400	3.400	1.0	0.460	да	0.0103759

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

	0.770	30.0	1.0	1.0	3.400	3.400	1.0	0.460	да	0.0518796
--	-------	------	-----	-----	-------	-------	-----	-------	----	-----------

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Экскаватор	0.000687
	Бульдозер	0.000687
	Автомобильный кран	0.000687
	Трубоукладчик	0.001374
	Самосвал	0.013742
	ВСЕГО:	0.017178
Переходный	Экскаватор	0.000366
	Бульдозер	0.000366
	Автомобильный кран	0.000366
	Трубоукладчик	0.000732
	Самосвал	0.007317
	ВСЕГО:	0.009146
Холодный	Экскаватор	0.001074
	Бульдозер	0.001074
	Автомобильный кран	0.001074
	Трубоукладчик	0.002148
	Самосвал	0.021481
	ВСЕГО:	0.026852
Всего за год		0.053175

Максимальный выброс составляет: 0.0077000 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mпр	Тпр	Кэ	КнтрПР	Мl	Мтеп.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Экскаватор (д)	0.038	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.019	да	
	0.038	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.019	да	0.0008556
Бульдозер (д)	0.038	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.019	да	
	0.038	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.019	да	0.0008556
Автомобильный кран (д)	0.038	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.019	да	
	0.038	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.019	да	0.0008556
Трубоукладчик (д)	0.038	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.019	да	
	0.038	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.019	да	0.0008556
Самосвал (д)	0.038	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.019	да	
	0.038	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.019	да	0.0042778

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы**

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Экскаватор	0.001839
	Бульдозер	0.001839
	Автомобильный кран	0.001839
	Трубоукладчик	0.003679
	Самосвал	0.036787
	ВСЕГО:	0.045983
Переходный	Экскаватор	0.000815
	Бульдозер	0.000815
	Автомобильный кран	0.000815
	Трубоукладчик	0.001629
	Самосвал	0.016292
	ВСЕГО:	0.020365
Холодный	Экскаватор	0.002431
	Бульдозер	0.002431
	Автомобильный кран	0.002431
	Трубоукладчик	0.004862
	Самосвал	0.048619
	ВСЕГО:	0.060774
Всего за год		0.127122

Максимальный выброс составляет: 0.0167092 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КитрПР</i>	<i>Мl</i>	<i>Мтеп.</i>	<i>Китр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор (д)	0.120	30.0	1.0	1.0	0.590	0.475	1.0	0.100	да	
	0.120	30.0	1.0	1.0	0.590	0.475	1.0	0.100	да	0.0018566
Бульдозер (д)	0.120	30.0	1.0	1.0	0.590	0.475	1.0	0.100	да	
	0.120	30.0	1.0	1.0	0.590	0.475	1.0	0.100	да	0.0018566
Автомобильный кран (д)	0.120	30.0	1.0	1.0	0.590	0.475	1.0	0.100	да	
	0.120	30.0	1.0	1.0	0.590	0.475	1.0	0.100	да	0.0018566
Трубоукладчик (д)	0.120	30.0	1.0	1.0	0.590	0.475	1.0	0.100	да	
	0.120	30.0	1.0	1.0	0.590	0.475	1.0	0.100	да	0.0018566
Самосвал (д)	0.120	30.0	1.0	1.0	0.590	0.475	1.0	0.100	да	
	0.120	30.0	1.0	1.0	0.590	0.475	1.0	0.100	да	0.0092829

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

<i>Период</i>	<i>Марка автомобиля</i>	<i>Валовый выброс</i>
---------------	-------------------------	-----------------------

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

<i>года</i>	<i>или дорожной техники</i>	<i>(тонн/период)</i> <i>(тонн/год)</i>
Теплый	Экскаватор	0.009776
	Бульдозер	0.009776
	Автомобильный кран	0.009776
	Трубоукладчик	0.019552
	Самосвал	0.195518
	ВСЕГО:	0.244398
Переходный	Экскаватор	0.003997
	Бульдозер	0.003997
	Автомобильный кран	0.003997
	Трубоукладчик	0.007994
	Самосвал	0.079941
	ВСЕГО:	0.099926
Холодный	Экскаватор	0.011053
	Бульдозер	0.011053
	Автомобильный кран	0.011053
	Трубоукладчик	0.022107
	Самосвал	0.221068
	ВСЕГО:	0.276335
Всего за год		0.620659

Максимальный выброс составляет: 0.0747067 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азот монооксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

<i>Период</i> <i>года</i>	<i>Марка автомобиля</i> <i>или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс</i> <i>(тонн/период)</i> <i>(тонн/год)</i>
Теплый	Экскаватор	0.001589
	Бульдозер	0.001589
	Автомобильный кран	0.001589
	Трубоукладчик	0.003177
	Самосвал	0.031772
	ВСЕГО:	0.039715
Переходный	Экскаватор	0.000650
	Бульдозер	0.000650
	Автомобильный кран	0.000650
	Трубоукладчик	0.001299
	Самосвал	0.012990
	ВСЕГО:	0.016238
Холодный	Экскаватор	0.001796
	Бульдозер	0.001796
	Автомобильный кран	0.001796
	Трубоукладчик	0.003592
	Самосвал	0.035924
	ВСЕГО:	0.044904
Всего за год		0.100857

Максимальный выброс составляет: 0.0121398 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

**дезодорированный)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Экскаватор	0.003813
	Бульдозер	0.003813
	Автомобильный кран	0.003813
	Трубоукладчик	0.007625
	Самосвал	0.076251
	ВСЕГО:	0.095314
Переходный	Экскаватор	0.001611
	Бульдозер	0.001611
	Автомобильный кран	0.001611
	Трубоукладчик	0.003223
	Самосвал	0.032227
	ВСЕГО:	0.040284
Холодный	Экскаватор	0.005540
	Бульдозер	0.005540
	Автомобильный кран	0.005540
	Трубоукладчик	0.011080
	Самосвал	0.110804
	ВСЕГО:	0.138506
Всего за год		0.274104

Максимальный выброс составляет: 0.0297667 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>Кнпр Пр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlтеп</i>	<i>Кнпр</i>	<i>Мхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор (д)	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	100.0	да	
	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	100.0	да	0.0033074
Бульдозер (д)	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	100.0	да	
	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	100.0	да	0.0033074
Автомобильный кран (д)	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	100.0	да	
	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	100.0	да	0.0033074
Трубоукладчик (д)	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	100.0	да	
	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	100.0	да	0.0033074
Самосвал (д)	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	100.0	да	
	0.710	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.420	100.0	да	0.0165370

Суммарные выбросы по предприятию

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1.273831
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.206997
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.228796
0330	Сера диоксид	0.200661
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4.530463
0401	Углеводороды	0.732571

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.118329
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0.614242

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение Г1 Перерасчет количества выбросов загрязняющих веществ на период строительства

К27

Продолжительность строительства

35,3 мес

Дизельные установки (ДЭС80, компрессор, наполнительные и опрессовочные агрегаты)

код	наименование	г/с	т/год	т/период
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,1330002	0,31648	0,93097867
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1841125	0,051428	0,15128403
328	Углерод (Пигмент черный)	0,0926943	0,025886	0,07614798
330	Сера диоксид	0,1805833	0,0549	0,1614975
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,022	0,291	0,856025
703	Бенз/а/пирен	1,72E-06	4,75E-07	1,3961E-06
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0198631	0,005178	0,01523195
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,4767142	0,129428	0,38073403

Двигатели а/м и СМТ

код	наименование	г/с	т/год	т/период
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,4612231	1,273831	3,74718619
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,2374487	0,206998	0,60891912
328	Углерод (Сажа)	0,3436466	0,228796	0,67304157
330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,190027	0,200661	0,59027778
337	Углерод оксид	6,3179561	4,530462	13,3271091
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,1817778	0,118329	0,34808448
2732	Керосин	0,7147133	0,614242	1,80689522

Заправка

код	наименование	г/с	т/год	т/период
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0005811	0,000511	0,00150319
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0000016	0,000001	2,9417E-06

К17

Продолжительность строительства

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

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

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

364

29,6 мес

Дизельные установки (ДЭС80, компрессор, наполнительные и опрессовочные агрегаты)

код	наименование	г/с	т/год	т/период
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,1330002	0,31648	0,78065067
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1841125	0,051428	0,12685573
328	Углерод (Пигмент черный)	0,0926943	0,025886	0,06385213
330	Сера диоксид	0,1805833	0,0549	0,13542
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,022	0,291	0,7178
703	Бенз/а/пирен	1,721E-06	4,746E-07	1,1706E-06
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0198631	0,005178	0,0127724
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,4767142	0,129428	0,31925573

Двигатели а/м и СМТ

код	наименование	г/с	т/год	т/период
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,4612231	1,273831	3,14211647
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,2374487	0,206998	0,51059507
328	Углерод (Сажа)	0,3436466	0,228796	0,56436347
330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,190027	0,200661	0,4949638
337	Углерод оксид	6,3179561	4,530462	11,1751396
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,1817778	0,118329	0,2918782
2732	Керосин	0,7147133	0,614242	1,51513027

Заправка

код	наименование	г/с	т/год	т/период
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0005811	0,000511	0,00126047
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0000016	0,000001	2,4667E-06

К61

Продолжительность строительства

15,9 мес

Дизельные установки (ДЭС80, компрессор, наполнительные и опрессовочные агрегаты)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

365

код	наименование	г/с	т/год	т/период
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,1330002	0,31648	0,419336
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1841125	0,051428	0,0681421
328	Углерод (Пигмент черный)	0,0926943	0,025886	0,03429895
330	Сера диоксид	0,1805833	0,0549	0,0727425
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,022	0,291	0,385575
703	Бенз/а/пирен	1,721E-06	4,746E-07	6,2882E-07
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0198631	0,005178	0,00686085
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,4767142	0,129428	0,1714921

Двигатели а/м и СМТ

код	наименование	г/с	т/год	т/период
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,4612231	1,273831	1,68782608
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,2374487	0,206998	0,27427235
328	Углерод (Сажа)	0,3436466	0,228796	0,3031547
330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,190027	0,200661	0,26587583
337	Углерод оксид	6,3179561	4,530462	6,00286215
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,1817778	0,118329	0,15678593
2732	Керосин	0,7147133	0,614242	0,81387065

Заправка

код	наименование	г/с	т/год	т/период
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0005811	0,000511	0,00067708
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0000016	0,000001	1,325E-06

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

366

Приложение Д
Расчет рассеивания на период строительства

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"
Регистрационный номер: 01012720

Город: 9, Ханты-Мансийск
Район: 14, Зимнее месторождение
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 4, Строительство К60
ВР: 1, Строительство К60
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,2
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Площадка

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Параметры источников выбросов

Учет:
 "%" - источник учитывается с исключением из фона;
 "+" - источник учитывается без исключения из фона;
 "-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

* - источник имеет дополнительные параметры

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Кэф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
5501	+	1	3	Дизельные установки (ДЭС80, компрессор, наполнительные и опрессо	2	0,00			300,00	1	492039,20 6655846,73	492039,16 6655848,14	15,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето					Зима	
		г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,1330002	0,780651	1	7,97	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1841125	0,126856	1	0,65	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0926943	0,063852	1	0,87	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,1805833	0,135420	1	0,51	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,0220000	0,717800	1	0,29	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000017	0,000001	1	0,00	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксодетан, метиленоксид)	0,0198631	0,012772	1	0,56	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,4767142	0,319256	1	0,56	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00

6501	+	1	3	Двигатели а/м и СМТ	5	0,00			0,00	1	491923,89 6655706,76	491992,92 6655776,19	30,00
------	---	---	---	---------------------	---	------	--	--	------	---	-------------------------	-------------------------	-------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето					Зима	
		г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,4612231	3,142116	1	3,99	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,2374487	0,510595	1	0,32	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,3436466	0,564363	1	1,25	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,1900270	0,494964	1	0,21	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6,3179561	11,175140	1	0,69	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,1817778	0,291878	1	0,02	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,7147133	1,515130	1	0,33	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00

6502	+	1	3	Сварка резка	5	0,00			0,00	1	492047,04 6655874,32	492079,07 6655855,21	12,80
------	---	---	---	--------------	---	------	--	--	------	---	-------------------------	-------------------------	-------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето					Зима	
		г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0081000	0,027129	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001222	0,000864	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0086667	0,024180	1	0,18	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0014083	0,003929	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0137500	0,038363	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

368

6503	+	1	3	Заправка	2	0,00			0,00	1	491902,60	491914,47	10,00
											6655699,42	6655687,74	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333				Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0005811	0,001260	1	2,59	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754				Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0000016	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6504	+	1	3	Окрасочные работы	2	0,00			0,00	1	492011,64	492051,19	16,39
											6655789,75	6655831,91	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0616				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0265625	0,024490	1	4,74	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752				Уайт-спирит	0,0156250	0,011689	1	0,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0123
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	0	6502	3	0,0081000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0081000		0,00			0,00		

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	0	6502	3	0,0001222	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001222		0,05			0,00		

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	3	1,1330002	1	7,97	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6501	3	1,4612231	1	3,99	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6502	3	0,0086667	1	0,18	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				2,6028900		12,14			0,00		

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	3	0,1841125	1	0,65	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6501	3	0,2374487	1	0,32	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6502	3	0,0014083	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,4229695		0,99			0,00		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

370

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	3	0,0926943	1	0,87	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6501	3	0,3436466	1	1,25	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,4363409		2,12			0,00		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	3	0,1805833	1	0,51	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6501	3	0,1900270	1	0,21	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,3706103		0,72			0,00		

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	0	6503	3	0,0005811	1	2,59	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0005811		2,59			0,00		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	3	1,0220000	1	0,29	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6501	3	6,3179561	1	0,69	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6502	3	0,0137500	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				7,3537061		0,99			0,00		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	0	6504	3	0,0265625	1	4,74	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0265625		4,74			0,00		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

371

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	3	0,0000017	1	0,00	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000017		0,00			0,00		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	3	0,0198631	1	0,56	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0198631		0,56			0,00		

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	0	6501	3	0,1817778	1	0,02	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1817778		0,02			0,00		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	3	0,4767142	1	0,56	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6501	3	0,7147133	1	0,33	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				1,1914275		0,88			0,00		

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	0	6504	3	0,0156250	1	0,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0156250		0,56			0,00		

Вещество: 2754
Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	0	6503	3	0,0000016	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000016		0,00			0,00		

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Группа суммации: 6035 Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	0	6503	3	0333	0,0005811	1	2,59	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	3	1325	0,0198631	1	0,56	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0204442		3,15			0,00		

Группа суммации: 6043 Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	3	0330	0,1805833	1	0,51	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6501	3	0330	0,1900270	1	0,21	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6503	3	0333	0,0005811	1	2,59	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,3711914		3,31			0,00		

Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	3	0301	1,1330002	1	7,97	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6501	3	0301	1,4612231	1	3,99	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6502	3	0301	0,0086667	1	0,18	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	3	0330	0,1805833	1	0,51	45,60	0,50	0,00	0,00	0,00
1	0	6501	3	0330	0,1900270	1	0,21	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					2,9735003		8,03			0,00		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	-	ПДК c/c	0,040	ПДК c/c	0,040	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,010	ПДК c/г	5,000E-05	ПДК c/c	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК c/г	0,040	ПДК c/c	0,100	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК c/г	0,060	ПДК c/c	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК c/г	0,025	ПДК c/c	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК c/c	0,050	ПДК c/c	0,050	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК c/г	0,002	ПДК c/c	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК c/г	3,000	ПДК c/c	3,000	Да	Нет
0616	Диметил бензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК c/г	0,100	ПДК c/c	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК c/г	1,000E-06	ПДК c/c	1,000E-06	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК c/г	0,003	ПДК c/c	0,010	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,000	ПДК c/c	1,500	ПДК c/c	1,500	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2754	Алканы C-12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1,000	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
14	K27,60,61	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,000
0330	Сера диоксид	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м³ для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

375

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
2	Полное описание	493392,30	6658114,75	493402,20	6653078,25	7000,00	0,00	150,00	150,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
9	491865,83	6656461,07	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
10	492326,19	6656413,79	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
11	492644,27	6655996,10	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
12	492436,07	6655553,98	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
13	492052,53	6655193,02	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
14	491584,58	6655251,37	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
15	491257,23	6655643,38	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
16	491523,21	6656068,52	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
25	492075,50	6656246,50	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
26	492262,35	6656017,51	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
27	492260,58	6655800,84	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
28	492045,55	6655598,08	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
29	491829,36	6655437,37	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
30	491603,47	6655627,95	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
31	491731,30	6655822,16	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
32	491864,12	6656039,94	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0123 диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
15	491257	6655643	2,00	-	8,540E-04	75	8,00	-	-	-	-	3
16	491523	6656088	2,00	-	0,001	111	8,00	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	-	9,486E-04	38	8,00	-	-	-	-	3
30	491603	6655627	2,00	-	0,002	63	7,60	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	-	0,003	83	3,60	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	-	0,002	29	6,90	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	-	0,004	131	1,60	-	-	-	-	2
9	491865	6656461	2,00	-	0,001	162	8,00	-	-	-	-	3
28	492045	6655598	2,00	-	0,004	4	1,40	-	-	-	-	2
13	492052	6655193	2,00	-	0,001	1	8,00	-	-	-	-	3
25	492075	6656246	2,00	-	0,002	182	4,40	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	-	0,006	288	1,10	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	-	0,004	232	1,20	-	-	-	-	2
10	492326	6656413	2,00	-	0,001	206	8,00	-	-	-	-	3
12	492436	6655553	2,00	-	0,002	310	6,90	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	-	0,001	257	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
27	492260	6655800	2,00	8,77E-03	8,768E-05	288	1,10	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	6,35E-03	6,354E-05	232	1,20	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	5,92E-03	5,920E-05	131	1,60	-	-	-	-	2
28	492045	6655598	2,00	5,76E-03	5,758E-05	4	1,40	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	4,22E-03	4,220E-05	83	3,60	-	-	-	-	2
25	492075	6656246	2,00	3,47E-03	3,469E-05	182	4,40	-	-	-	-	2
12	492436	6655553	2,00	2,65E-03	2,650E-05	310	6,90	-	-	-	-	3
29	491829	6655437	2,00	2,58E-03	2,581E-05	29	6,90	-	-	-	-	2
30	491603	6655627	2,00	2,43E-03	2,429E-05	63	7,60	-	-	-	-	2
16	491523	6656088	2,00	2,16E-03	2,161E-05	111	8,00	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	2,08E-03	2,080E-05	257	8,00	-	-	-	-	3
10	492326	6656413	2,00	1,99E-03	1,992E-05	206	8,00	-	-	-	-	3
9	491865	6656461	2,00	1,94E-03	1,943E-05	162	8,00	-	-	-	-	3
13	492052	6655193	2,00	1,76E-03	1,763E-05	1	8,00	-	-	-	-	3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

378

Изм. Коп.уч. Лист № док. Подп. Дата

14	491584,	6655251	2,00	1,43E-03	1,431E-05	38	8,00	-	-	-	-	3
15	491257,	6655643	2,00	1,29E-03	1,288E-05	75	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
28	492045	6655598	2,00	3,30	0,661	342	0,50	0,27	0,055	0,27	0,055	2
27	492260	6655800	2,00	3,29	0,658	275	0,60	0,27	0,055	0,27	0,055	2
26	492262	6656017	2,00	2,94	0,588	231	0,90	0,27	0,055	0,27	0,055	2
32	491864	6656039	2,00	2,77	0,555	146	0,60	0,27	0,055	0,27	0,055	2
31	491731	6655822	2,00	2,72	0,543	99	0,60	0,27	0,055	0,27	0,055	2
29	491829	6655437	2,00	2,27	0,454	24	0,90	0,27	0,055	0,27	0,055	2
30	491603	6655627	2,00	1,95	0,390	69	0,90	0,27	0,055	0,27	0,055	2
25	492075	6656246	2,00	1,85	0,371	188	1,00	0,27	0,055	0,27	0,055	2
12	492436	6655553	2,00	1,43	0,286	300	0,90	0,27	0,055	0,27	0,055	3
16	491523	6656068	2,00	1,27	0,254	120	0,90	0,27	0,055	0,27	0,055	3
13	492052	6655193	2,00	1,20	0,241	354	1,10	0,27	0,055	0,27	0,055	3
10	492326	6656413	2,00	1,14	0,227	208	4,20	0,27	0,055	0,27	0,055	3
14	491584	6655251	2,00	1,13	0,225	37	3,50	0,27	0,055	0,27	0,055	3
11	492644	6655996	2,00	1,09	0,218	254	2,70	0,27	0,055	0,27	0,055	3
9	491865	6656461	2,00	1,05	0,209	168	1,40	0,27	0,055	0,27	0,055	3
15	491257	6655643	2,00	0,94	0,187	79	2,20	0,27	0,055	0,27	0,055	3

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
28	492045	6655598	2,00	0,34	0,136	342	0,50	0,09	0,038	0,09	0,038	2
27	492260	6655800	2,00	0,34	0,136	275	0,60	0,09	0,038	0,09	0,038	2
26	492262	6656017	2,00	0,31	0,125	231	0,90	0,09	0,038	0,09	0,038	2
32	491864	6656039	2,00	0,30	0,119	146	0,60	0,09	0,038	0,09	0,038	2
31	491731	6655822	2,00	0,29	0,117	99	0,60	0,09	0,038	0,09	0,038	2
29	491829	6655437	2,00	0,26	0,103	24	0,90	0,09	0,038	0,09	0,038	2
30	491603	6655627	2,00	0,23	0,092	69	0,90	0,09	0,038	0,09	0,038	2
25	492075	6656246	2,00	0,22	0,089	188	1,00	0,09	0,038	0,09	0,038	2
12	492436	6655553	2,00	0,19	0,076	300	0,90	0,09	0,038	0,09	0,038	3
16	491523	6656068	2,00	0,18	0,070	120	0,90	0,09	0,038	0,09	0,038	3
13	492052	6655193	2,00	0,17	0,068	354	1,10	0,09	0,038	0,09	0,038	3
10	492326	6656413	2,00	0,16	0,066	208	4,20	0,09	0,038	0,09	0,038	3
14	491584	6655251	2,00	0,16	0,066	37	3,50	0,09	0,038	0,09	0,038	3
11	492644	6655996	2,00	0,16	0,065	254	2,70	0,09	0,038	0,09	0,038	3
9	491865	6656461	2,00	0,16	0,063	168	1,40	0,09	0,038	0,09	0,038	3
15	491257	6655643	2,00	0,15	0,059	79	2,20	0,09	0,038	0,09	0,038	3

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

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

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

379

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
28	492045	6655598	2,00	0,75	0,113	332	0,50	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	0,59	0,089	107	0,60	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	0,55	0,082	267	0,60	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	0,48	0,073	155	0,60	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	0,47	0,071	230	0,90	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	0,47	0,071	24	0,80	-	-	-	-	2
30	491603	6655627	2,00	0,39	0,059	71	0,90	-	-	-	-	2
25	492075	6656246	2,00	0,30	0,045	190	1,00	-	-	-	-	2
12	492436	6655553	2,00	0,25	0,037	295	0,90	-	-	-	-	3
16	491523	6656068	2,00	0,22	0,033	124	0,90	-	-	-	-	3
13	492052	6655193	2,00	0,21	0,032	352	1,10	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	0,19	0,028	37	1,90	-	-	-	-	3
10	492326	6656413	2,00	0,16	0,025	208	3,70	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	0,16	0,024	252	2,20	-	-	-	-	3
9	491865	6656461	2,00	0,15	0,023	170	1,40	-	-	-	-	3
15	491257	6655643	2,00	0,15	0,022	81	2,10	-	-	-	-	3

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
27	492260	6655800	2,00	0,22	0,109	277	0,70	0,04	0,018	0,04	0,018	2
28	492045	6655598	2,00	0,21	0,104	345	0,50	0,04	0,018	0,04	0,018	2
26	492262	6656017	2,00	0,19	0,097	231	0,90	0,04	0,018	0,04	0,018	2
32	491864	6656039	2,00	0,19	0,093	144	0,70	0,04	0,018	0,04	0,018	2
31	491731	6655822	2,00	0,18	0,088	97	0,60	0,04	0,018	0,04	0,018	2
29	491829	6655437	2,00	0,15	0,074	25	0,90	0,04	0,018	0,04	0,018	2
30	491603	6655627	2,00	0,13	0,065	68	0,90	0,04	0,018	0,04	0,018	2
25	492075	6656246	2,00	0,13	0,065	188	1,00	0,04	0,018	0,04	0,018	2
12	492436	6655553	2,00	0,10	0,052	301	0,90	0,04	0,018	0,04	0,018	3
16	491523	6656068	2,00	0,09	0,047	119	0,90	0,04	0,018	0,04	0,018	3
13	492052	6655193	2,00	0,09	0,044	354	1,20	0,04	0,018	0,04	0,018	3
10	492326	6656413	2,00	0,09	0,043	207	4,20	0,04	0,018	0,04	0,018	3
14	491584	6655251	2,00	0,08	0,042	37	3,80	0,04	0,018	0,04	0,018	3
11	492644	6655996	2,00	0,08	0,042	254	2,80	0,04	0,018	0,04	0,018	3
9	491865	6656461	2,00	0,08	0,040	167	1,50	0,04	0,018	0,04	0,018	3
15	491257	6655643	2,00	0,07	0,037	79	2,90	0,04	0,018	0,04	0,018	3

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист
380

28	492045	6655598	2,00	0,16	0,001	305	5,50	-	-	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	0,12	9,241E-04	126	8,00	-	-	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	0,09	7,109E-04	17	8,00	-	-	-	-	-	-	2
30	491603	6655627	2,00	0,07	5,754E-04	78	8,00	-	-	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	0,06	4,869E-04	173	8,00	-	-	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	0,06	4,467E-04	253	8,00	-	-	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	0,04	2,858E-04	228	8,00	-	-	-	-	-	-	2
13	492052	6655193	2,00	0,03	2,490E-04	344	8,00	-	-	-	-	-	-	3
16	491523	6656068	2,00	0,03	2,356E-04	134	8,00	-	-	-	-	-	-	3
12	492436	6655553	2,00	0,03	2,299E-04	285	8,00	-	-	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	0,03	2,274E-04	36	8,00	-	-	-	-	-	-	3
25	492075	6656246	2,00	0,03	2,077E-04	197	8,00	-	-	-	-	-	-	2
15	491257	6655643	2,00	0,02	1,650E-04	86	8,00	-	-	-	-	-	-	3
9	491865	6656461	2,00	0,02	1,214E-04	177	8,00	-	-	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	0,01	1,136E-04	248	8,00	-	-	-	-	-	-	3
10	492326	6656413	2,00	0,01	1,045E-04	210	8,00	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
28	492045	6655598	2,00	0,76	3,810	330	0,50	0,36	1,800	0,36	1,800	2
31	491731	6655822	2,00	0,67	3,365	108	0,60	0,36	1,800	0,36	1,800	2
27	492260	6655800	2,00	0,63	3,142	263	0,70	0,36	1,800	0,36	1,800	2
32	491864	6656039	2,00	0,60	3,023	159	0,70	0,36	1,800	0,36	1,800	2
29	491829	6655437	2,00	0,60	3,011	23	0,80	0,36	1,800	0,36	1,800	2
26	492262	6656017	2,00	0,58	2,903	229	0,90	0,36	1,800	0,36	1,800	2
30	491603	6655627	2,00	0,56	2,815	71	0,90	0,36	1,800	0,36	1,800	2
25	492075	6656246	2,00	0,50	2,512	191	1,00	0,36	1,800	0,36	1,800	2
12	492436	6655553	2,00	0,48	2,423	294	0,90	0,36	1,800	0,36	1,800	3
16	491523	6656068	2,00	0,47	2,360	125	1,00	0,36	1,800	0,36	1,800	3
13	492052	6655193	2,00	0,47	2,348	351	1,10	0,36	1,800	0,36	1,800	3
14	491584	6655251	2,00	0,46	2,280	37	1,80	0,36	1,800	0,36	1,800	3
11	492644	6655996	2,00	0,44	2,193	251	2,40	0,36	1,800	0,36	1,800	3
10	492326	6656413	2,00	0,44	2,192	208	3,60	0,36	1,800	0,36	1,800	3
15	491257	6655643	2,00	0,44	2,182	81	2,20	0,36	1,800	0,36	1,800	3
9	491865	6656461	2,00	0,44	2,182	171	1,50	0,36	1,800	0,36	1,800	3

Вещество: 0616

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
28	492045	6655598	2,00	0,19	0,038	356	7,80	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	0,17	0,035	273	8,00	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	0,13	0,026	228	8,00	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	0,13	0,026	144	8,00	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	0,13	0,026	92	8,00	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	0,08	0,016	28	8,00	-	-	-	-	2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

381

Изм. Коп.уч. Лист № док. Подп. Дата

25	492075	6656246	2,00	0,08	0,015	186	8,00	-	-	-	-	-	-
30	491603	6655627	2,00	0,07	0,014	67	8,00	-	-	-	-	-	-
12	492436	6655553	2,00	0,06	0,012	302	8,00	-	-	-	-	-	-
16	491523	6656068	2,00	0,05	0,009	117	8,00	-	-	-	-	-	-
13	492052	6655193	2,00	0,04	0,008	358	8,00	-	-	-	-	-	-
11	492644	6655996	2,00	0,04	0,008	253	8,00	-	-	-	-	-	-
10	492326	6656413	2,00	0,04	0,007	206	8,00	-	-	-	-	-	-
9	491865	6656461	2,00	0,04	0,007	166	8,00	-	-	-	-	-	-
14	491584	6655251	2,00	0,03	0,006	39	8,00	-	-	-	-	-	-
15	491257	6655643	2,00	0,03	0,005	78	8,00	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 0703
Бенз/а/пирен**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м		
15	491257	6655643	2,00	-	1,192E-07	75	7,30	-	-	-	-	-	3
16	491523	6656068	2,00	-	1,870E-07	113	4,00	-	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	-	1,302E-07	37	6,50	-	-	-	-	-	3
30	491603	6655627	2,00	-	2,262E-07	63	2,80	-	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	-	4,636E-07	85	1,00	-	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	-	2,455E-07	27	2,30	-	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	-	5,995E-07	138	0,90	-	-	-	-	-	2
9	491865	6656461	2,00	-	1,585E-07	164	5,10	-	-	-	-	-	3
28	492045	6655598	2,00	-	6,360E-07	359	0,90	-	-	-	-	-	2
13	492052	6655193	2,00	-	1,535E-07	359	5,30	-	-	-	-	-	3
25	492075	6656246	2,00	-	3,058E-07	185	1,30	-	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	-	7,314E-07	282	0,80	-	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	-	5,366E-07	233	0,90	-	-	-	-	-	2
10	492326	6656413	2,00	-	1,595E-07	207	5,00	-	-	-	-	-	3
12	492436	6655553	2,00	-	2,222E-07	306	2,90	-	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	-	1,636E-07	256	4,90	-	-	-	-	-	3

**Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м		
27	492260	6655800	2,00	0,17	0,008	282	0,80	-	-	-	-	-	2
28	492045	6655598	2,00	0,15	0,007	359	0,90	-	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	0,14	0,007	138	0,90	-	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	0,12	0,006	233	0,90	-	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	0,11	0,005	85	1,00	-	-	-	-	-	2
25	492075	6656246	2,00	0,07	0,004	185	1,30	-	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	0,06	0,003	27	2,30	-	-	-	-	-	2
30	491603	6655627	2,00	0,05	0,003	63	2,80	-	-	-	-	-	2
12	492436	6655553	2,00	0,05	0,003	306	2,90	-	-	-	-	-	3
16	491523	6656068	2,00	0,04	0,002	113	4,00	-	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	0,04	0,002	256	4,90	-	-	-	-	-	3
10	492326	6656413	2,00	0,04	0,002	207	5,00	-	-	-	-	-	3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

382

9	491865	6656461	2,00	0,04	0,002	164	5,10	-	-	-	-	3
13	492052	6655193	2,00	0,04	0,002	359	5,30	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	0,03	0,002	37	6,50	-	-	-	-	3
15	491257	6655643	2,00	0,03	0,001	75	7,30	-	-	-	-	3

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветра	Скор ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
28	492045	6655598	2,00	0,01	0,056	328	0,60	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	8,52E-03	0,043	110	0,70	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	6,73E-03	0,034	259	0,80	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	6,37E-03	0,032	162	0,80	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	6,20E-03	0,031	23	0,80	-	-	-	-	2
30	491603	6655627	2,00	5,23E-03	0,026	72	0,90	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	4,55E-03	0,023	228	0,90	-	-	-	-	2
25	492075	6656246	2,00	3,18E-03	0,016	193	1,10	-	-	-	-	2
12	492436	6655553	2,00	3,16E-03	0,016	292	1,00	-	-	-	-	3
16	491523	6656068	2,00	2,86E-03	0,014	127	1,10	-	-	-	-	3
13	492052	6655193	2,00	2,79E-03	0,014	350	1,10	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	2,40E-03	0,012	37	1,40	-	-	-	-	3
15	491257	6655643	2,00	1,94E-03	0,010	82	2,50	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	1,85E-03	0,009	250	2,80	-	-	-	-	3
9	491865	6656461	2,00	1,83E-03	0,009	173	2,50	-	-	-	-	3
10	492326	6656413	2,00	1,73E-03	0,009	209	3,20	-	-	-	-	3

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветра	Скор ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
28	492045	6655598	2,00	0,23	0,279	340	0,50	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	0,22	0,264	274	0,60	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	0,20	0,235	231	0,90	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	0,19	0,225	101	0,60	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	0,18	0,221	147	0,60	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	0,15	0,184	24	0,90	-	-	-	-	2
30	491603	6655627	2,00	0,13	0,154	69	0,90	-	-	-	-	2
25	492075	6656246	2,00	0,12	0,140	189	1,00	-	-	-	-	2
12	492436	6655553	2,00	0,09	0,104	299	0,90	-	-	-	-	3
16	491523	6656068	2,00	0,08	0,090	121	0,90	-	-	-	-	3
13	492052	6655193	2,00	0,07	0,085	353	1,10	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	0,06	0,078	37	3,20	-	-	-	-	3
10	492326	6656413	2,00	0,06	0,077	208	4,10	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	0,06	0,073	253	2,50	-	-	-	-	3
9	491865	6656461	2,00	0,06	0,069	168	1,40	-	-	-	-	3
15	491257	6655643	2,00	0,05	0,060	79	2,20	-	-	-	-	3

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
28	492045	6655598	2,00	0,02	0,022	356	7,80	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	0,02	0,021	273	8,00	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	0,02	0,016	228	8,00	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	0,02	0,015	144	8,00	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	0,02	0,015	92	8,00	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	9,48E-03	0,009	28	8,00	-	-	-	-	2
25	492075	6656246	2,00	9,03E-03	0,009	186	8,00	-	-	-	-	2
30	491603	6655627	2,00	8,13E-03	0,008	67	8,00	-	-	-	-	2
12	492436	6655553	2,00	7,31E-03	0,007	302	8,00	-	-	-	-	3
16	491523	6656068	2,00	5,52E-03	0,006	117	8,00	-	-	-	-	3
13	492052	6655193	2,00	4,86E-03	0,005	358	8,00	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	4,62E-03	0,005	253	8,00	-	-	-	-	3
10	492326	6656413	2,00	4,22E-03	0,004	206	8,00	-	-	-	-	3
9	491865	6656461	2,00	4,14E-03	0,004	166	8,00	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	3,72E-03	0,004	39	8,00	-	-	-	-	3
15	491257	6655643	2,00	3,08E-03	0,003	78	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 2754
Алканы C12-19 (в пересчете на С)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
28	492045	6655598	2,00	3,49E-06	3,491E-06	305	5,50	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	2,54E-06	2,544E-06	126	8,00	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	1,96E-06	1,957E-06	17	8,00	-	-	-	-	2
30	491603	6655627	2,00	1,58E-06	1,584E-06	78	8,00	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	1,34E-06	1,341E-06	173	8,00	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	1,23E-06	1,230E-06	253	8,00	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	7,87E-07	7,870E-07	228	8,00	-	-	-	-	2
13	492052	6655193	2,00	6,86E-07	6,856E-07	344	8,00	-	-	-	-	3
16	491523	6656068	2,00	6,49E-07	6,487E-07	134	8,00	-	-	-	-	3
12	492436	6655553	2,00	6,33E-07	6,330E-07	285	8,00	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	6,26E-07	6,263E-07	36	8,00	-	-	-	-	3
25	492075	6656246	2,00	5,72E-07	5,719E-07	197	8,00	-	-	-	-	2
15	491257	6655643	2,00	4,54E-07	4,542E-07	86	8,00	-	-	-	-	3
9	491865	6656461	2,00	3,34E-07	3,343E-07	177	8,00	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	3,13E-07	3,127E-07	248	8,00	-	-	-	-	3
10	492326	6656413	2,00	2,88E-07	2,878E-07	210	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

384

27	492260,	6655800	2,00	0,17	-	281	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	492045,	6655598	2,00	0,16	-	305	5,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	492262,	6656017	2,00	0,15	-	232	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	491864,	6656039	2,00	0,14	-	138	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	491731,	6655822	2,00	0,12	-	126	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	491829,	6655437	2,00	0,10	-	22	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	492075,	6656246	2,00	0,08	-	187	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	491603,	6655627	2,00	0,08	-	70	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	491584,	6655251	2,00	0,06	-	37	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	492436,	6655553	2,00	0,06	-	302	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	492326,	6656413	2,00	0,05	-	208	6,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	491523,	6656068	2,00	0,05	-	120	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	492052,	6655193	2,00	0,04	-	352	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	492644,	6655996	2,00	0,04	-	254	1,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	491865,	6656461	2,00	0,04	-	168	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	491257,	6655643	2,00	0,03	-	80	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м		
27	492260,	6655800	2,00	0,20	-	273	0,60	-	-	-	-	-	-
28	492045,	6655598	2,00	0,19	-	323	0,50	-	-	-	-	-	-
26	492262,	6656017	2,00	0,18	-	231	0,90	-	-	-	-	-	-
31	491731,	6655822	2,00	0,17	-	107	0,50	-	-	-	-	-	-
29	491829,	6655437	2,00	0,16	-	22	0,90	-	-	-	-	-	-
32	491864,	6656039	2,00	0,16	-	148	0,60	-	-	-	-	-	-
30	491603,	6655627	2,00	0,13	-	71	0,80	-	-	-	-	-	-
25	492075,	6656246	2,00	0,11	-	189	0,90	-	-	-	-	-	-
12	492436,	6655553	2,00	0,08	-	297	0,80	-	-	-	-	-	-
14	491584,	6655251	2,00	0,07	-	37	8,00	-	-	-	-	-	-
16	491523,	6656068	2,00	0,07	-	123	0,80	-	-	-	-	-	-
13	492052,	6655193	2,00	0,07	-	351	0,90	-	-	-	-	-	-
10	492326,	6656413	2,00	0,06	-	208	4,60	-	-	-	-	-	-
11	492644,	6655996	2,00	0,06	-	252	1,20	-	-	-	-	-	-
9	491865,	6656461	2,00	0,05	-	170	1,00	-	-	-	-	-	-
15	491257,	6655643	2,00	0,05	-	81	0,90	-	-	-	-	-	-

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
28	492045,	6655598	2,00	2,19	-	342	0,50	0,19	-	0,19	-	-
27	492260,	6655800	2,00	2,19	-	275	0,60	0,19	-	0,19	-	-
26	492262,	6656017	2,00	1,96	-	231	0,90	0,19	-	0,19	-	-
32	491864,	6656039	2,00	1,85	-	146	0,60	0,19	-	0,19	-	-
31	491731,	6655822	2,00	1,81	-	99	0,60	0,19	-	0,19	-	-
29	491829,	6655437	2,00	1,51	-	24	0,90	0,19	-	0,19	-	-

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

30	491603,07	6655627,00	2,00	1,30	-	69	0,90	0,19	-	0,19	-	2
25	492075,00	6656246,00	2,00	1,24	-	188	1,00	0,19	-	0,19	-	2
12	492436,00	6655553,00	2,00	0,96	-	300	0,90	0,19	-	0,19	-	3
16	491523,04	6656068,00	2,00	0,85	-	120	0,90	0,19	-	0,19	-	3
13	492052,00	6655193,00	2,00	0,81	-	354	1,10	0,19	-	0,19	-	3
10	492326,10	6656413,00	2,00	0,76	-	208	4,20	0,19	-	0,19	-	3
14	491584,00	6655251,00	2,00	0,76	-	37	3,50	0,19	-	0,19	-	3
11	492644,00	6655996,00	2,00	0,73	-	254	2,70	0,19	-	0,19	-	3
9	491865,00	6656461,00	2,00	0,70	-	168	1,40	0,19	-	0,19	-	3
15	491257,00	6655643,00	2,00	0,63	-	79	2,20	0,19	-	0,19	-	3

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

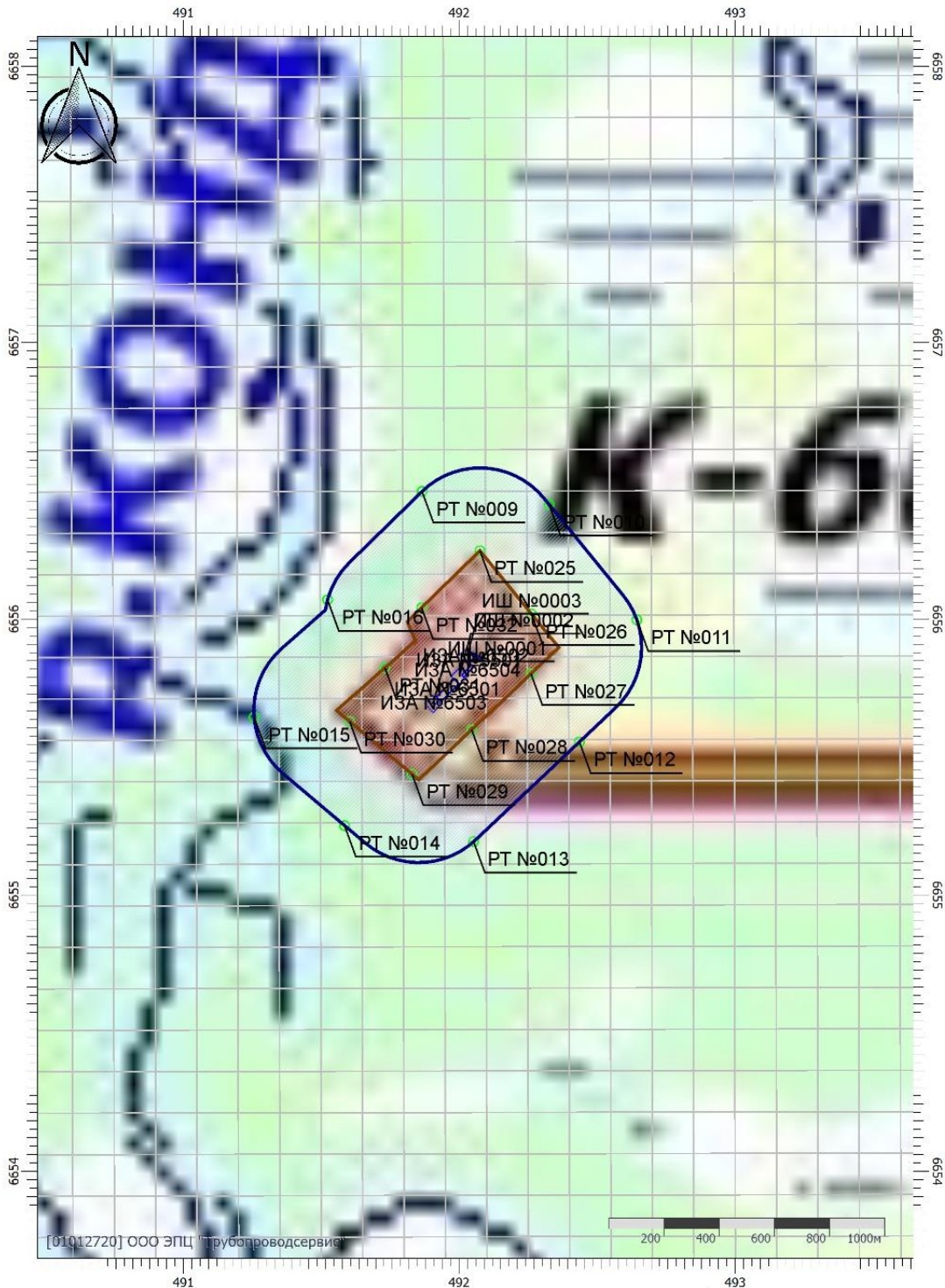
Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

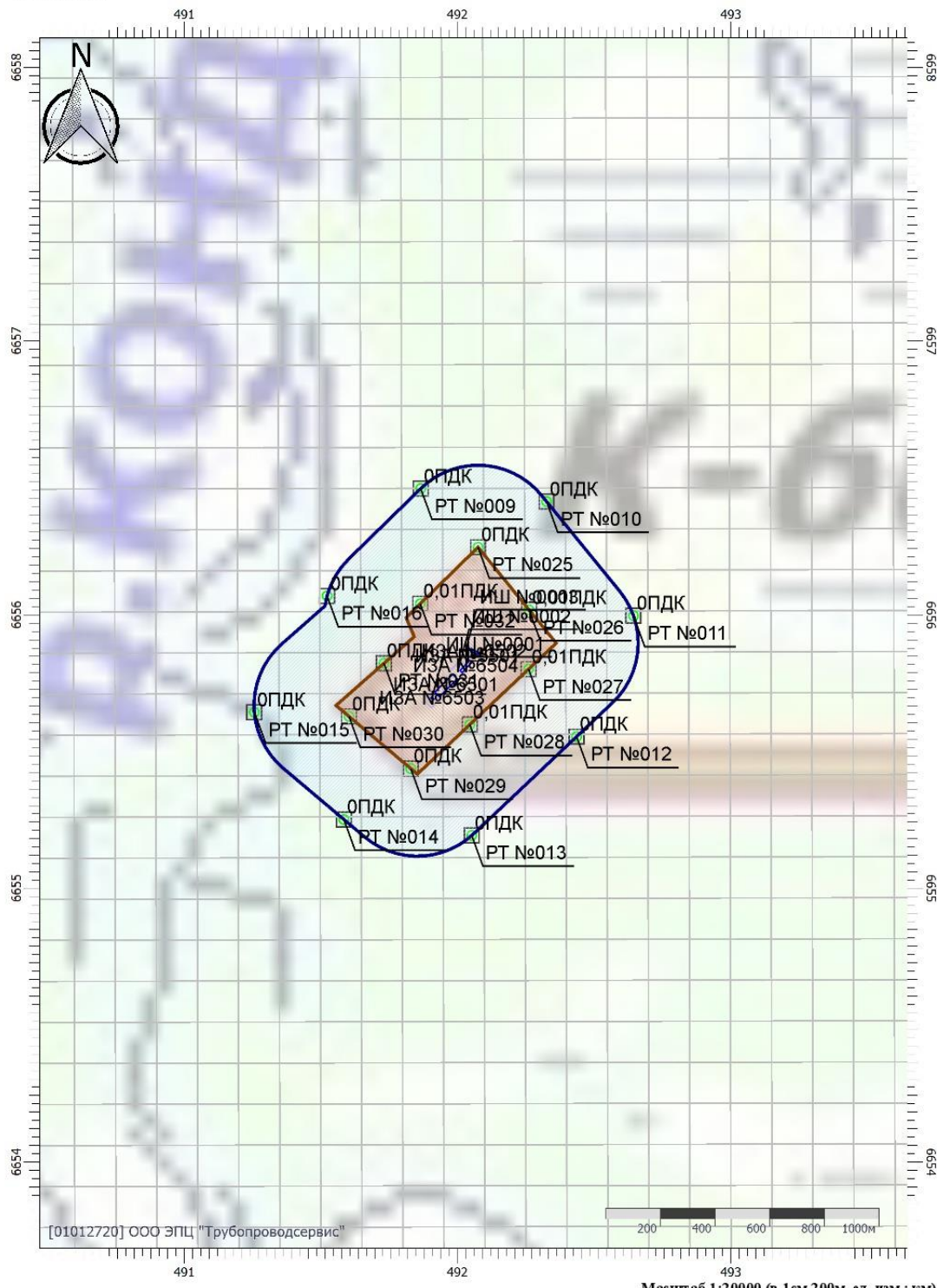
Инов. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

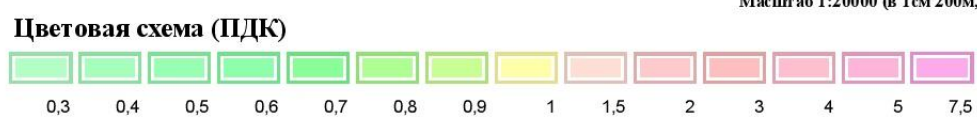
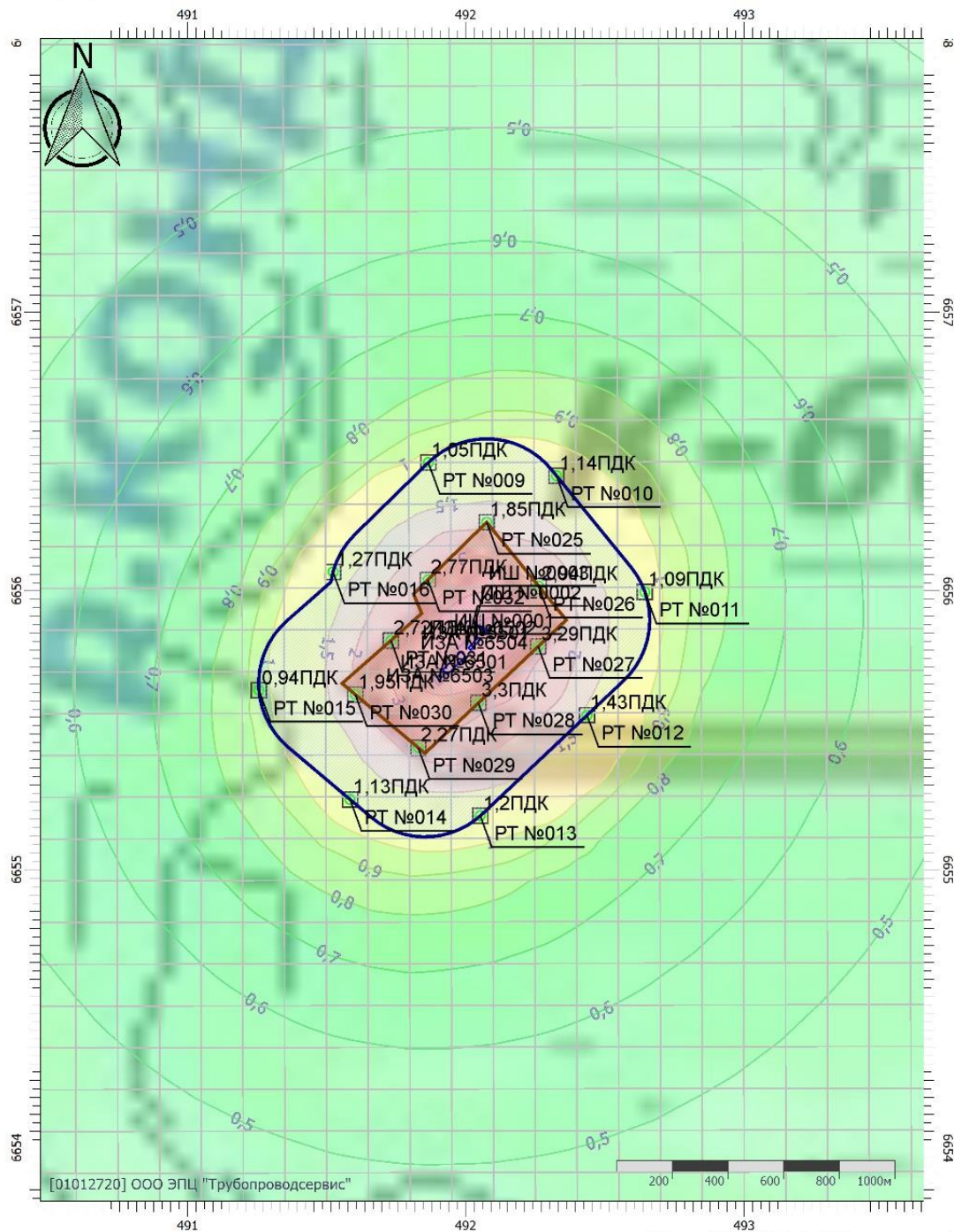
Инов. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



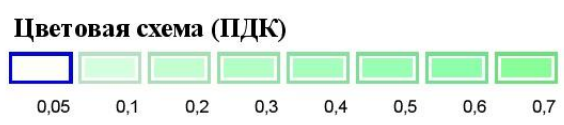
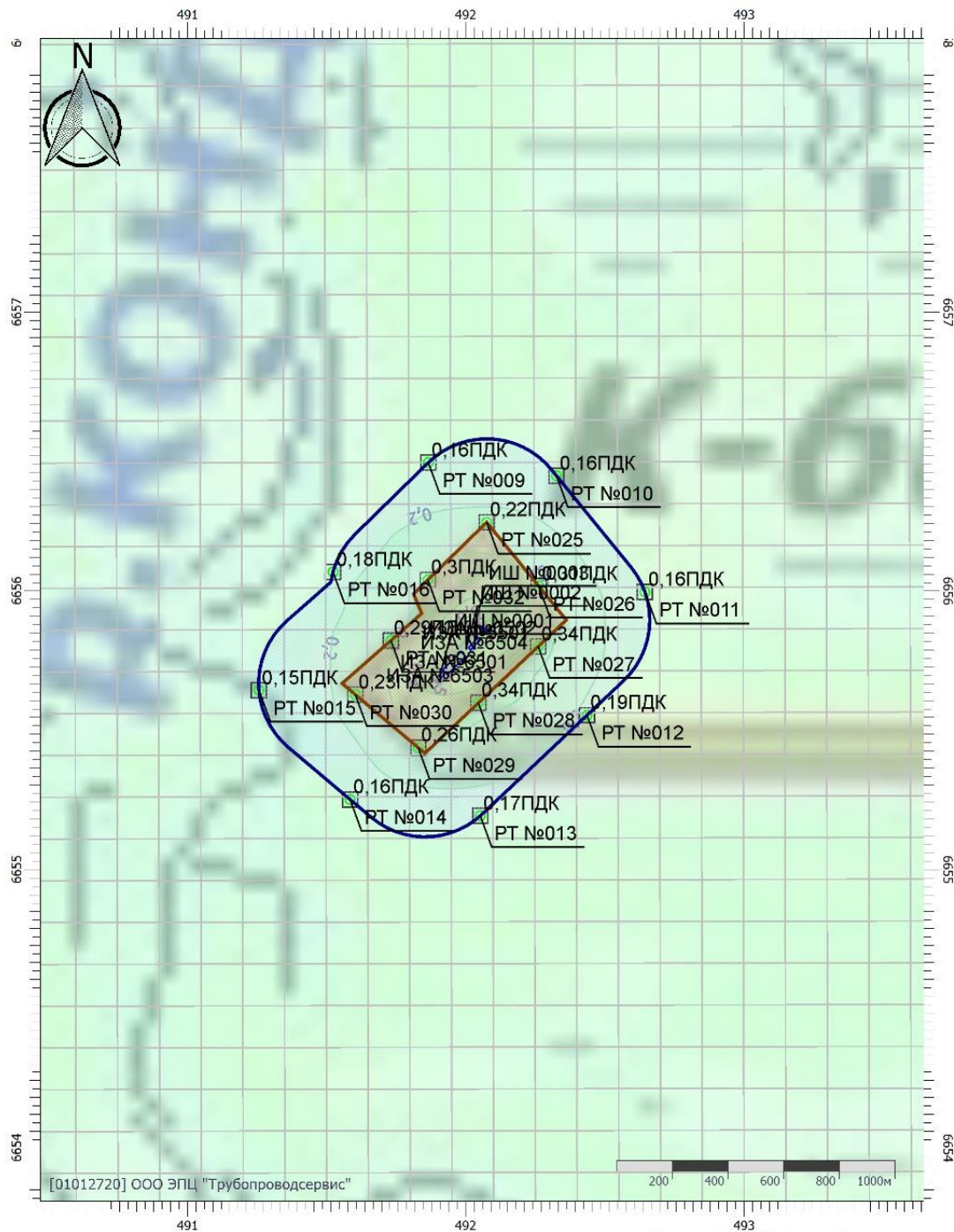
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



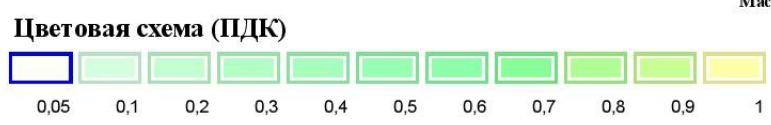
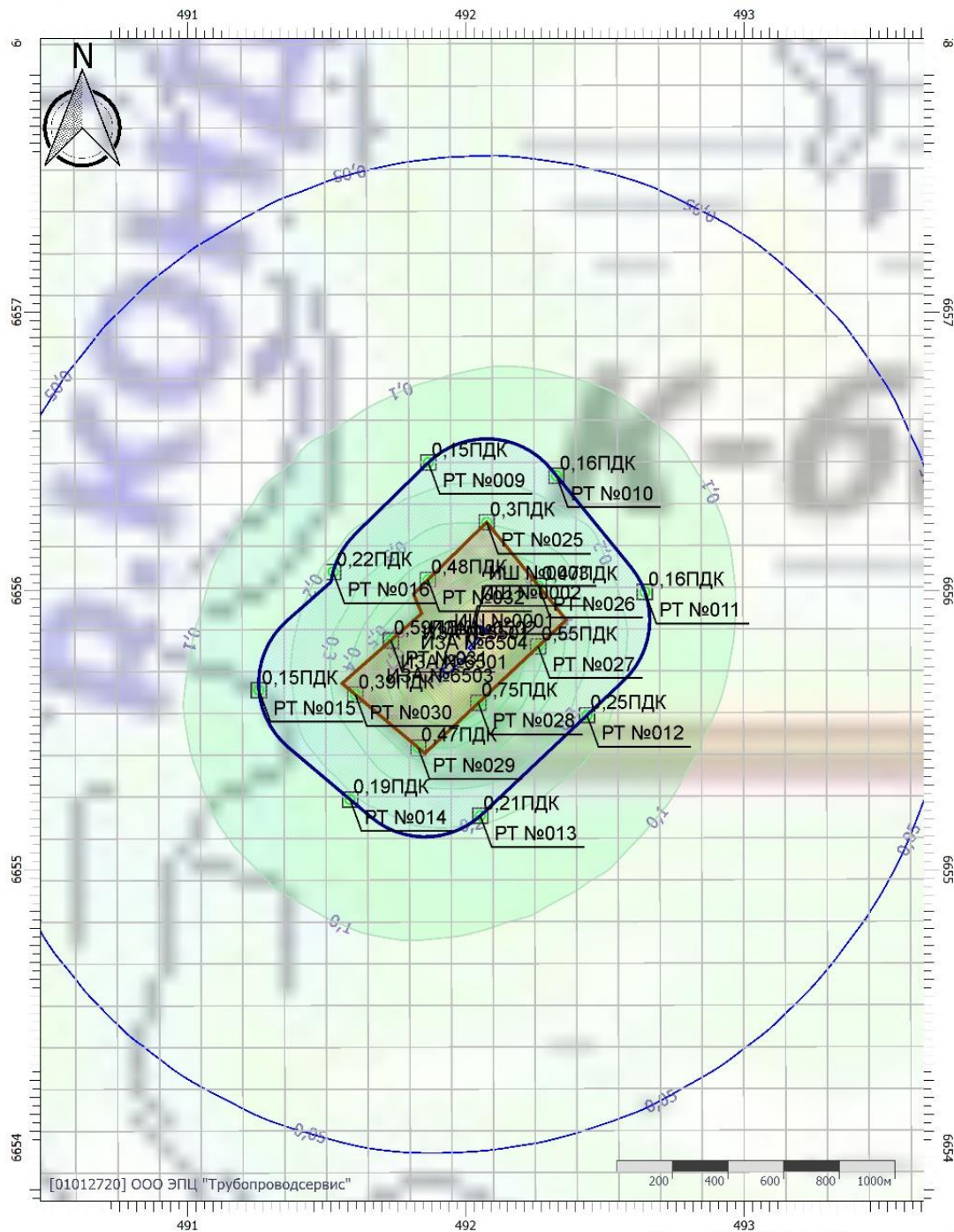
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



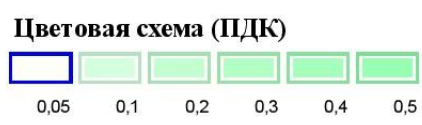
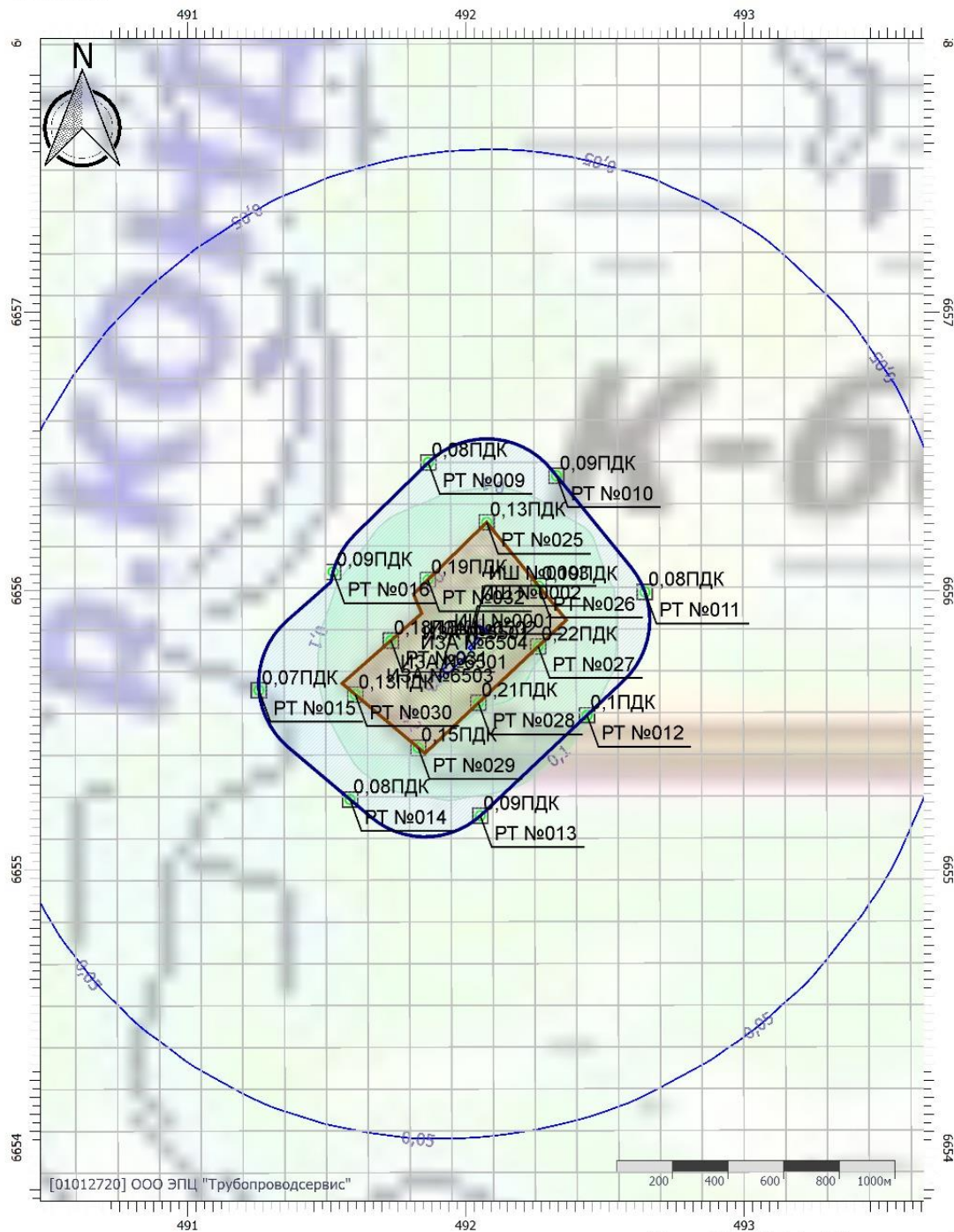
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



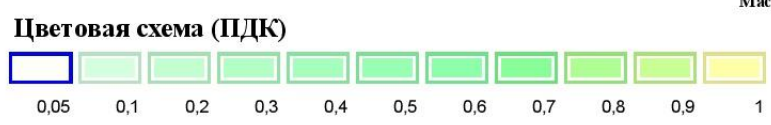
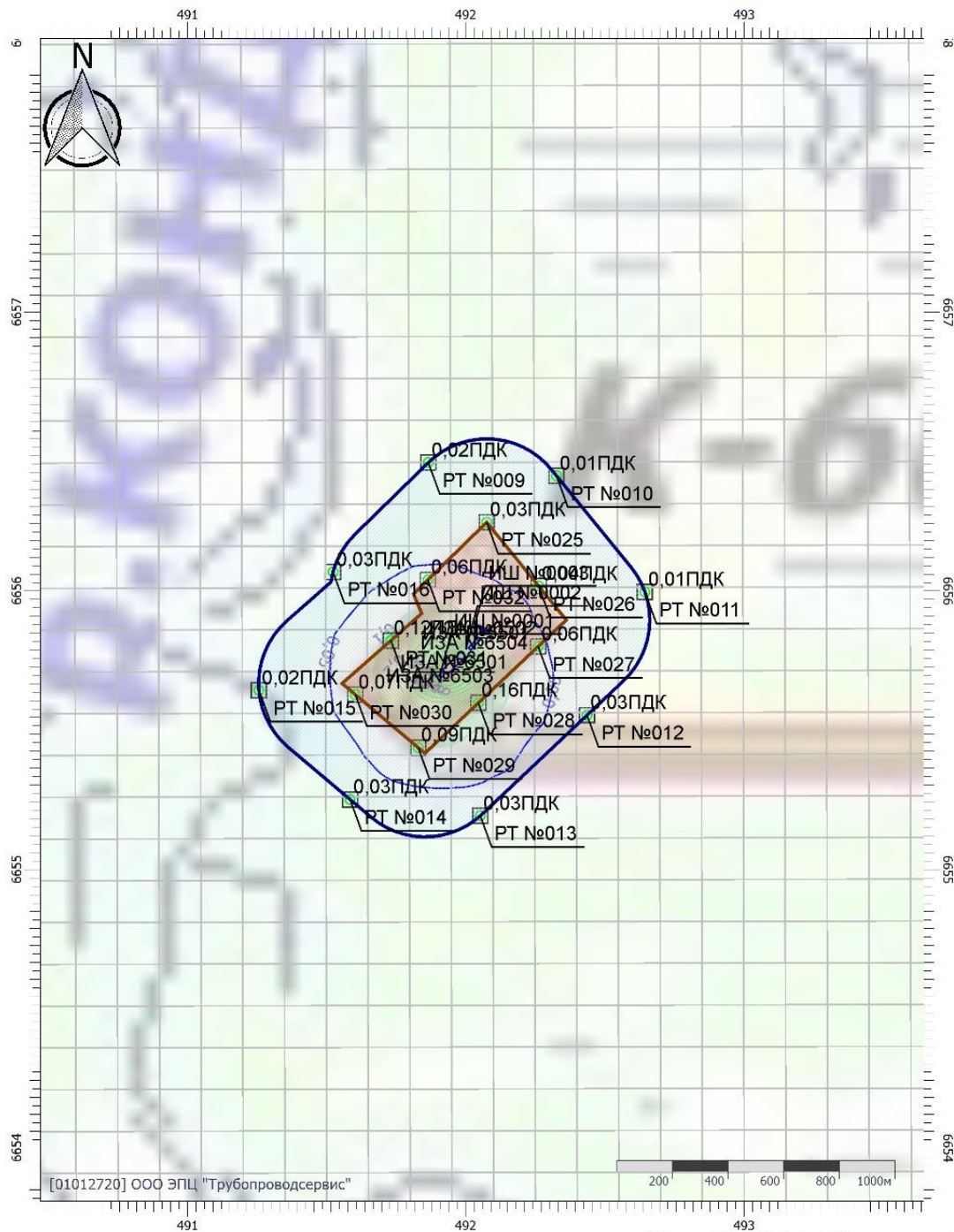
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



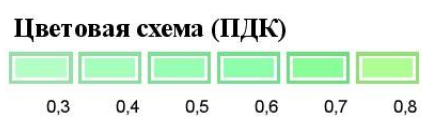
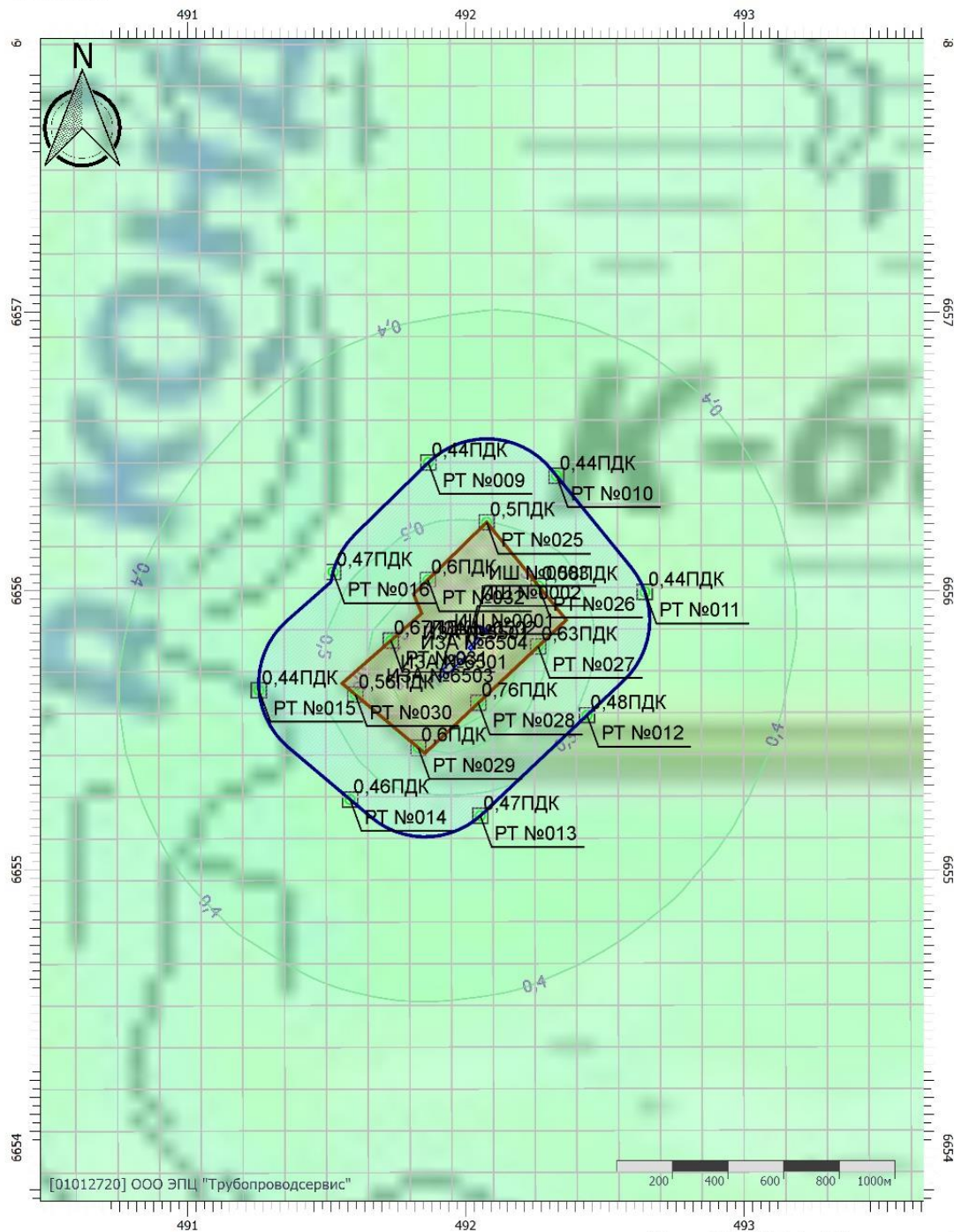
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подп.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

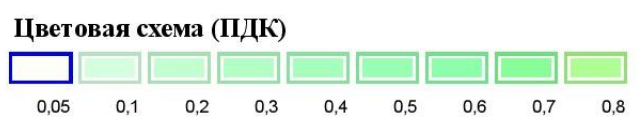
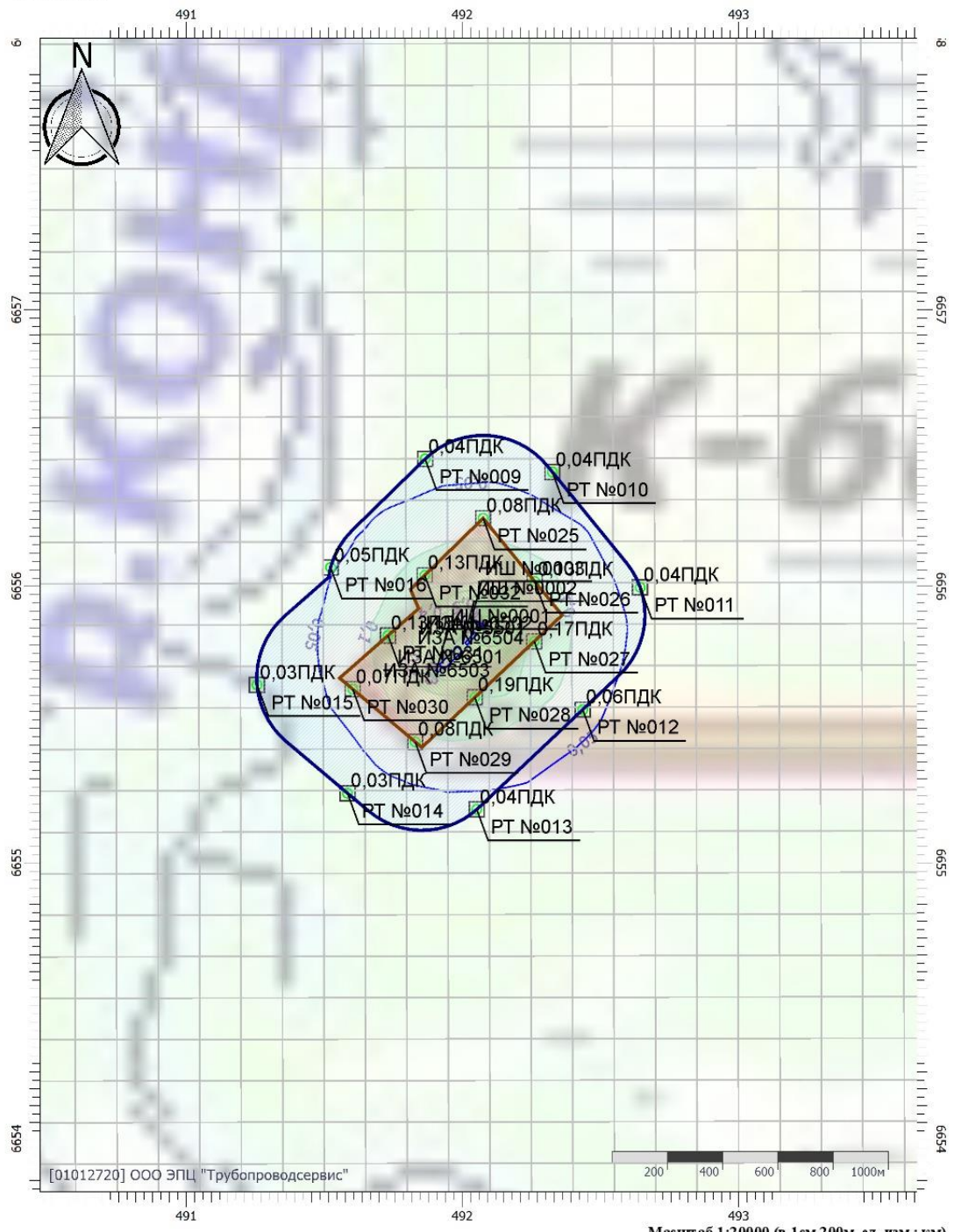
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



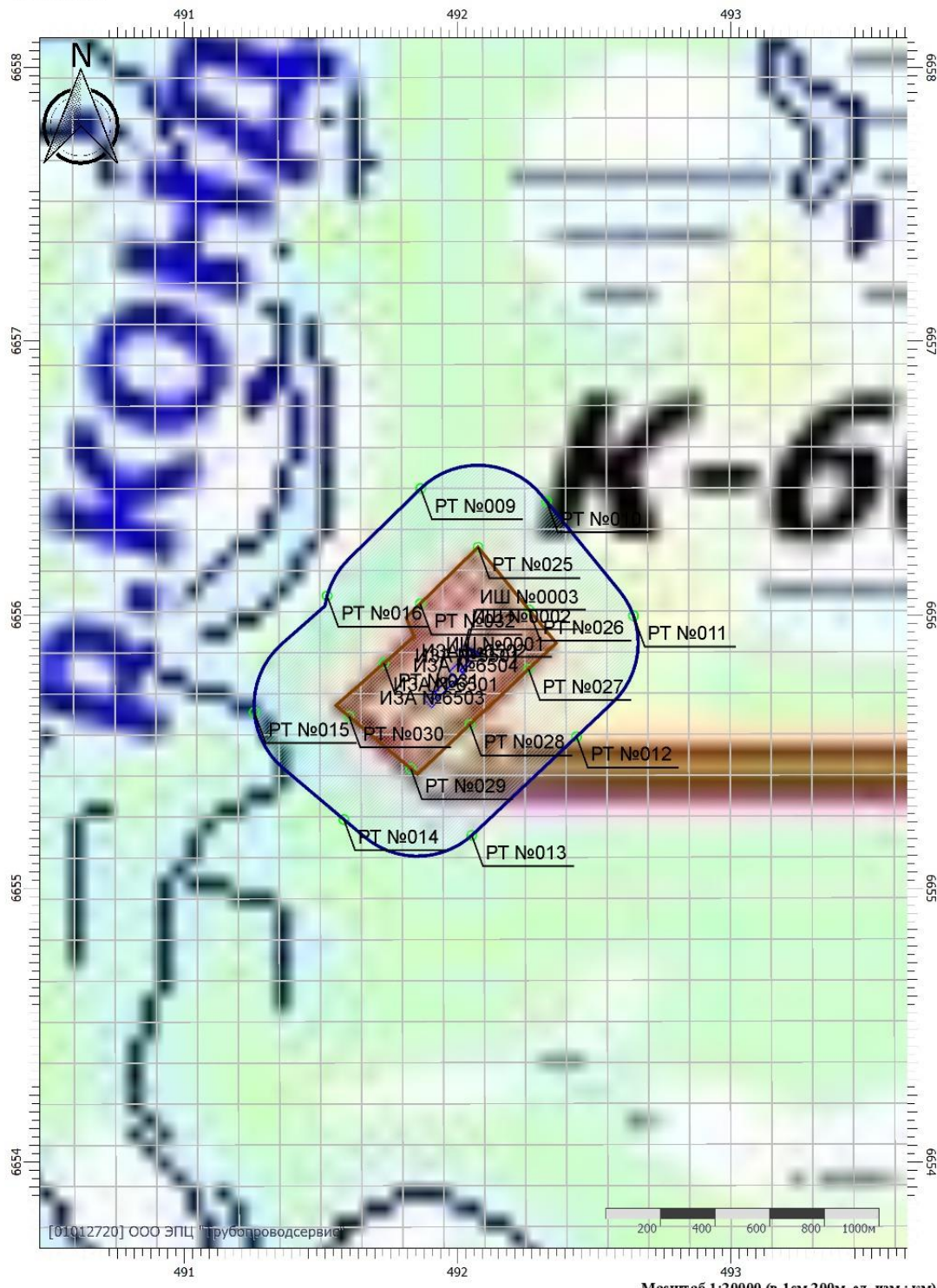
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

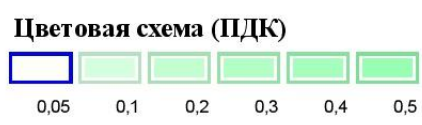
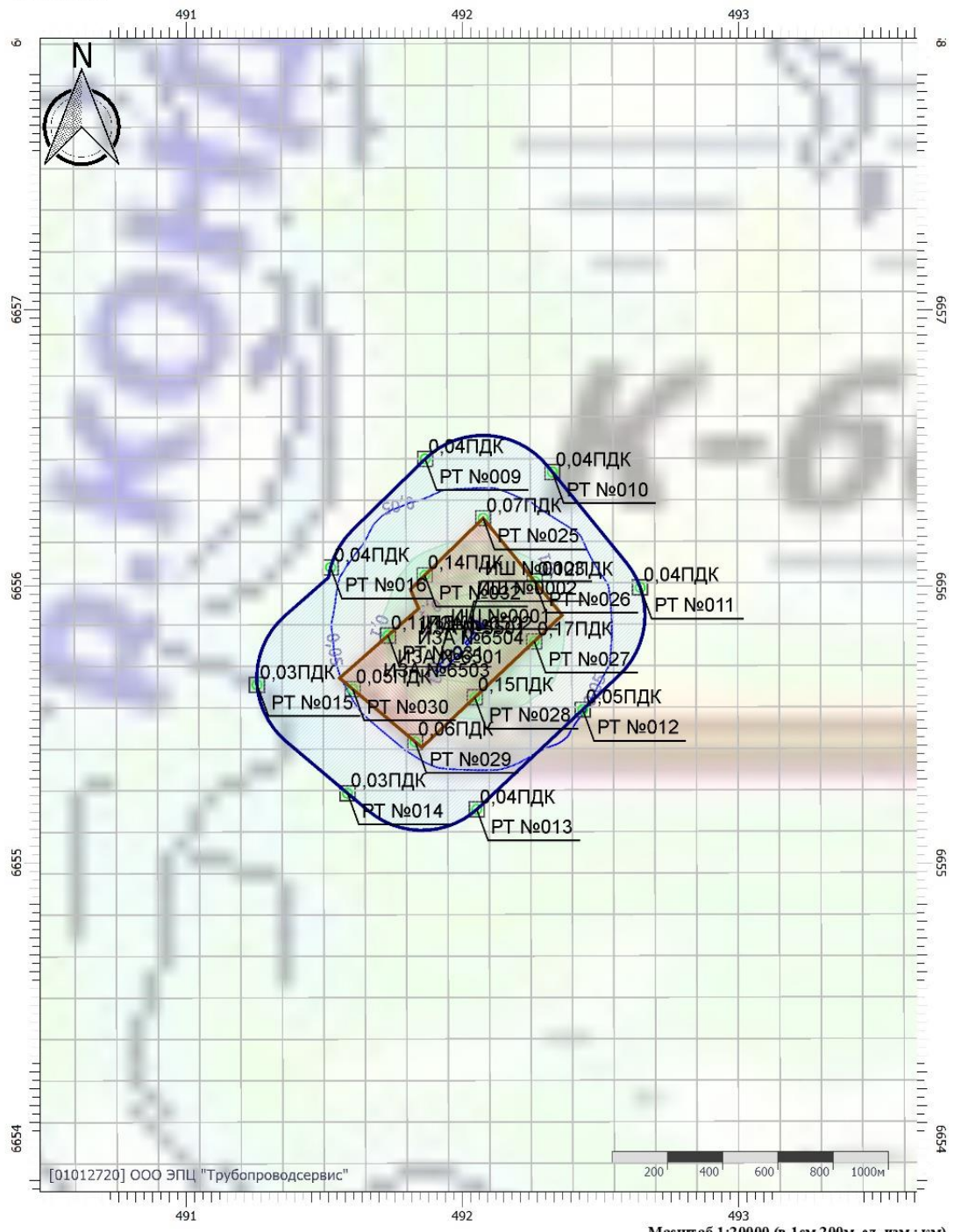
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



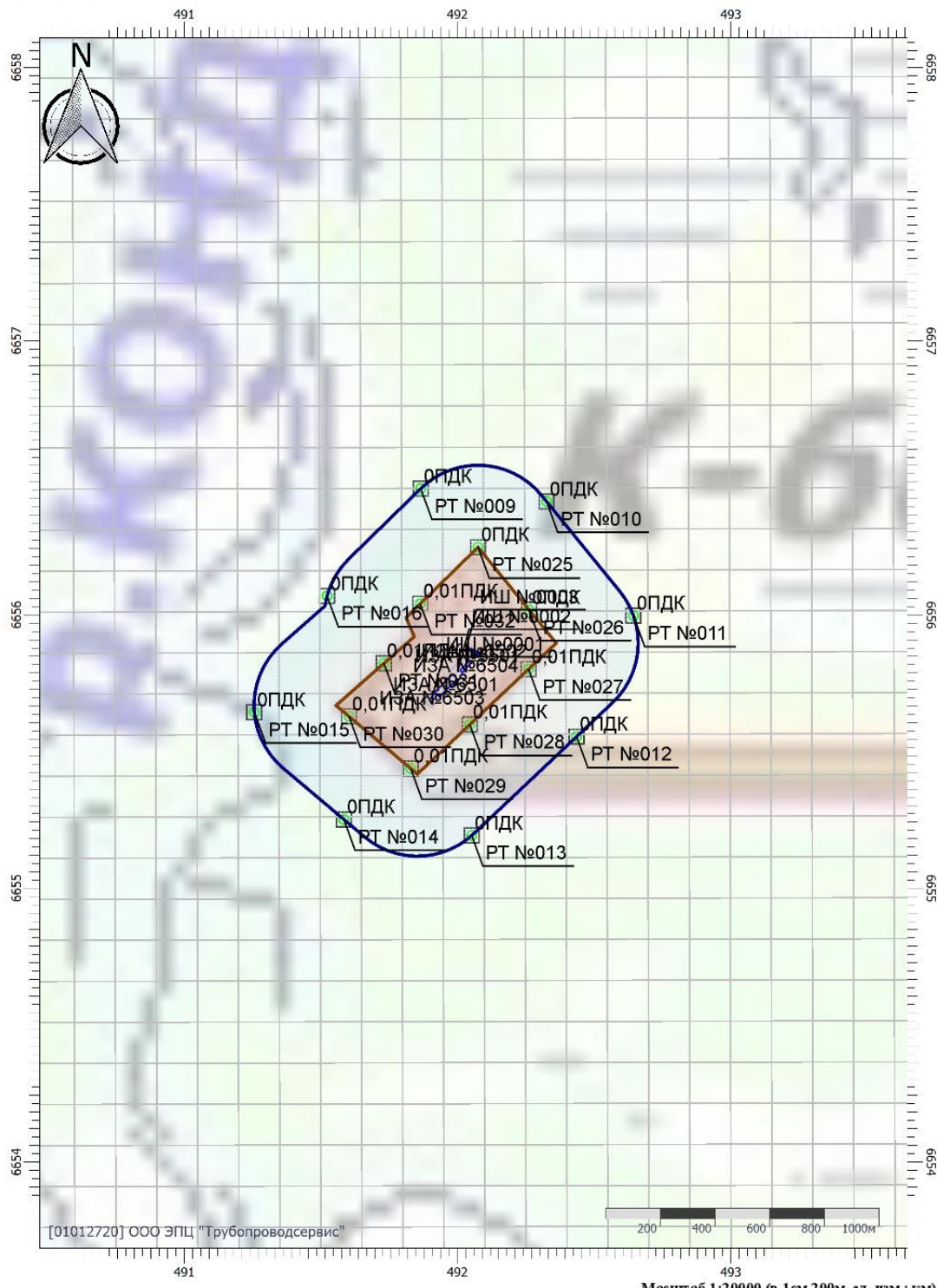
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

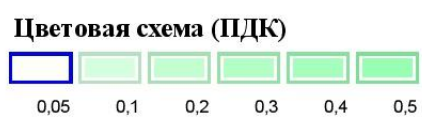
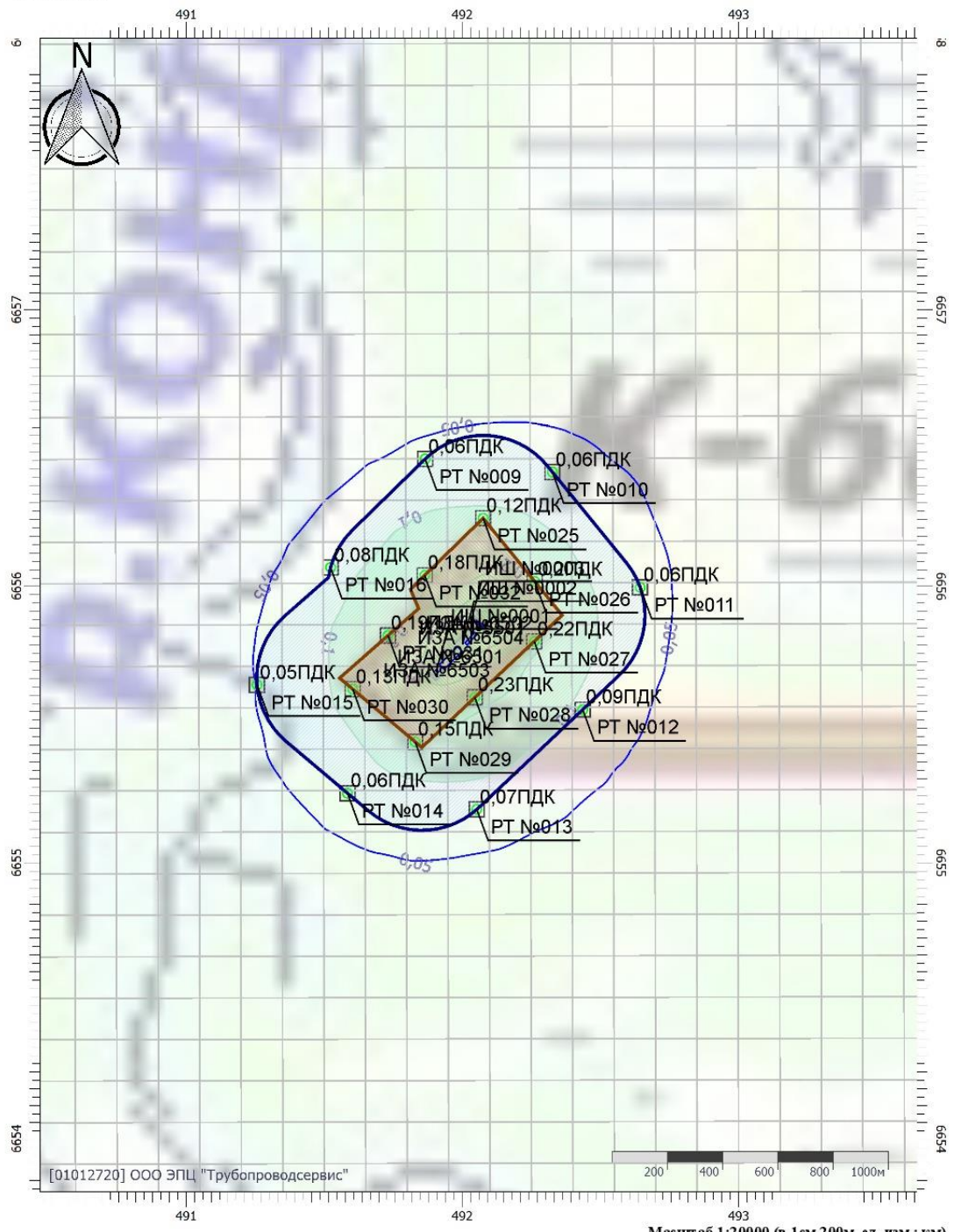
Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



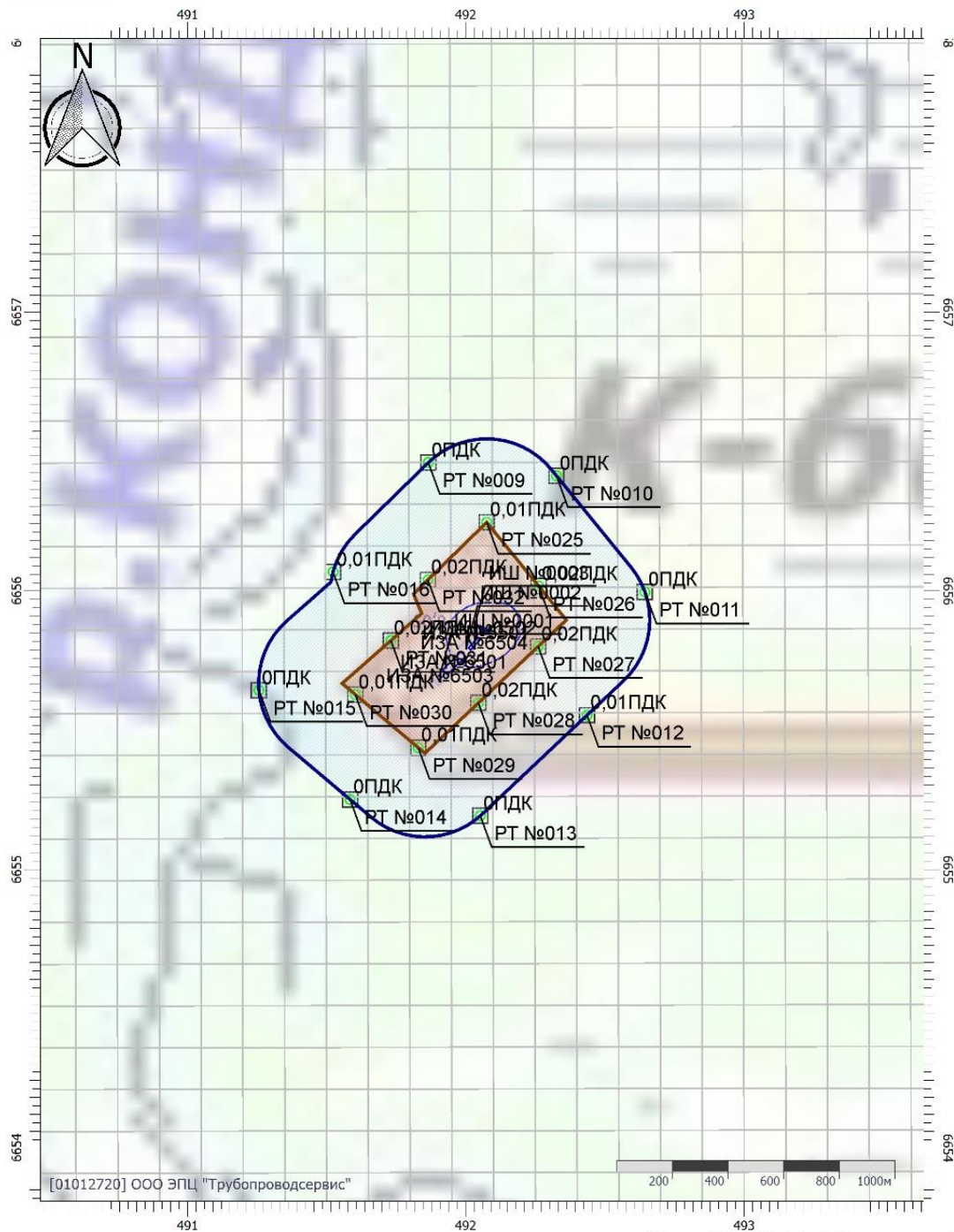
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)
 [Blue box] 0,05

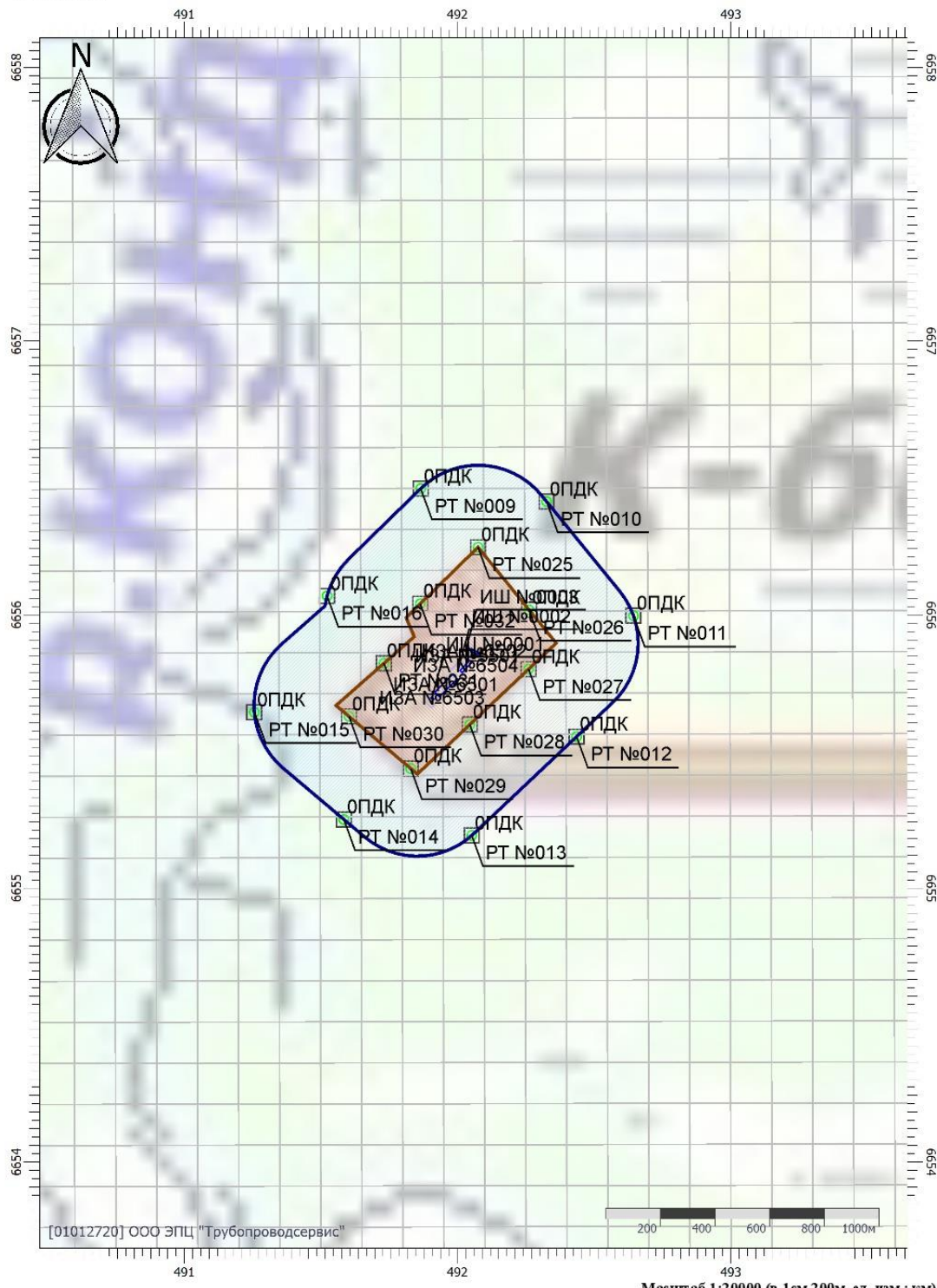
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2754 (Алжаны С12-19 (в пересчете на С))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

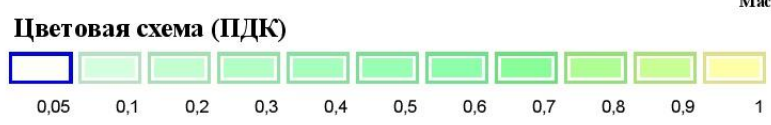
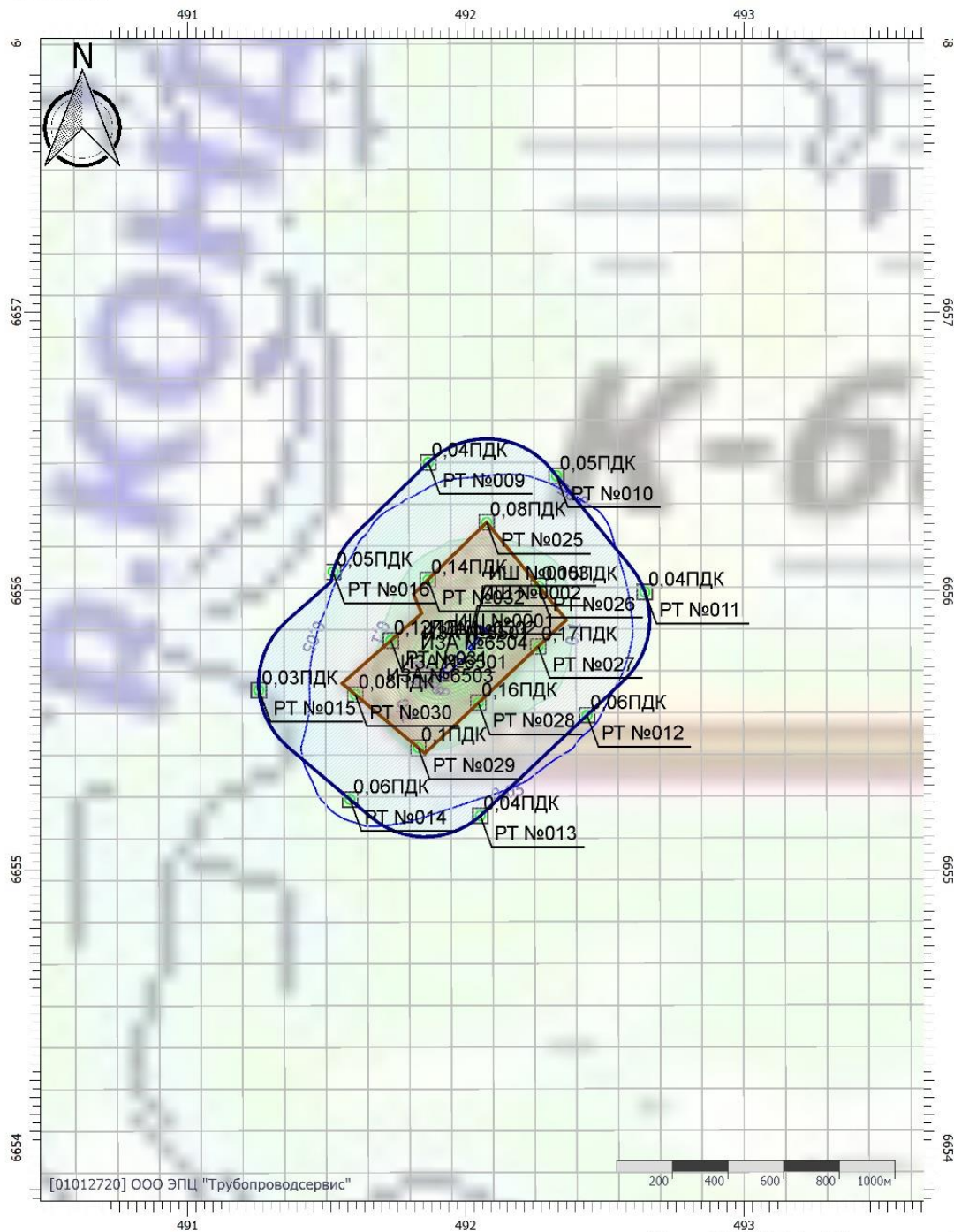
Инва. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



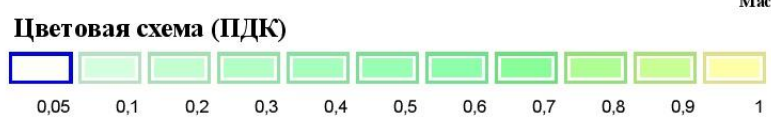
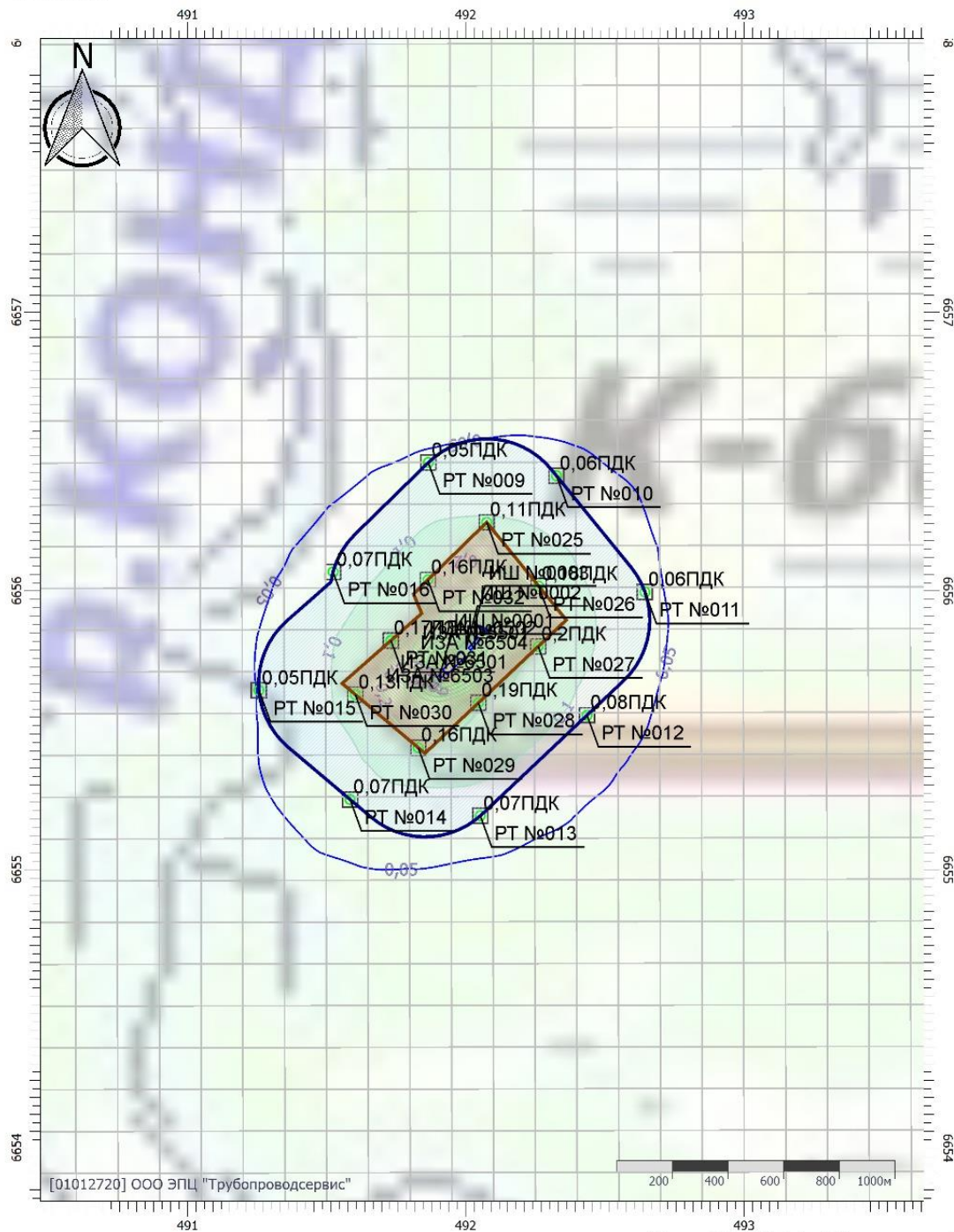
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 6043 (Серый диоксид и сероводород)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



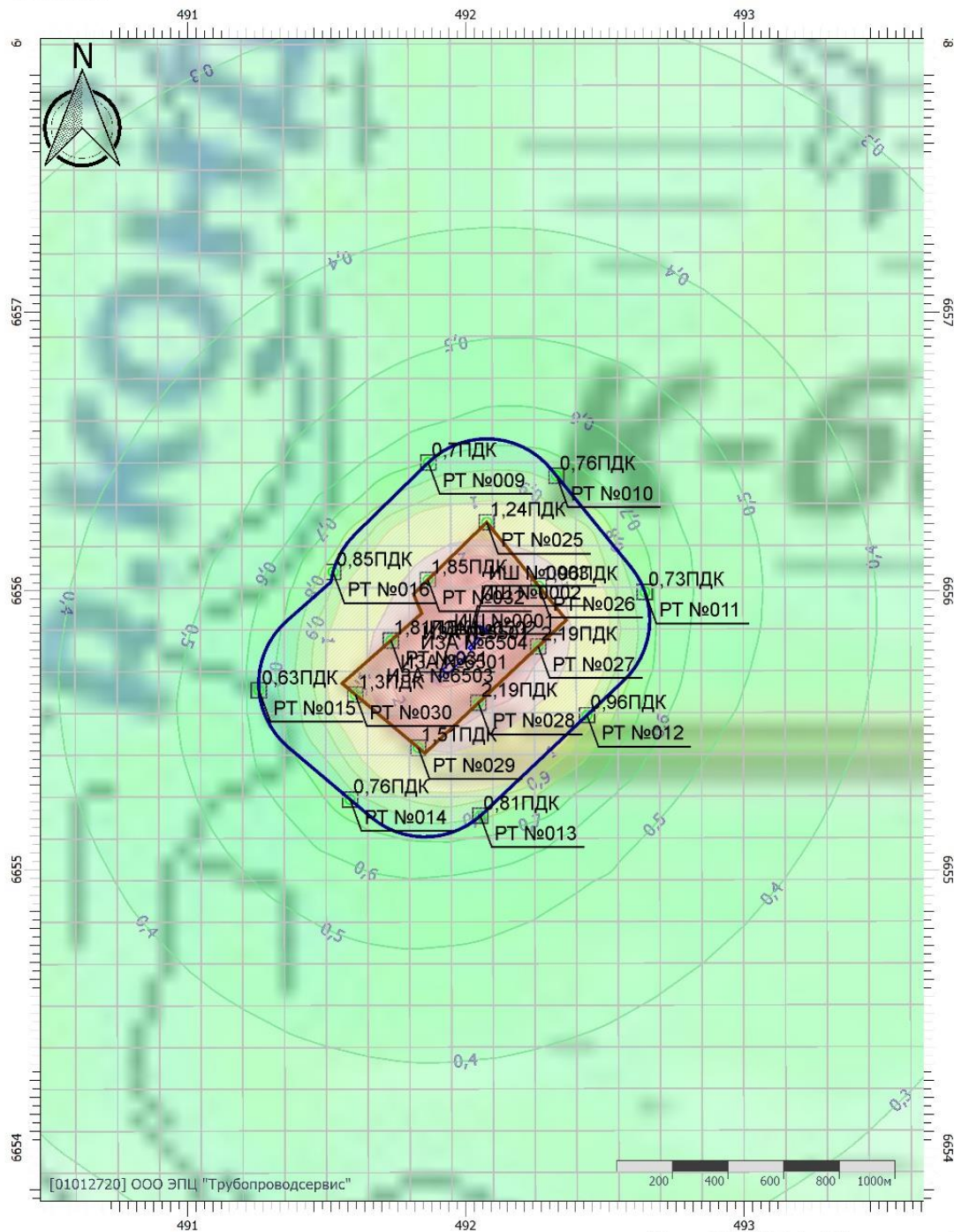
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



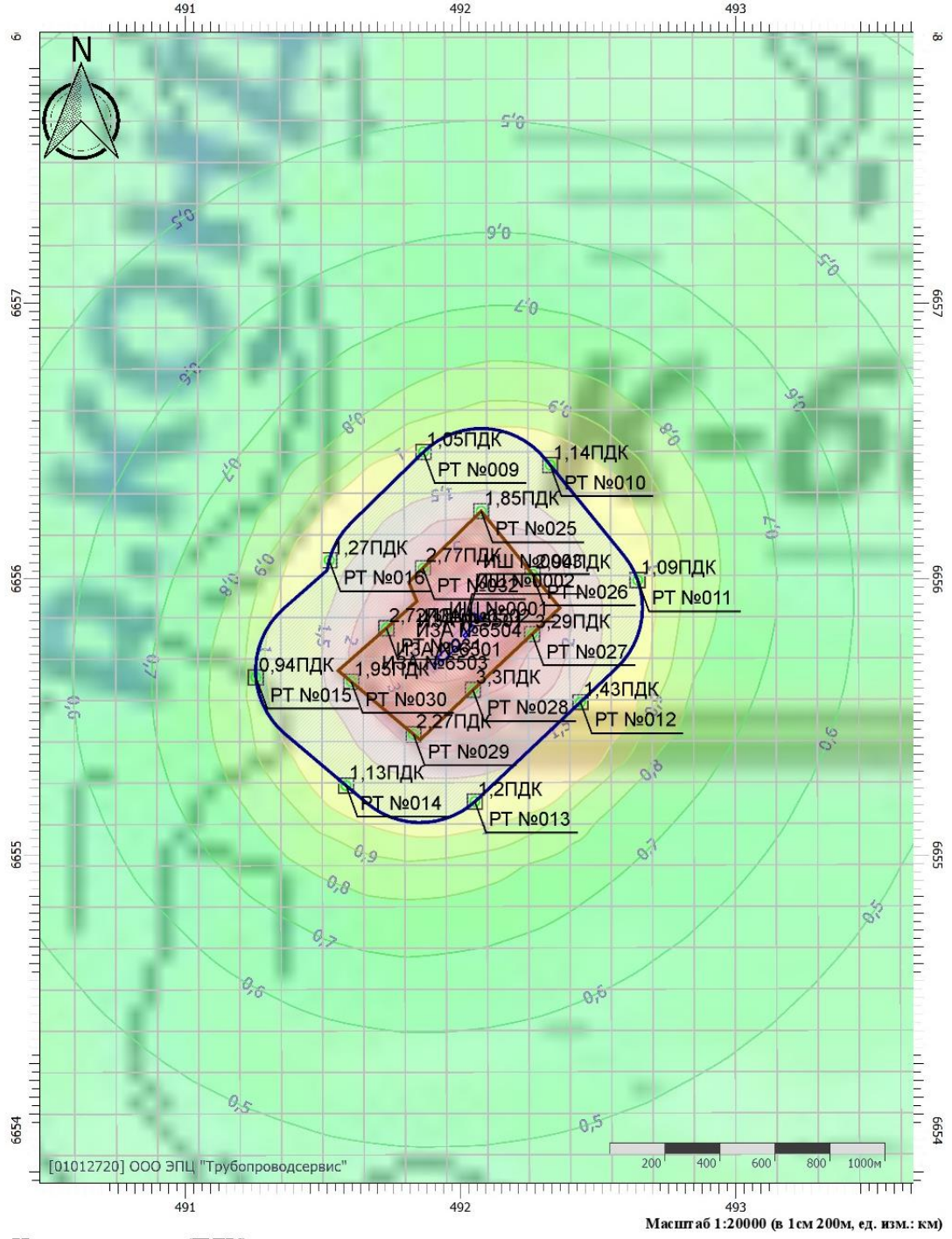
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение Е

Расчет выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации

Аварийный/ремонтный режим эксплуатации источников

K27 K60 K61	
№ 0001, 0003, 0005	ЕД-1
№ 0002, 0004, 0006	ЕД-2

Источниками выделения являются:

дыхательная линия емкости дренажной ЕД-1
дыхательная линия емкости дренажной ЕД-2

Площадь сечения клапана, F	0,0020	м ²	
Коэффициент расхода газа клапаном, Kк	0,6		
Рабочее давление, P	0,2	МПа	(2,0кгс/см ²)
Температура газа Tг	288	градК	
Плотность газа ρ	1,048	кг/м ³	
Атмосферное давление, Pатм	0,103	МПа	(1,033кгс/см ²)
Температура воздуха, Tо	293	градК	
Время выброса, t	3	сек	
Диаметр свечи, d	100	мм	
Площадь сечения свечи, f	0,008	м ²	
Количество сбросов клапана	2	раз/год	

Компонентный состав, %

код	вещество	масс%
410	Метан	59,25
415	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	39,56
416	Углеводороды предельные С6-С10	0,07

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполнен согласно "Инструкции по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС" СТО Газпром 2-1.19-058-2006 (Москва, ООО "Газпром" 2006г.) и СТО Газпром 11-2005 "Методические указания по расчету валовых выбросов углеводородов (суммарно) в атмосферу в ООО "Газпром" с учетом разъяснений Методических писем ОАО НИИ "Атмосфера" №07-2-409/10-0 на № 59311 от 13.04.2010 и №1-60/12-0-1 от 18.01.2012г.

Коэффициент сжимаемости природного газа Z определяется в соответствии с ГОСТ 30319.2-96 или по осредненным значениям давления и температуры

$$z = 1 - \frac{0,0241 \cdot P_{\text{кк}}}{t}$$

где

$$t = 1 - 1,68T_{\text{кк}}^2 + 0,78T_{\text{кк}}^3 + 0,0107T_{\text{кк}}^5;$$

P пр и T пр - приведенные давление и температура, определяются по формулам:

$$P_{\text{пр}} = P / P_{\text{кр}},$$

$$T_{\text{пр}} = T / T_{\text{кр}}.$$

P и T - давление и температура газа, кгс / см² и град. К;

P кр и T кр - критические давление и температура газа:

P кр = 47,32 кгс / см² = 4,7 МПа и T кр = 190,66 град. К.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Pпр=	0,042553191
Tпр=	1,510542327
t=	0,278923909
z=	0,996323256

Выброс газа от предохранительного клапана происходит при проверке его работоспособности. Объем сбрасываемого газа V_r (м³) определяется по формуле :

$$V_r = 37,3 \cdot F \cdot K_k \cdot P \cdot \sqrt{\frac{z}{T}} \cdot \tau$$

$$v = V_r / 1800$$

$$M = v \cdot \rho \cdot 1000$$

Расчет выбросов ЗВ от дыхательной линии

код	вещество	Mг	Vг	Cп	n	p	M, г/с	G, т/год
410	Метан	0,0009022	0,0015	0,5925	2	1,048	0,001069107	0,000000006
415	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	0,0009022	0,0015	0,3956	2	1,048	0,000713821	0,000000004
416	Углеводороды предельные C6-C10	0,0009022	0,0015	0,0007	2	1,048	0,00000126	0,00000000001

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Расчет выбросов от неорганизованных источников

К 27
К 60
К 61

Источниками выделения являются:
фланцевые соединения и ЗРА (АГЗУ)

Расчет выбросов загрязняющих веществ произведен согласно:
Методики расчета выбросов вредных веществ
в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования
РД 39.142-00

Исходные данные:

Запорно-регулирующая арматура

Количество уплотнений	7 шт., время работы в году	8760 часов
Величина утечки через 1 фланцевое соединение	5,83	мг/с
Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы		0,293

Фланцевые соединения

Количество уплотнений	21 шт., время работы в году	8760 часов
Величина утечки через 1 фланцевое соединение	0,20	мг/с
Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы		0,030

Расчетная формула:

$$Y = \sum_{i=1}^m \sum_{j=1}^n g_{HYj} \times n_i \times X_{HYi} \times C_{ji}$$

где Y – суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с
 g_{HYj} – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с
 n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида
 X_{HYi} – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы
 C_{ji} – массовая концентрация вредного компонента j-го типа в i-м потоке в долях единицы

Результаты расчета:

Код	Компоненты	Содержание	г/с	т/год
410	Метан	59,25	0,007159373	0,22573503
415	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	39,56	0,004780165	0,15071861
416	Углеводороды предельные C6-C10	0,07	8,45833E-06	0,00026669

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Расчет выбросов от неорганизованных источников

№ 6004

6005

К 27

№ 6009

6010

К 60

№ 6014

6015

К 61

Источниками выделения являются:**фланцевые соединения на емкости дренажной**

Расчет выбросов загрязняющих веществ произведен согласно:

Методики расчета выбросов вредных веществ

в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования

РД 39.142-00

Исходные данные:**Фланцевые соединения**

Количество уплотнений 2 шт., время работы в году

8760 часов

Величина утечки через 1 фланцевое соединение 0,20

мг/с

Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы

0,030

Расчетная формула:

$$Y = \sum_{i=1}^m \sum_{j=1}^m g_{Hvj} \times n_i \times X_{Hvi} \times c_{ji}$$

где Y суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с

g_{Hvj} величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/сn_i число неподвижных уплотнений на потоке i-го видаX_{Hvi} доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицыc_{ji} массовая концентрация вредного компонента j-го типа в i-м потоке в долях единицы**Результаты расчета:**

Код	Компоненты	Содержание	г/с	т/год
410	Метан	59,25	0,000007110	0,000000077
415	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	39,56	0,000004747	0,000000051
416	Углеводороды предельные С6-С10	0,07	0,000000008	0,000000001

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

409

Расчет выбросов от неорганизованных источников

№ 6001

К 27

№ 6006

К 60

№ 6011

К 61

Источниками выделения являются:

фланцевые соединения (выкидной трубопровод от доб. скважин)

Расчет выбросов загрязняющих веществ произведен согласно:

Методики расчета выбросов вредных веществ

в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования

РД 39.142-00

Исходные данные:

к-во скважин: 22

Фланцевые соединения

Количество уплотнений 264 шт., время работы в году 8760 часов

Величина утечки через 1 фланцевое соединение 0,20 мг/с

Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы 0,030

Расчетная формула:

$$Y = \sum_{i=1}^m g_{Hvj} \times n_i \times X_{Hvi} \times c_{ji}$$

где Y суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с

g_{Hvj} величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с

n_i число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида

X_{Hvi} доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы

c_{ji} массовая концентрация вредного компонента j-го типа в i-м потоке в долях единицы

Результаты расчета:

Код	Компоненты	Содержание	г/с	т/год
410	Метан	59,25	0,00093852	0,02959154
415	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	39,56	0,000626630	0,019757657
416	Углеводороды предельные C6-C10	0,07	0,000001077	0,000033962

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

410

Нормальный режим эксплуатации источников	№ 6002	К 27
	№ 6007	К 60
	№ 6012	К 61

Источниками выбросов являются:

фланцевые соединения СУДР при скважинах в кол-ве:		22 шт.
Концентрация метанол х=	50 %	
Количество фланцевых соединений:	44 ед.	
Предполагаемое время утечек:	8760 ч/год	
Выделяемая среда:	метанол	

Расчет проводится по ВРД 39-1.13-051-2001 "Инструкция по нормированию расхода и расчету выбросов метанола для объектов ОАО "Газпром" по формулам:

Валовые выбросы, т/год, (от всех источников)

$$G_{\text{валов}} = \sum_{i=1}^n (y_i \cdot b_i \cdot N_i \cdot t_i \cdot x_i \cdot 10^{-3})$$

Максимально разовые выбросы, г/с, (от каждого отдельного источника)

$$M_i = 0,278 \cdot y_i \cdot b_i \cdot x_i$$

где 10^{-3} и $0,278 = 10^3/3600$ - коэффициенты перевода кг/ч в т/год и г/с соответственно;

y_i - величины утечек, кг/ч;

b_i - доля потерявших герметичность подвижных или неподвижных уплотнений запорно-регулирующей арматуры;

N_i и t_i - соответственно количество, шт., и время работы в течение года, ч/год, однотипных источников выбросов паров метанола;

n - общее число имеющихся типов запорно-регулирующей арматуры и видов технологических потоков (среды: парогазовые, парогазожидкостные либо жидкостные);

x_i - массовая доля метанола в соответствующей парогазовой или водометанольной среде.

Расчет представлен в виде таблицы:

Расчет выбросов ЗВ от фланцевых соединений

код	вещество	y	b	x	N	t	M, г/с	G, т/год
1052	метанол	0,00038	0,05	0,5	44	8760	0,00000264	0,0036617

* коэффициенты y и b приняты согласно ВРД 39-1.13-051-2001, таб. 4.

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

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

Расчет выбросов от неорганизованных источников

К№27

Источниками выделения являются:

фланцевые соединения, клапаны и ЗРА оборудования системы ППД

водозаборные скважины – блок напорной гребенки – высоконапорные водоводы - нагнетательные скважины

Расчет выбросов загрязняющих веществ произведен согласно:

Методики расчета выбросов вредных веществ

в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования

РД 39.142-00

Исходные данные:

Запорно-регулирующая арматура

Количество уплотнений	36 шт., время работы в году		8760 часов
Величина утечки через 1 фланцевое соединение	3,61	мг/с	
Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы			0,365

Фланцевые соединения

Количество уплотнений	111 шт., время работы в году		8760 часов
Величина утечки через 1 фланцевое соединение	0,11	мг/с	
Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы			0,050

Предохранительные клапаны

Количество уплотнений	13 шт., время работы в году		8760 часов
Величина утечки через 1 фланцевое соединение	24,45	мг/с	
Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы			0,250

Расчетная формула:

$$Y = \sum_{i=1}^m \sum_{j=1}^n g_{HVIj} \times n_i \times X_{HVI} \times c_{ji}$$

где Y – суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с

g_{HVIj} – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида

X_{HVI} – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы

c_{ji} – массовая концентрация вредного компонента j-го типа в i-м потоке в долях единицы

Результаты расчета:

Код	Компоненты	Содержание	г/с	т/год
410	Метан	5,32782E-05	6,79341E-08	2,142E-06
415	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	3,55727E-05	4,53582E-08	1,4301E-06
416	Углеводороды предельные C6-C10	6,29447E-08	8,02597E-11	2,5306E-09

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

412

Расчет выбросов от неорганизованных источников**К№60****Источниками выделения являются:****фланцевые соединения, клапаны и ЗРА оборудования системы ППД**

водозаборная скважина – блок напорной гребенки – высоконапорные водоводы - нагнетательные скважины

Расчет выбросов загрязняющих веществ произведен согласно:

Методики расчета выбросов вредных веществ

в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования

РД 39.142-00

Исходные данные:**Запорно-регулирующая арматура**

Количество уплотнений	35 шт., время работы в году		8760 часов
Величина утечки через 1 фланцевое соединение	3,61	мг/с	
Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы			0,365

Фланцевые соединения

Количество уплотнений	100 шт., время работы в году		8760 часов
Величина утечки через 1 фланцевое соединение	0,11	мг/с	
Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы			0,050

Предохранительные клапаны

Количество уплотнений	10 шт., время работы в году		8760 часов
Величина утечки через 1 фланцевое соединение	24,45	мг/с	
Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы			0,250

Расчетная формула:

$$Y = \sum_{j=1}^m \sum_{i=1}^n g_{HYj} \times n_i \times X_{HYi} \times C_{ji}$$

где Y	суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с
g_{HYj}	величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с
n_i	число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида
X_{HYi}	доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы
C_{ji}	массовая концентрация вредного компонента j-го типа в i-м потоке в долях единицы

Результаты расчета:

Код	Компоненты	Содержание	г/с	т/год
410	Метан	5,32782E-05	5,743E-08	1,8108E-06
415	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	3,55727E-05	3,83448E-08	1,209E-06
416	Углеводороды предельные C6-C10	6,29447E-08	6,78498E-11	2,1393E-09

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

Расчет выбросов от неорганизованных источников

К№61

Источниками выделения являются:

фланцевые соединения, клапаны и ЗРА оборудования системы ППД

водозаборная скважина – блок напорной гребенки – высоконапорные водоводы - нагнетательные скважины

Расчет выбросов загрязняющих веществ произведен согласно:

Методики расчета выбросов вредных веществ

в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования

РД 39.142-00

Исходные данные:

Запорно-регулирующая арматура

Количество уплотнений	39 шт., время работы в году		8760 часов
Величина утечки через 1 фланцевое соединение	3,61	мг/с	
Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы			0,365

Фланцевые соединения

Количество уплотнений	114 шт., время работы в году		8760 часов
Величина утечки через 1 фланцевое соединение	0,11	мг/с	
Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы			0,050

Предохранительные клапаны

Количество уплотнений	12 шт., время работы в году		8760 часов
Величина утечки через 1 фланцевое соединение	24,45	мг/с	
Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы			0,250

Расчетная формула:

$$Y = \sum_{i=1}^m \sum_{j=1}^n g_{HYj} \times n_i \times X_{HYi} \times C_{ji}$$

где Y – суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с

g_{HYj} – величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида

X_{HYi} – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы

C_{ji} – массовая концентрация вредного компонента j-го типа в i-м потоке в долях единицы

Результаты расчета:

Код	Компоненты	Содержание	г/с	т/год
410	Метан	5,32782E-05	6,67924E-08	2,106E-06
415	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	3,55727E-05	4,45959E-08	1,4061E-06
416	Углеводороды предельные C6-C10	6,29447E-08	7,89108E-11	2,4881E-09

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

Приложение Ж
Расчет рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации

К27

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"
 Регистрационный номер: 01012720

Город: 9, Ханты-Мансийск
 Район: 14, Зимнее месторождение
 Адрес предприятия:
 Разработчик:
 ИНН:
 ОКПО:
 Отрасль:
 Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Эксплуатация
ВР: 1, Эксплуатация
 Расчетные константы: S=999999,99
 Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,2
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Площадка
1 - Обслуживание площадок скважин

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ	Лист
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		415

Параметры источников выбросов

Учет:
 "%" - источник учитывается с исключением из фона;
 "+" - источник учитывается без исключения из фона;
 "-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

* - источник имеет дополнительные параметры

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Кэф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
1	1	1		Воздушник (ЕД1)	5	0,10	0,14	17,44	20,00	1	484122,25	0,00	0,00
											6620625,38	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0410				Метан	0,0010691	6,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0007138	4,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000013	1,000000E-11	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	1	1		Воздушник (ЕД2)	5	0,10	0,14	17,44	20,00	1	483998,95	0,00	0,00
											6620536,74	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0410				Метан	0,0010691	6,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0007138	4,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000013	1,000000E-11	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
6001	+	1	3	Фланц. соед. доб. скважин	2	0,00			0,00	1	484103,62	483936,50	5,00
											6620607,99	6620417,34	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0410				Метан	0,0009385	0,029592	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0006266	0,019758	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000011	0,000034	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6002	+	1	3	Фланц. соед. (СУДР)	2	0,00			0,00	1	484110,30	483945,16	2,00
											6620598,72	6620410,39	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
1052				Метанол	0,0000026	0,003662	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6003	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА (АГЗУ1)	2	0,00			0,00	1	484113,23	484119,15	4,00
											6620610,38	6620617,32	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0410				Метан	0,0071594	0,225735	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0047802	0,150719	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000085	0,000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6004	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА (АГЗУ2)	2	0,00			0,00	1	484013,73	484019,65	4,00
											6620527,38	6620534,32	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

416

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	0,0071594	0,225735	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0047802	0,150719	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000085	0,000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6005	1	3	Фланц. соед. (ЕД1)	2	0,00			0,00	1	484124,39	484121,22	4,00
										6620624,09	6620626,58	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	0,0000071	7,700000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000047	5,100000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	8,0000000E-09	1,000000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6006	1	3	Фланц. соед. (ЕД2)	2	0,00			0,00	1	483998,35	484001,09	4,00
										6620534,77	6620538,37	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	0,0000071	7,700000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000047	5,100000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	8,0000000E-09	1,000000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6007	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА системы ППД	2	0,00			0,00	1	484073,12	483906,00	5,00
											6620630,99	6620440,34	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	6,7934100E-08	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4,5358200E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	8,0259700E-11	2,530590E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

№ п.п.: 1, № цеха: 1

6021	1	3	Автомобиль	2	0,00			0,00	1	483949,69	483923,99	4,00
										6620439,60	6620463,09	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000533	0,000032	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000087	0,000005	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000050	0,000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000148	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0000750	0,000043	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000167	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

417

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6021	3	0,0000533	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000533		0,01			0,00		

Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6021	3	0,0000087	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000087		0,00			0,00		

Вещество: 0330 Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6021	3	0,0000148	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000148		0,00			0,00		

Вещество: 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6021	3	0,0000750	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000750		0,00			0,00		

Вещество: 0410 Метан

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	1	1	0,0010691	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	2	1	0,0010691	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0009385	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0071594	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0,0071594	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6005	3	0,0000071	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6006	3	0,0000071	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6007	3	6,7934100E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0174098		0,01			0,00		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	1	1	0,0007138	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	2	1	0,0007138	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0006266	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0047802	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0,0047802	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6005	3	0,0000047	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6006	3	0,0000047	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6007	3	4,5358200E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0116241		0,00			0,00		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	1	1	0,0000013	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	2	1	0,0000013	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000011	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000085	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0,0000085	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6005	3	8,0000000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6006	3	8,0000000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6007	3	8,0259700E-11	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000205		0,00			0,00		

Вещество: 1052
Метанол

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

0	0	6002	3	0,0000026	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000026		0,00			0,00		

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
1	1	6021	3	0301	0,0000533	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6021	3	0330	0,0000148	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0000681		0,01			0,00		

Суммарное значение Ст/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0410	Метан	ОБУВ	50,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
1052	Метанол	ПДК м/р	1,000	ПДК с/г	0,200	ПДК с/с	0,500	Нет	Нет

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	K27,60,61	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,000
0330	Сера диоксид	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м³ для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

423

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
2	Полное описание	477860,50	6620556,50	492093,50	6620556,50	11036,00	0,00	150,00	150,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	484011,70	6621488,35	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К27"
2	484478,41	6621138,24	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К27"
3	484686,44	6620580,38	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К27"
4	484314,95	6620073,11	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К27"
5	483826,92	6619766,77	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К27"
6	483340,99	6620162,23	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К27"
7	483237,84	6620694,39	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К27"
8	483468,59	6621235,35	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К27"
9	484074,50	6621195,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27
10	484300,64	6620867,79	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27
11	484293,95	6620545,10	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27
12	484055,30	6620226,90	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27
13	483789,80	6620167,44	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27
14	483490,88	6620429,84	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27
15	483650,52	6620735,23	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27
16	483771,11	6621066,22	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	483237,00	6620694,00	2,00	0,27	0,055	-	-	0,27	0,055	0,27	0,055	3
6	483340,00	6620162,00	2,00	0,27	0,055	-	-	0,27	0,055	0,27	0,055	3
8	483468,00	6621235,00	2,00	0,27	0,055	-	-	0,27	0,055	0,27	0,055	3
14	483490,00	6620429,00	2,00	0,27	0,055	-	-	0,27	0,055	0,27	0,055	2
15	483650,00	6620735,00	2,00	0,27	0,055	-	-	0,27	0,055	0,27	0,055	2
16	483771,00	6621066,00	2,00	0,27	0,055	-	-	0,27	0,055	0,27	0,055	2
13	483789,00	6620167,00	2,00	0,27	0,055	-	-	0,27	0,055	0,27	0,055	2
5	483826,00	6619766,00	2,00	0,27	0,055	-	-	0,27	0,055	0,27	0,055	3
1	484011,00	6621488,00	2,00	0,27	0,055	-	-	0,27	0,055	0,27	0,055	3
12	484055,00	6620226,00	2,00	0,27	0,055	-	-	0,27	0,055	0,27	0,055	2
9	484074,00	6621195,00	2,00	0,27	0,055	-	-	0,27	0,055	0,27	0,055	2
11	484293,00	6620545,00	2,00	0,27	0,055	-	-	0,27	0,055	0,27	0,055	2
10	484300,00	6620867,00	2,00	0,27	0,055	-	-	0,27	0,055	0,27	0,055	2
4	484314,00	6620073,00	2,00	0,27	0,055	-	-	0,27	0,055	0,27	0,055	3
2	484478,00	6621138,00	2,00	0,27	0,055	-	-	0,27	0,055	0,27	0,055	3
3	484686,00	6620580,00	2,00	0,27	0,055	-	-	0,27	0,055	0,27	0,055	3

Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	483237,00	6620694,00	2,00	0,09	0,038	-	-	0,09	0,038	0,09	0,038	3
6	483340,00	6620162,00	2,00	0,09	0,038	-	-	0,09	0,038	0,09	0,038	3
8	483468,00	6621235,00	2,00	0,09	0,038	-	-	0,09	0,038	0,09	0,038	3
14	483490,00	6620429,00	2,00	0,09	0,038	-	-	0,09	0,038	0,09	0,038	2
15	483650,00	6620735,00	2,00	0,09	0,038	-	-	0,09	0,038	0,09	0,038	2
16	483771,00	6621066,00	2,00	0,09	0,038	-	-	0,09	0,038	0,09	0,038	2
13	483789,00	6620167,00	2,00	0,09	0,038	-	-	0,09	0,038	0,09	0,038	2
5	483826,00	6619766,00	2,00	0,09	0,038	-	-	0,09	0,038	0,09	0,038	3
1	484011,00	6621488,00	2,00	0,09	0,038	-	-	0,09	0,038	0,09	0,038	3
12	484055,00	6620226,00	2,00	0,09	0,038	-	-	0,09	0,038	0,09	0,038	2
9	484074,00	6621195,00	2,00	0,09	0,038	-	-	0,09	0,038	0,09	0,038	2
11	484293,00	6620545,00	2,00	0,09	0,038	-	-	0,09	0,038	0,09	0,038	2
10	484300,00	6620867,00	2,00	0,09	0,038	-	-	0,09	0,038	0,09	0,038	2
4	484314,00	6620073,00	2,00	0,09	0,038	-	-	0,09	0,038	0,09	0,038	3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

426

Изм. Коп.уч. Лист № док. Подп. Дата

2	484478	6621138	2,00	0,09	0,038	-	-	0,09	0,038	0,09	0,038	3
3	484686	6620580	2,00	0,09	0,038	-	-	0,09	0,038	0,09	0,038	3

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	483237	6620694	2,00	0,04	0,018	-	-	0,04	0,018	0,04	0,018	3
6	483340	6620162	2,00	0,04	0,018	-	-	0,04	0,018	0,04	0,018	3
8	483468	6621235	2,00	0,04	0,018	-	-	0,04	0,018	0,04	0,018	3
14	483490	6620429	2,00	0,04	0,018	-	-	0,04	0,018	0,04	0,018	2
15	483650	6620735	2,00	0,04	0,018	-	-	0,04	0,018	0,04	0,018	2
16	483771	6621066	2,00	0,04	0,018	-	-	0,04	0,018	0,04	0,018	2
13	483789	6620167	2,00	0,04	0,018	-	-	0,04	0,018	0,04	0,018	2
5	483826	6619766	2,00	0,04	0,018	-	-	0,04	0,018	0,04	0,018	3
1	484011	6621488	2,00	0,04	0,018	-	-	0,04	0,018	0,04	0,018	3
12	484055	6620226	2,00	0,04	0,018	-	-	0,04	0,018	0,04	0,018	2
9	484074	6621195	2,00	0,04	0,018	-	-	0,04	0,018	0,04	0,018	2
11	484293	6620545	2,00	0,04	0,018	-	-	0,04	0,018	0,04	0,018	2
10	484300	6620867	2,00	0,04	0,018	-	-	0,04	0,018	0,04	0,018	2
4	484314	6620073	2,00	0,04	0,018	-	-	0,04	0,018	0,04	0,018	3
2	484478	6621138	2,00	0,04	0,018	-	-	0,04	0,018	0,04	0,018	3
3	484686	6620580	2,00	0,04	0,018	-	-	0,04	0,018	0,04	0,018	3

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	483237	6620694	2,00	0,36	1,800	-	-	0,36	1,800	0,36	1,800	3
6	483340	6620162	2,00	0,36	1,800	-	-	0,36	1,800	0,36	1,800	3
8	483468	6621235	2,00	0,36	1,800	-	-	0,36	1,800	0,36	1,800	3
14	483490	6620429	2,00	0,36	1,800	-	-	0,36	1,800	0,36	1,800	2
15	483650	6620735	2,00	0,36	1,800	-	-	0,36	1,800	0,36	1,800	2
16	483771	6621066	2,00	0,36	1,800	-	-	0,36	1,800	0,36	1,800	2
13	483789	6620167	2,00	0,36	1,800	-	-	0,36	1,800	0,36	1,800	2
5	483826	6619766	2,00	0,36	1,800	-	-	0,36	1,800	0,36	1,800	3
1	484011	6621488	2,00	0,36	1,800	-	-	0,36	1,800	0,36	1,800	3
12	484055	6620226	2,00	0,36	1,800	-	-	0,36	1,800	0,36	1,800	2
9	484074	6621195	2,00	0,36	1,800	-	-	0,36	1,800	0,36	1,800	2
11	484293	6620545	2,00	0,36	1,800	-	-	0,36	1,800	0,36	1,800	2
10	484300	6620867	2,00	0,36	1,800	-	-	0,36	1,800	0,36	1,800	2
4	484314	6620073	2,00	0,36	1,800	-	-	0,36	1,800	0,36	1,800	3
2	484478	6621138	2,00	0,36	1,800	-	-	0,36	1,800	0,36	1,800	3
3	484686	6620580	2,00	0,36	1,800	-	-	0,36	1,800	0,36	1,800	3

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

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

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
11	484293,	6620545	2,00	2,70E-04	0,014	291	6,70	-	-	-	-	2
10	484300,	6620867	2,00	2,21E-04	0,011	217	8,00	-	-	-	-	2
12	484055,	6620226	2,00	1,56E-04	0,008	353	8,00	-	-	-	-	2
13	483789,	6620167	2,00	1,45E-04	0,007	34	8,00	-	-	-	-	2
15	483650,	6620735	2,00	9,85E-05	0,005	113	0,70	-	-	-	-	2
14	483490,	6620429	2,00	9,37E-05	0,005	77	8,00	-	-	-	-	2
3	484686,	6620580	2,00	7,71E-05	0,004	270	8,00	-	-	-	-	3
4	484314,	6620073	2,00	7,59E-05	0,004	333	0,70	-	-	-	-	3
2	484478,	6621138	2,00	7,52E-05	0,004	216	8,00	-	-	-	-	3
16	483771,	6621066	2,00	7,28E-05	0,004	149	0,70	-	-	-	-	2
9	484074,	6621195	2,00	7,00E-05	0,003	179	8,00	-	-	-	-	2
6	483340,	6620162	2,00	5,55E-05	0,003	61	8,00	-	-	-	-	3
5	483826,	6619766	2,00	5,08E-05	0,003	16	0,70	-	-	-	-	3
7	483237,	6620694	2,00	5,00E-05	0,003	99	0,70	-	-	-	-	3
8	483468,	6621235	2,00	4,56E-05	0,002	138	0,70	-	-	-	-	3
1	484011,	6621488	2,00	4,48E-05	0,002	176	0,70	-	-	-	-	3

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
11	484293,	6620545	2,00	4,51E-05	0,009	291	6,70	-	-	-	-	2
10	484300,	6620867	2,00	3,69E-05	0,007	217	8,00	-	-	-	-	2
12	484055,	6620226	2,00	2,61E-05	0,005	353	8,00	-	-	-	-	2
13	483789,	6620167	2,00	2,42E-05	0,005	34	8,00	-	-	-	-	2
15	483650,	6620735	2,00	1,64E-05	0,003	113	0,70	-	-	-	-	2
14	483490,	6620429	2,00	1,56E-05	0,003	77	8,00	-	-	-	-	2
3	484686,	6620580	2,00	1,29E-05	0,003	270	8,00	-	-	-	-	3
4	484314,	6620073	2,00	1,27E-05	0,003	333	0,70	-	-	-	-	3
2	484478,	6621138	2,00	1,25E-05	0,003	216	8,00	-	-	-	-	3
16	483771,	6621066	2,00	1,22E-05	0,002	149	0,70	-	-	-	-	2
9	484074,	6621195	2,00	1,17E-05	0,002	179	8,00	-	-	-	-	2
6	483340,	6620162	2,00	9,26E-06	0,002	61	8,00	-	-	-	-	3
5	483826,	6619766	2,00	8,48E-06	0,002	16	0,70	-	-	-	-	3
7	483237,	6620694	2,00	8,35E-06	0,002	99	0,70	-	-	-	-	3
8	483468,	6621235	2,00	7,61E-06	0,002	138	0,70	-	-	-	-	3
1	484011,	6621488	2,00	7,48E-06	0,001	176	0,70	-	-	-	-	3

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

11	484293,	6620545	2,00	3,19E-07	1,596E-05	291	6,70	-	-	-	-	-	-	-	-
10	484300,	6620867	2,00	2,61E-07	1,304E-05	217	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-
12	484055,	6620226	2,00	1,84E-07	9,222E-06	353	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-
13	483789,	6620167	2,00	1,71E-07	8,537E-06	34	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-
15	483650,	6620735	2,00	1,16E-07	5,808E-06	113	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-
14	483490,	6620429	2,00	1,11E-07	5,529E-06	77	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-
3	484686,	6620580	2,00	9,09E-08	4,547E-06	270	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-
4	484314,	6620073	2,00	8,95E-08	4,474E-06	333	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-
2	484478,	6621138	2,00	8,87E-08	4,434E-06	216	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-
16	483771,	6621066	2,00	8,59E-08	4,296E-06	149	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-
9	484074,	6621195	2,00	8,26E-08	4,128E-06	179	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-
6	483340,	6620162	2,00	6,54E-08	3,270E-06	61	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-
5	483826,	6619766	2,00	5,99E-08	2,997E-06	16	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-
7	483237,	6620694	2,00	5,90E-08	2,951E-06	99	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-
8	483468,	6621235	2,00	5,37E-08	2,687E-06	138	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-
1	484011,	6621488	2,00	5,29E-08	2,644E-06	176	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-

Вещество: 1052
Метанол

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м		
13	483789,	6620167	2,00	1,75E-06	1,754E-06	35	8,00	-	-	-	-	-	2
11	484293,	6620545	2,00	1,68E-06	1,675E-06	266	0,70	-	-	-	-	-	2
12	484055,	6620226	2,00	1,51E-06	1,507E-06	350	0,70	-	-	-	-	-	2
10	484300,	6620867	2,00	1,49E-06	1,495E-06	217	8,00	-	-	-	-	-	2
15	483650,	6620735	2,00	8,17E-07	8,173E-07	122	0,70	-	-	-	-	-	2
14	483490,	6620429	2,00	7,66E-07	7,664E-07	83	8,00	-	-	-	-	-	2
4	484314,	6620073	2,00	7,00E-07	6,996E-07	326	0,70	-	-	-	-	-	3
16	483771,	6621066	2,00	5,89E-07	5,887E-07	155	0,70	-	-	-	-	-	2
9	484074,	6621195	2,00	5,84E-07	5,838E-07	183	8,00	-	-	-	-	-	2
3	484686,	6620580	2,00	5,79E-07	5,788E-07	264	8,00	-	-	-	-	-	3
2	484478,	6621138	2,00	5,46E-07	5,464E-07	215	8,00	-	-	-	-	-	3
6	483340,	6620162	2,00	5,40E-07	5,405E-07	64	8,00	-	-	-	-	-	3
5	483826,	6619766	2,00	5,35E-07	5,346E-07	15	8,00	-	-	-	-	-	3
7	483237,	6620694	2,00	4,40E-07	4,395E-07	104	0,70	-	-	-	-	-	3
8	483468,	6621235	2,00	3,81E-07	3,806E-07	142	0,70	-	-	-	-	-	3
1	484011,	6621488	2,00	3,62E-07	3,625E-07	179	0,70	-	-	-	-	-	3

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м		
7	483237,	6620694	2,00	0,19	-	-	-	0,19	-	0,19	-	-	3
6	483340,	6620162	2,00	0,19	-	-	-	0,19	-	0,19	-	-	3
8	483468,	6621235	2,00	0,19	-	-	-	0,19	-	0,19	-	-	3
14	483490,	6620429	2,00	0,19	-	-	-	0,19	-	0,19	-	-	2
15	483650,	6620735	2,00	0,19	-	-	-	0,19	-	0,19	-	-	2
16	483771,	6621066	2,00	0,19	-	-	-	0,19	-	0,19	-	-	2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

429

Изм. Коп.уч. Лист № док. Подп. Дата

13	483789	6620167	2,00	0,19	-	-	-	0,19	-	0,19	-	2
5	483826	6619766	2,00	0,19	-	-	-	0,19	-	0,19	-	3
1	484011	6621488	2,00	0,19	-	-	-	0,19	-	0,19	-	3
12	484055	6620226	2,00	0,19	-	-	-	0,19	-	0,19	-	2
9	484074	6621195	2,00	0,19	-	-	-	0,19	-	0,19	-	2
11	484293	6620545	2,00	0,19	-	-	-	0,19	-	0,19	-	2
10	484300	6620867	2,00	0,19	-	-	-	0,19	-	0,19	-	2
4	484314	6620073	2,00	0,19	-	-	-	0,19	-	0,19	-	3
2	484478	6621138	2,00	0,19	-	-	-	0,19	-	0,19	-	3
3	484686	6620580	2,00	0,19	-	-	-	0,19	-	0,19	-	3

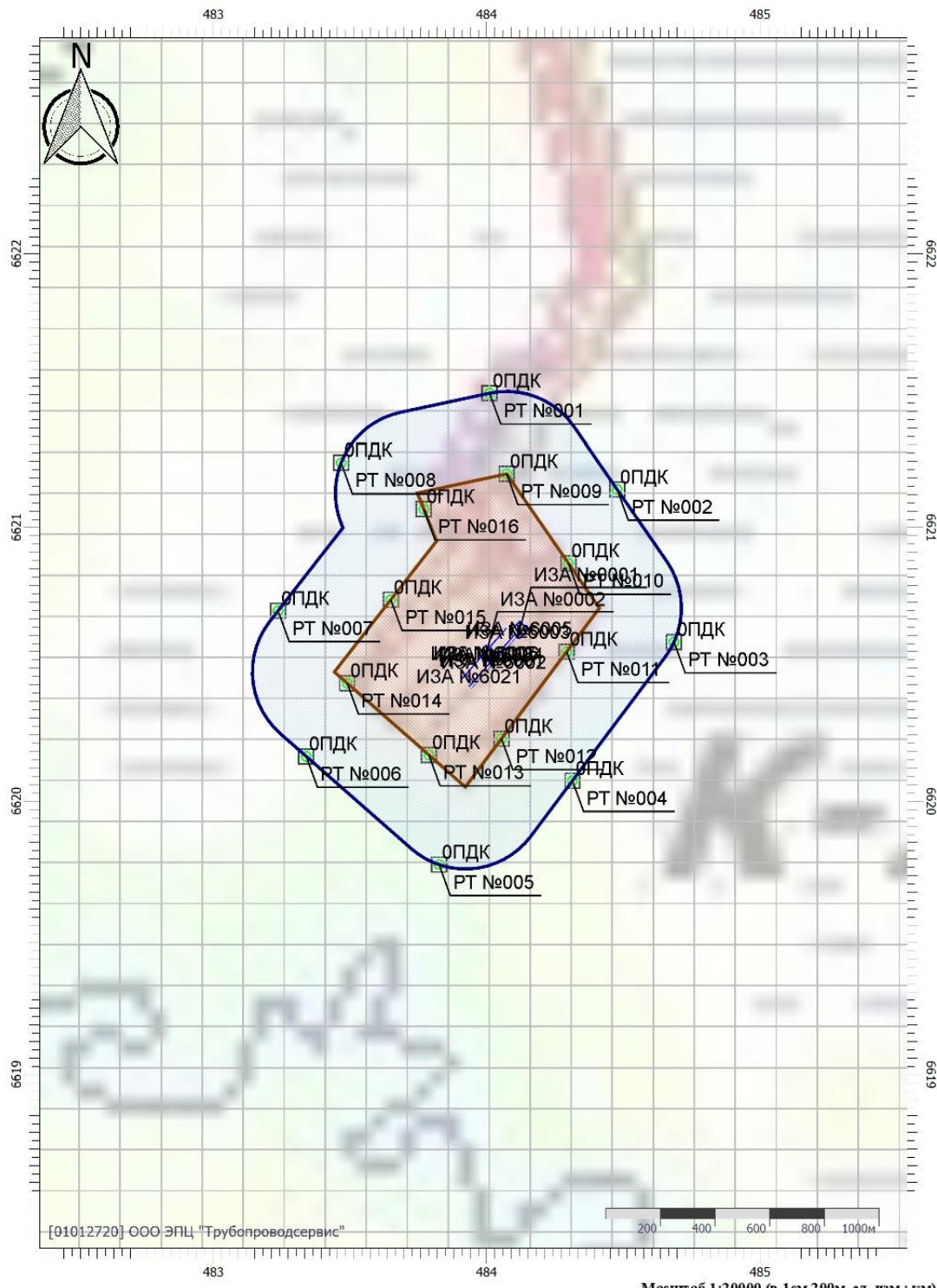
Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 (35) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0410 (Метан)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

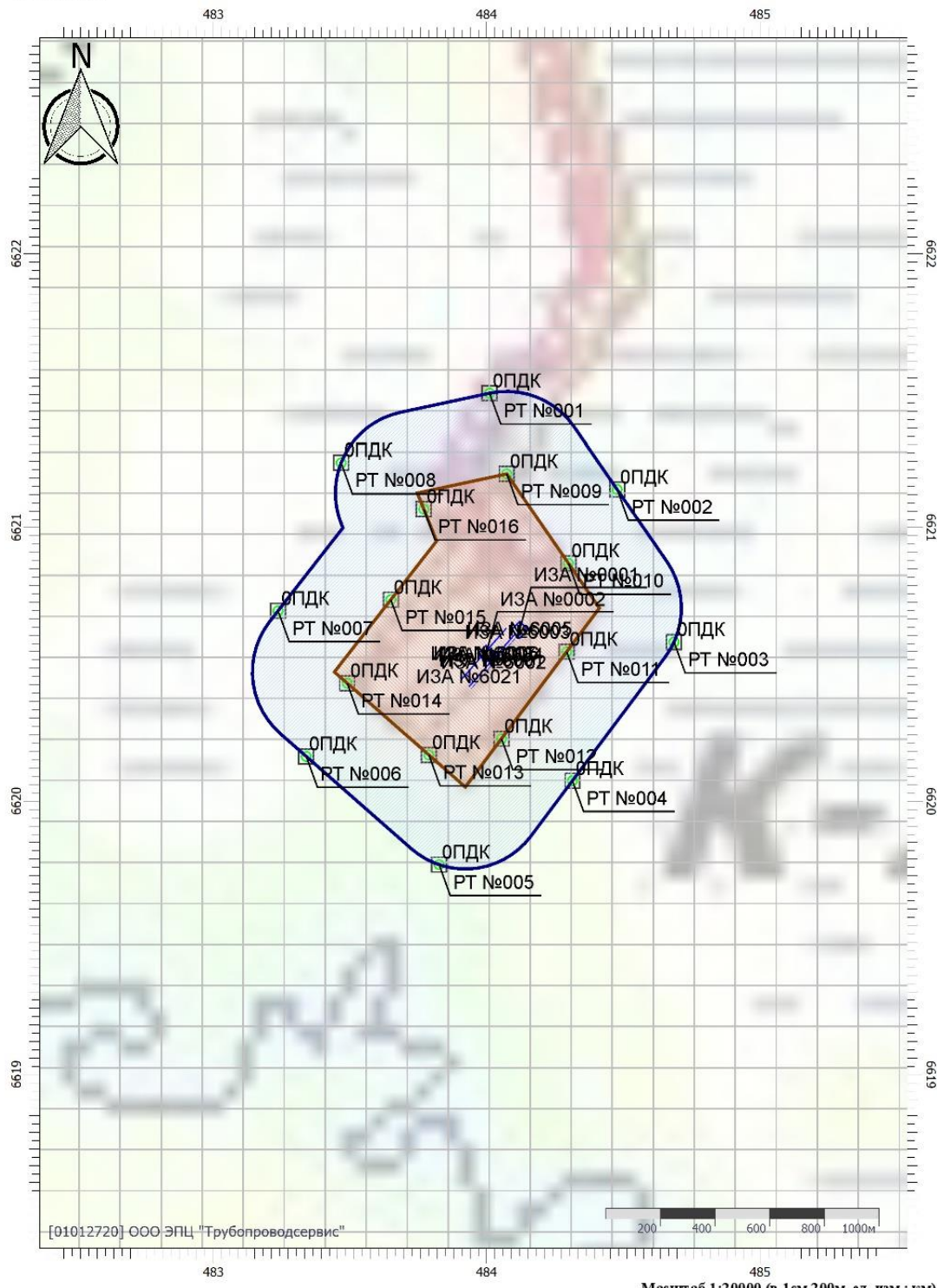
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подп.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 (35) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

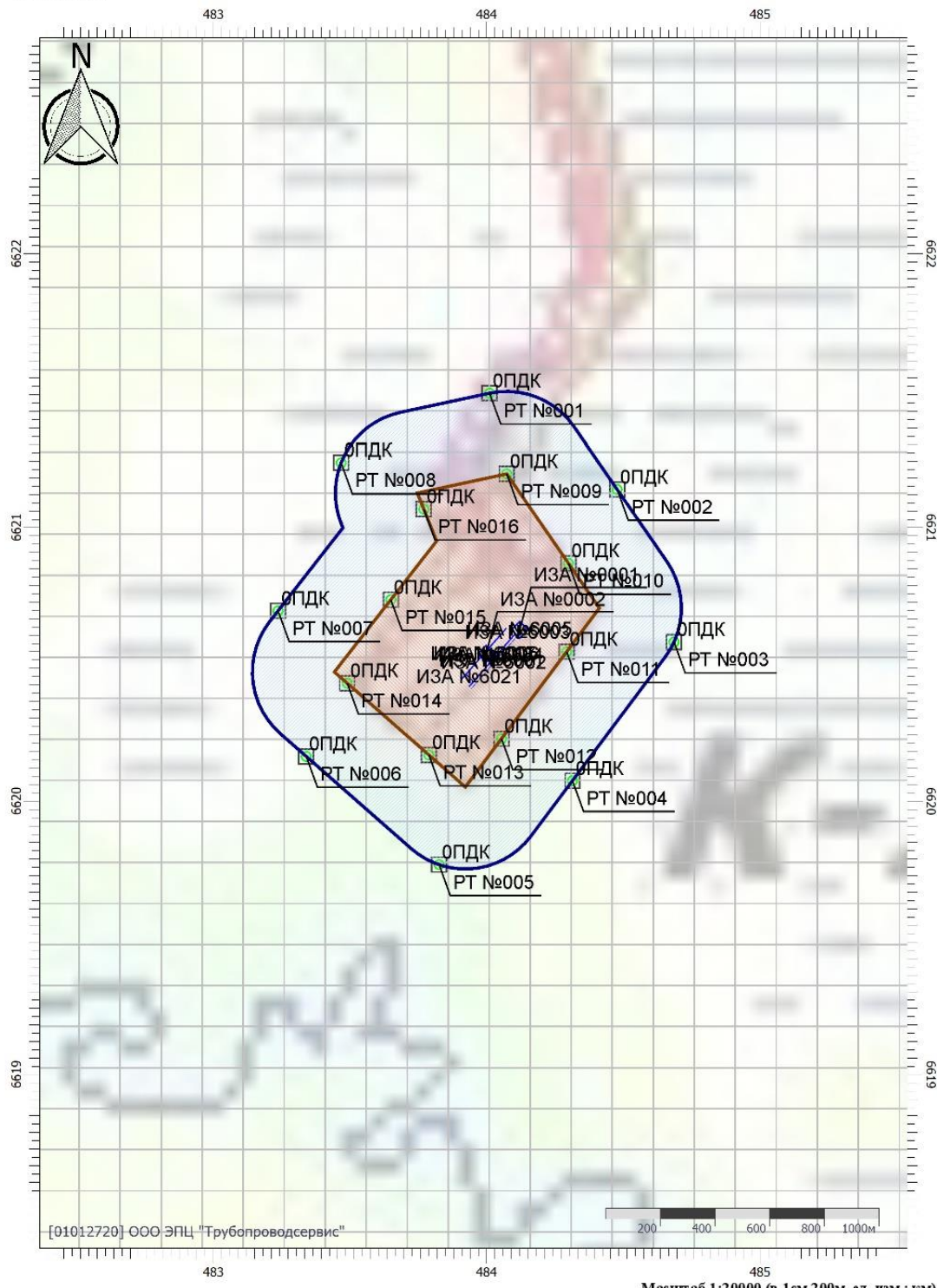
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 (35) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

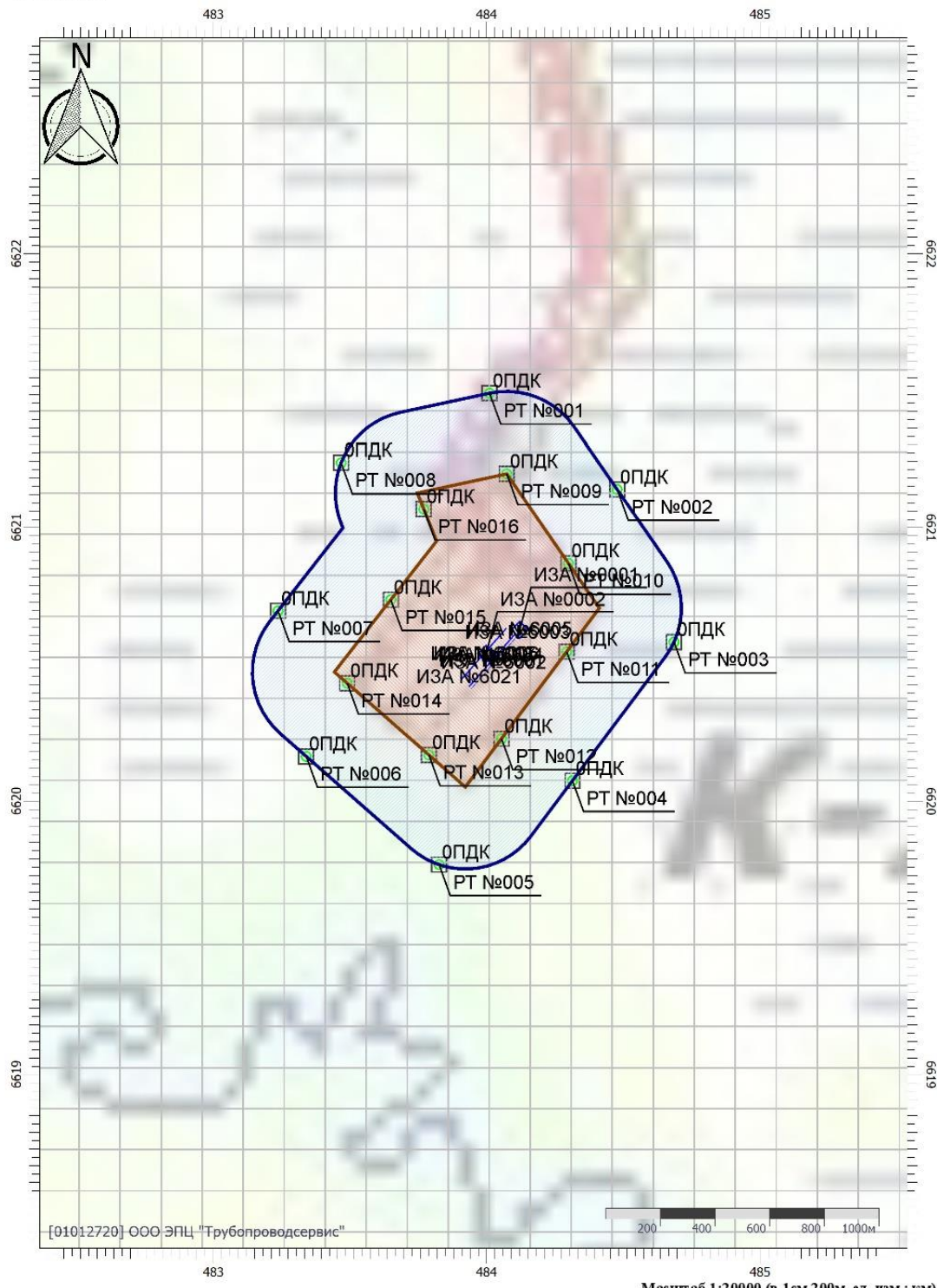
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 (35) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1052 (Метанол)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

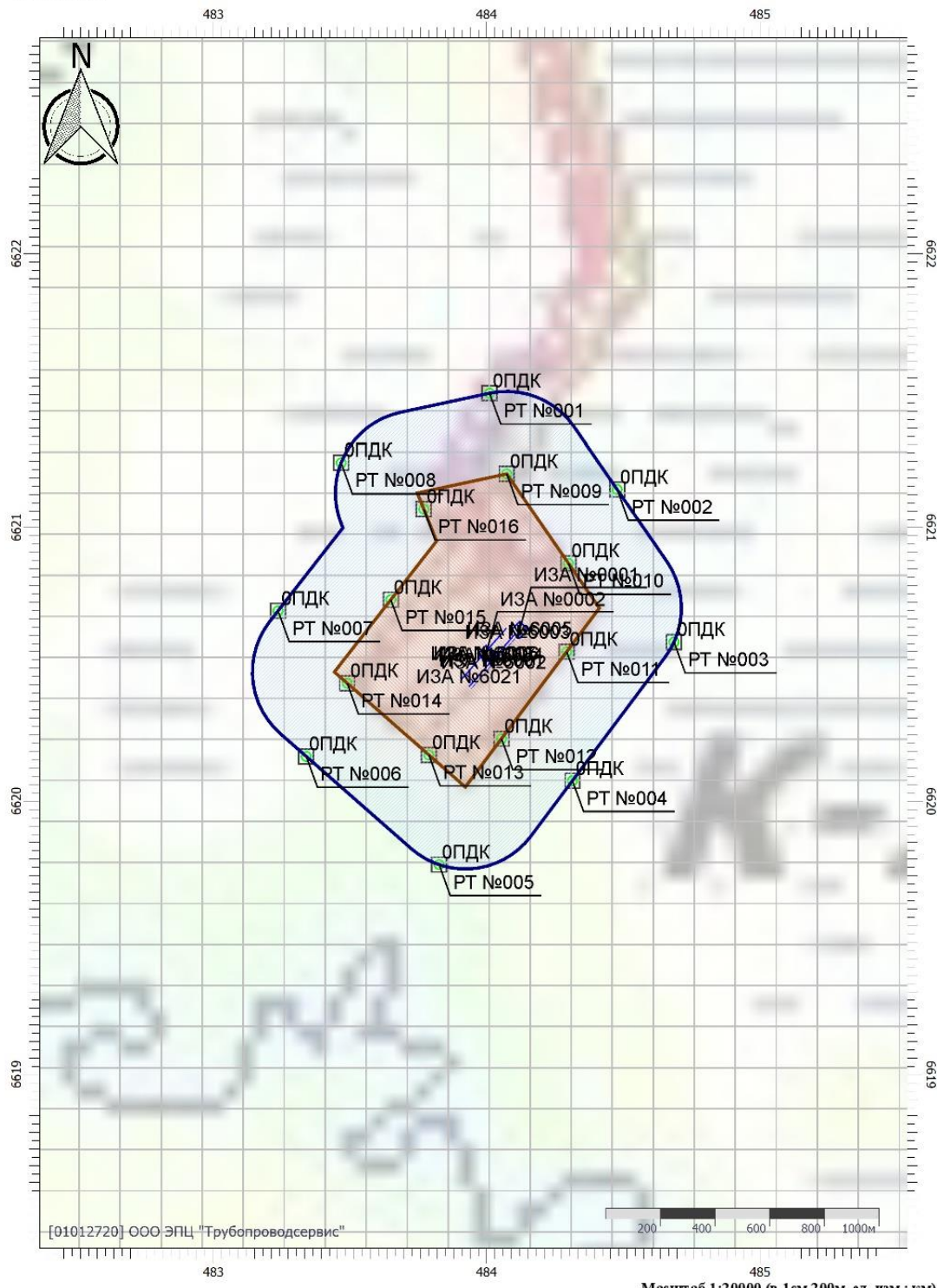
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 (35) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

K60, K61

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"
 Регистрационный номер: 01012720

Город: 9, Ханты-Мансийск
 Район: 14, Зимнее месторождение
 Адрес предприятия:
 Разработчик:
 ИНН:
 ОКПО:
 Отрасль:
 Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Эксплуатация
ВР: 1, Эксплуатация
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,2
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - K60
1 - Площадка куста скважин 60
1 - Площадка
1 - Обслуживание площадок скважин
2 - K61
2 - Площадка куста скважин 61

Инов. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Параметры источников выбросов

Учет:
 "%" - источник учитывается с исключением из фона;
 "+" - источник учитывается без исключения из фона;
 "-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

* - источник имеет дополнительные параметры

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Кэф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 1, № цеха: 1													
3	1	1		Воздушник (ЕД1)	5	0,10	0,14	17,44	20,00	1	492048,25	0,00	0,00
											6655893,38	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0410				Метан	0,0010691	6,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0007138	4,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000013	1,000000E-11	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
4	1	1		Воздушник (ЕД2)	5	0,10	0,14	17,44	20,00	1	491924,95	0,00	0,00
											6655804,74	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0410				Метан	0,0010691	6,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0007138	4,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000013	1,000000E-11	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
6008	+	1	3	Фланц. соед. доб. скважин	2	0,00			0,00	1	492029,62	491862,50	5,00
											6655875,99	6655685,34	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0410				Метан	0,0009385	0,029592	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0006266	0,019758	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000011	0,000034	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6009	+	1	3	Фланц. соед. (СУДР)	2	0,00			0,00	1	492036,30	491871,16	2,00
											6655866,72	6655678,39	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
1052				Метанол	0,0000026	0,003662	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6010	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА (АГЗУ1)	2	0,00			0,00	1	492039,23	492045,15	4,00
											6655878,38	6655885,32	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0410				Метан	0,0071594	0,225735	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0047802	0,150719	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000085	0,000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6011	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА (АГЗУ2)	2	0,00			0,00	1	492039,23	492045,15	4,00
											6655878,38	6655885,32	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

437

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	0,0071594	0,225735	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0047802	0,150719	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000085	0,000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6012	1	3	Фланц. соед. (ЕД1)	2	0,00			0,00	1	492050,39	492047,22	4,00
										6655892,09	6655894,58	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	0,0000071	7,700000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000047	5,100000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	8,0000000E-09	1,000000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6013	1	3	Фланц. соед. (ЕД2)	2	0,00			0,00	1	491924,35	491927,09	4,00
										6655802,77	6655806,37	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	0,0000071	7,700000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000047	5,100000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	8,0000000E-09	1,000000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6014	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА системы ППД	2	0,00			0,00	1	491999,12	491832,00	5,00
											6655898,99	6655708,34	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	5,7430000E-08	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	3,8344800E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	6,7849800E-11	2,139300E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6022	1	3	Автомобиль	2	0,00			0,00	1	491875,69	491849,99	4,00
										6655707,60	6655731,09	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000533	0,000032	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000087	0,000005	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000050	0,000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000148	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	0,0000750	0,000043	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000167	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 2, № цеха: 2

5	1	1	Воздушник (ЕД1)	5	0,10	0,14	17,44	20,00	1	494478,75	0,00	0,00
										6655589,83	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	0,0010691	6,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0007138	4,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000013	1,000000E-11	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

6	1	1	Воздушник (ЕД2)	5	0,10	0,14	17,44	20,00	1	494626,66	0,00	0,00
										6655555,46	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

0410				Метан	0,0010691	6,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0007138	4,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000013	1,000000E-11	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
6015	+	1	3	Фланц. соед. (СУДР)	2	0,00			0,00	1	494506,67	494757,16	2,00
											6655598,41	6655598,21	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1052				Метанол	0,0000026	0,003662	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6016	+	1	3	Фланц. соед. доб. скважин	2	0,00			0,00	1	494504,10	494757,63	5,00
											6655587,28	6655587,12	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410				Метан	0,0009385	0,029592	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0006266	0,019758	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000011	0,000034	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6017	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА (АГЗУ1)	2	0,00			0,00	1	494495,97	494486,85	4,00
											6655592,93	6655592,81	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410				Метан	0,0071594	0,225735	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0047802	0,150719	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000085	0,000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6018	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА (АГЗУ2)	2	0,00			0,00	1	494495,97	494486,85	4,00
											6655592,93	6655592,81	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410				Метан	0,0071594	0,225735	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0047802	0,150719	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000085	0,000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6019		1	3	Фланц. соед. (ЕД1)	2	0,00			0,00	1	494478,31	494478,52	4,00
											6655592,29	6655588,27	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410				Метан	0,0000071	7,700000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000047	5,100000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	8,0000000E-09	1,000000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6020		1	3	Фланц. соед. (ЕД2)	2	0,00			0,00	1	494628,54	494624,03	4,00
											6655556,30	6655556,00	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410				Метан	0,0000071	7,700000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000047	5,100000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	8,0000000E-09	1,000000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6021	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА системы ППД	2	0,00			0,00	1	494506,89	494760,41	5,00
											6655549,18	6655549,02	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410				Метан	6,6792400E-08	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4,4595900E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	7,8910800E-11	2,488060E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

439

6022	2	3	Автомобиль	2	0,00			0,00	1	494732,20	494731,45	4,00
										6655582,38	6655547,57	
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс		F	Лето			Зима			
			г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)		0,0000533	0,000032	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0000087	0,000005	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
0328	Углерод (Пигмент черный)		0,0000050	0,000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
0330	Сера диоксид		0,0000148	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)		0,0000750	0,000043	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)		0,0000167	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6022	3	0,0000533	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6022	3	0,0000533	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001066		0,02			0,00		

Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6022	3	0,0000087	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6022	3	0,0000087	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000174		0,00			0,00		

Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6022	3	0,0000050	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6022	3	0,0000050	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000100		0,00			0,00		

Вещество: 0330 Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6022	3	0,0000148	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6022	3	0,0000148	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000296		0,00			0,00		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

441

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6022	3	0,0000750	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6022	3	0,0000750	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001500		0,00			0,00		

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	3	1	0,0010691	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	4	1	0,0010691	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6008	3	0,0009385	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6010	3	0,0071594	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6011	3	0,0071594	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6012	3	0,0000071	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6013	3	0,0000071	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6014	3	5,7430000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	5	1	0,0010691	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6	1	0,0010691	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6016	3	0,0009385	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6017	3	0,0071594	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6018	3	0,0071594	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6019	3	0,0000071	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6020	3	0,0000071	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6021	3	6,6792400E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0348195		0,02			0,00		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	3	1	0,0007138	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	4	1	0,0007138	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6008	3	0,0006266	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6010	3	0,0047802	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6011	3	0,0047802	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6012	3	0,0000047	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6013	3	0,0000047	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6014	3	3,8344800E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	5	1	0,0007138	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6	1	0,0007138	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

442

2	2	6016	3	0,0006266	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6017	3	0,0047802	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6018	3	0,0047802	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6019	3	0,0000047	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6020	3	0,0000047	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6021	3	4,4595900E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0232483		0,00			0,00		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	3	1	0,0000013	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	4	1	0,0000013	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6008	3	0,0000011	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6010	3	0,0000085	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6011	3	0,0000085	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6012	3	8,0000000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6013	3	8,0000000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6014	3	6,7849800E-11	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	5	1	0,0000013	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6	1	0,0000013	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6016	3	0,0000011	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6017	3	0,0000085	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6018	3	0,0000085	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6019	3	8,0000000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6020	3	8,0000000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6021	3	7,8910800E-11	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000411		0,00			0,00		

Вещество: 1052
Метанол

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6009	3	0,0000026	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6015	3	0,0000026	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000053		0,00			0,00		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6022	3	0,0000167	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6022	3	0,0000167	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000334		0,00			0,00		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

443

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6022	3	0301	0,0000533	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6022	3	0301	0,0000533	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6022	3	0330	0,0000148	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2	2	6022	3	0330	0,0000148	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0001362		0,01			0,00		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.	
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ					Лист
					444

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0410	Метан	ОБУВ	50,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
1052	Метанол	ПДК м/р	1,000	ПДК с/г	0,200	ПДК с/с	0,500	Нет	Нет

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

445

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
14	K27,60,61	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,000
0330	Сера диоксид	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м³ для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	488708,50	6655268,50	499508,50	6655268,50	8250,00	0,00	150,00	150,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	493836,58	6655842,15	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К61"
2	494261,96	6656141,79	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К61"
3	494846,59	6656201,11	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К61"
4	495315,84	6655935,37	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К61"
5	495329,23	6655332,06	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К61"
6	494941,06	6654986,60	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К61"
7	494337,68	6654974,12	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К61"
8	493860,80	6655239,93	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К61"
9	491865,83	6656461,07	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
10	492326,19	6656413,79	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
11	492644,27	6655996,10	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
12	492436,07	6655553,98	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
13	492052,53	6655193,02	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
14	491584,58	6655251,37	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
15	491257,23	6655643,38	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
16	491523,21	6656068,52	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
17	494136,50	6655849,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61
18	494510,51	6655825,80	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61
19	494813,24	6655901,95	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61
20	495021,71	6655726,65	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61
21	495028,80	6655351,98	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61
22	494718,83	6655282,07	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61
23	494344,19	6655274,32	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

448

24	494145,05	6655474,37	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61
25	492075,50	6656246,50	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
26	492262,35	6656017,51	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
27	492260,58	6655800,84	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
28	492045,55	6655598,08	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
29	491829,36	6655437,37	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
30	491603,47	6655627,95	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
31	491731,30	6655822,16	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
32	491864,12	6656039,94	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
15	491257	6655643	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
16	491523	6656088	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
30	491603	6655627	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
9	491865	6656461	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
28	492045	6655598	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
13	492052	6655193	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
25	492075	6656246	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
10	492326	6656413	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
12	492436	6655553	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	493836	6655842	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
8	493860	6655239	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
17	494136	6655849	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
24	494145	6655474	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
2	494261	6656141	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	494337	6654974	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
23	494344	6655274	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
18	494510	6655825	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
22	494718	6655282	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
19	494813	6655901	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
3	494846	6656201	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	494941	6654986	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
20	495021	6655726	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
21	495028	6655351	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
4	495315	6655935	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	495329	6655332	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Инд. №подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
15	491257,00	6655643,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
16	491523,00	6656068,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
14	491584,00	6655251,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
30	491603,00	6655627,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
31	491731,00	6655822,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
29	491829,00	6655437,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
32	491864,00	6656039,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
9	491865,00	6656461,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
28	492045,00	6655598,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
13	492052,00	6655193,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
25	492075,00	6656246,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
27	492260,00	6655800,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
26	492262,00	6656017,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
10	492326,00	6656413,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
12	492436,00	6655553,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
11	492644,00	6655996,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	493836,00	6655842,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
8	493860,00	6655239,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
17	494136,00	6655849,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
24	494145,00	6655474,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
2	494261,00	6656141,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	494337,00	6654974,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
23	494344,00	6655274,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
18	494510,00	6655825,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
22	494718,00	6655282,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
19	494813,00	6655901,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
3	494846,00	6656201,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	494941,00	6654986,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
20	495021,00	6655726,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
21	495028,00	6655351,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
4	495315,00	6655935,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	495329,00	6655332,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
15	491257,00	6655643,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
16	491523,00	6656068,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
14	491584,00	6655251,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
30	491603,00	6655627,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
31	491731,00	6655822,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
29	491829,00	6655437,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

451

Изм. Коп.уч. Лист № док. Подп. Дата

32	491864	6656039	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	491865	6656461	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	492045	6655598	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	492052	6655193	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	492075	6656246	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	492260	6655800	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	492262	6656017	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	492326	6656413	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	492436	6655553	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	492644	6655996	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	493836	6655842	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	493860	6655239	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	494136	6655849	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	494145	6655474	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	494261	6656141	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	494337	6654974	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	494344	6655274	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	494510	6655825	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	494718	6655282	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	494813	6655901	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	494846	6656201	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	494941	6654986	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	495021	6655726	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	495028	6655351	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	495315	6655935	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	495329	6655332	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 0330
Сера диоксид**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м		
15	491257	6655643	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
16	491523	6656068	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
30	491603	6655627	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
9	491865	6656461	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
28	492045	6655598	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
13	492052	6655193	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
25	492075	6656246	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
10	492326	6656413	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
12	492436	6655553	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	493836	6655842	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
8	493860	6655239	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

17	494136	6655849	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	494145	6655474	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	494261	6656141	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	494337	6654974	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	494344	6655274	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	494510	6655825	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	494718	6655282	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	494813	6655901	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	494846	6656201	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	494941	6654986	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	495021	6655726	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	495028	6655351	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	495315	6655935	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	495329	6655332	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки		
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м			
15	491257	6655643	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	
16	491523	6656068	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
30	491603	6655627	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
9	491865	6656461	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
28	492045	6655598	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
13	492052	6655193	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
25	492075	6656246	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
10	492326	6656413	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
12	492436	6655553	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	493836	6655842	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
8	493860	6655239	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
17	494136	6655849	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
24	494145	6655474	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
2	494261	6656141	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	494337	6654974	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
23	494344	6655274	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
18	494510	6655825	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
22	494718	6655282	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
19	494813	6655901	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
3	494846	6656201	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	494941	6654986	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
20	495021	6655726	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
21	495028	6655351	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

453

4	495315	6655935	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	495329	6655332	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3

**Вещество: 0410
Метан**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
27	492260	6655800	2,00	4,26E-04	0,021	290	8,00	-	-	-	-	2
18	494510	6655825	2,00	4,23E-04	0,021	185	8,00	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	4,13E-04	0,021	132	8,00	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	3,82E-04	0,019	238	8,00	-	-	-	-	2
28	492045	6655598	2,00	3,30E-04	0,017	359	8,00	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	2,84E-04	0,014	79	8,00	-	-	-	-	2
23	494344	6655274	2,00	2,40E-04	0,012	25	8,00	-	-	-	-	2
24	494145	6655474	2,00	2,29E-04	0,011	71	8,00	-	-	-	-	2
25	492075	6656246	2,00	2,26E-04	0,011	185	8,00	-	-	-	-	2
22	494718	6655282	2,00	2,08E-04	0,010	324	8,00	-	-	-	-	2
17	494136	6655849	2,00	1,70E-04	0,008	126	8,00	-	-	-	-	2
19	494813	6655901	2,00	1,63E-04	0,008	226	8,00	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	1,42E-04	0,007	25	8,00	-	-	-	-	2
30	491603	6655627	2,00	1,36E-04	0,007	60	8,00	-	-	-	-	2
12	492436	6655553	2,00	1,28E-04	0,006	310	8,00	-	-	-	-	3
20	495021	6655726	2,00	1,19E-04	0,006	256	8,00	-	-	-	-	2
16	491523	6656068	2,00	1,14E-04	0,006	110	8,00	-	-	-	-	3
21	495028	6655351	2,00	1,04E-04	0,005	294	8,00	-	-	-	-	2
2	494261	6656141	2,00	9,89E-05	0,005	157	8,00	-	-	-	-	3
10	492326	6656413	2,00	9,87E-05	0,005	208	8,00	-	-	-	-	3
9	491865	6656461	2,00	9,59E-05	0,005	163	8,00	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	9,47E-05	0,005	259	8,00	-	-	-	-	3
7	494337	6654974	2,00	8,69E-05	0,004	14	8,00	-	-	-	-	3
13	492052	6655193	2,00	7,58E-05	0,004	359	8,00	-	-	-	-	3
1	493836	6655842	2,00	7,43E-05	0,004	111	8,00	-	-	-	-	3
3	494846	6656201	2,00	7,22E-05	0,004	210	8,00	-	-	-	-	3
8	493860	6655239	2,00	6,97E-05	0,003	61	8,00	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	6,37E-05	0,003	36	8,00	-	-	-	-	3
6	494941	6654986	2,00	6,36E-05	0,003	324	8,00	-	-	-	-	3
15	491257	6655643	2,00	5,57E-05	0,003	73	8,00	-	-	-	-	3
5	495329	6655332	2,00	5,32E-05	0,003	287	8,00	-	-	-	-	3
4	495315	6655935	2,00	4,93E-05	0,002	248	0,70	-	-	-	-	3

**Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
27	492260	6655800	2,00	7,11E-05	0,014	290	8,00	-	-	-	-	2
18	494510	6655825	2,00	7,06E-05	0,014	185	8,00	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	6,90E-05	0,014	132	8,00	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	6,38E-05	0,013	238	8,00	-	-	-	-	2

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

28	492045	6655598	2,00	5,51E-05	0,011	359	8,00	-	-	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	4,74E-05	0,009	79	8,00	-	-	-	-	-	-	2
23	494344	6655274	2,00	4,01E-05	0,008	25	8,00	-	-	-	-	-	-	2
24	494145	6655474	2,00	3,83E-05	0,008	71	8,00	-	-	-	-	-	-	2
25	492075	6656246	2,00	3,78E-05	0,008	185	8,00	-	-	-	-	-	-	2
22	494718	6655282	2,00	3,48E-05	0,007	324	8,00	-	-	-	-	-	-	2
17	494136	6655849	2,00	2,83E-05	0,006	126	8,00	-	-	-	-	-	-	2
19	494813	6655901	2,00	2,73E-05	0,005	226	8,00	-	-	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	2,36E-05	0,005	25	8,00	-	-	-	-	-	-	2
30	491603	6655627	2,00	2,26E-05	0,005	60	8,00	-	-	-	-	-	-	2
12	492436	6655553	2,00	2,13E-05	0,004	310	8,00	-	-	-	-	-	-	3
20	495021	6655726	2,00	1,99E-05	0,004	256	8,00	-	-	-	-	-	-	2
16	491523	6656068	2,00	1,91E-05	0,004	110	8,00	-	-	-	-	-	-	3
21	495028	6655351	2,00	1,74E-05	0,003	294	8,00	-	-	-	-	-	-	2
2	494261	6656141	2,00	1,65E-05	0,003	157	8,00	-	-	-	-	-	-	3
10	492326	6656413	2,00	1,65E-05	0,003	208	8,00	-	-	-	-	-	-	3
9	491865	6656461	2,00	1,60E-05	0,003	163	8,00	-	-	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	1,58E-05	0,003	259	8,00	-	-	-	-	-	-	3
7	494337	6654974	2,00	1,45E-05	0,003	14	8,00	-	-	-	-	-	-	3
13	492052	6655193	2,00	1,27E-05	0,003	359	8,00	-	-	-	-	-	-	3
1	493836	6655842	2,00	1,24E-05	0,002	111	8,00	-	-	-	-	-	-	3
3	494846	6656201	2,00	1,21E-05	0,002	210	8,00	-	-	-	-	-	-	3
8	493860	6655239	2,00	1,16E-05	0,002	61	8,00	-	-	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	1,06E-05	0,002	36	8,00	-	-	-	-	-	-	3
6	494941	6654986	2,00	1,06E-05	0,002	324	8,00	-	-	-	-	-	-	3
15	491257	6655643	2,00	9,29E-06	0,002	73	8,00	-	-	-	-	-	-	3
5	495329	6655332	2,00	8,89E-06	0,002	287	8,00	-	-	-	-	-	-	3
4	495315	6655935	2,00	8,23E-06	0,002	248	0,70	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
27	492260	6655800	2,00	5,03E-07	2,514E-05	290	8,00	-	-	-	-	2
18	494510	6655825	2,00	5,00E-07	2,498E-05	185	8,00	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	4,88E-07	2,441E-05	132	8,00	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	4,51E-07	2,256E-05	238	8,00	-	-	-	-	2
28	492045	6655598	2,00	3,90E-07	1,951E-05	359	8,00	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	3,35E-07	1,676E-05	79	8,00	-	-	-	-	2
23	494344	6655274	2,00	2,84E-07	1,420E-05	25	8,00	-	-	-	-	2
24	494145	6655474	2,00	2,71E-07	1,353E-05	71	8,00	-	-	-	-	2
25	492075	6656246	2,00	2,67E-07	1,337E-05	185	8,00	-	-	-	-	2
22	494718	6655282	2,00	2,46E-07	1,230E-05	324	8,00	-	-	-	-	2
17	494136	6655849	2,00	2,01E-07	1,003E-05	126	8,00	-	-	-	-	2
19	494813	6655901	2,00	1,93E-07	9,650E-06	226	8,00	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	1,67E-07	8,348E-06	25	8,00	-	-	-	-	2
30	491603	6655627	2,00	1,60E-07	7,995E-06	60	8,00	-	-	-	-	2
12	492436	6655553	2,00	1,51E-07	7,547E-06	310	8,00	-	-	-	-	3
20	495021	6655726	2,00	1,41E-07	7,037E-06	256	8,00	-	-	-	-	2

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подп.

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

16	491523	6656068	2,00	1,35E-07	6,756E-06	110	8,00	-	-	-	-	-	3
21	495028	6655351	2,00	1,23E-07	6,132E-06	294	8,00	-	-	-	-	-	2
2	494261	6656141	2,00	1,17E-07	5,840E-06	157	8,00	-	-	-	-	-	3
10	492326	6656413	2,00	1,16E-07	5,823E-06	208	8,00	-	-	-	-	-	3
9	491865	6656461	2,00	1,13E-07	5,663E-06	163	8,00	-	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	1,12E-07	5,591E-06	259	8,00	-	-	-	-	-	3
7	494337	6654974	2,00	1,03E-07	5,133E-06	14	8,00	-	-	-	-	-	3
13	492052	6655193	2,00	8,95E-08	4,475E-06	359	8,00	-	-	-	-	-	3
1	493836	6655842	2,00	8,77E-08	4,385E-06	111	8,00	-	-	-	-	-	3
3	494846	6656201	2,00	8,52E-08	4,262E-06	210	8,00	-	-	-	-	-	3
8	493860	6655239	2,00	8,23E-08	4,113E-06	61	8,00	-	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	7,51E-08	3,757E-06	36	8,00	-	-	-	-	-	3
6	494941	6654986	2,00	7,50E-08	3,752E-06	324	8,00	-	-	-	-	-	3
15	491257	6655643	2,00	6,57E-08	3,283E-06	73	8,00	-	-	-	-	-	3
5	495329	6655332	2,00	6,28E-08	3,139E-06	287	8,00	-	-	-	-	-	3
4	495315	6655935	2,00	5,81E-08	2,905E-06	248	0,70	-	-	-	-	-	3

Вещество: 1052
Метанол

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
26	492262	6656017	2,00	1,82E-06	1,823E-06	232	8,00	-	-	-	-	2
28	492045	6655598	2,00	1,80E-06	1,803E-06	328	0,60	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	1,73E-06	1,734E-06	18	8,00	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	1,69E-06	1,688E-06	107	0,60	-	-	-	-	2
20	495021	6655726	2,00	1,54E-06	1,542E-06	250	8,00	-	-	-	-	2
18	494510	6655825	2,00	1,47E-06	1,469E-06	156	0,60	-	-	-	-	2
30	491603	6655627	2,00	1,45E-06	1,454E-06	70	8,00	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	1,38E-06	1,382E-06	268	0,70	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	1,36E-06	1,361E-06	158	0,60	-	-	-	-	2
24	494145	6655474	2,00	1,19E-06	1,186E-06	75	8,00	-	-	-	-	2
22	494718	6655282	2,00	1,11E-06	1,108E-06	346	0,60	-	-	-	-	2
19	494813	6655901	2,00	1,08E-06	1,081E-06	209	0,70	-	-	-	-	2
25	492075	6656246	2,00	1,08E-06	1,076E-06	193	8,00	-	-	-	-	2
21	495028	6655351	2,00	1,06E-06	1,056E-06	303	8,00	-	-	-	-	2
23	494344	6655274	2,00	9,07E-07	9,065E-07	40	0,70	-	-	-	-	2
17	494136	6655849	2,00	9,01E-07	9,007E-07	118	8,00	-	-	-	-	2
14	491584	6655251	2,00	8,00E-07	7,996E-07	35	8,00	-	-	-	-	3
16	491523	6656068	2,00	6,97E-07	6,969E-07	124	0,70	-	-	-	-	3
12	492436	6655553	2,00	6,86E-07	6,858E-07	295	0,70	-	-	-	-	3
13	492052	6655193	2,00	6,37E-07	6,374E-07	349	0,70	-	-	-	-	3
10	492326	6656413	2,00	5,95E-07	5,951E-07	210	8,00	-	-	-	-	3
5	495329	6655332	2,00	5,74E-07	5,744E-07	291	8,00	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	5,68E-07	5,682E-07	253	8,00	-	-	-	-	3
3	494846	6656201	2,00	5,64E-07	5,635E-07	199	0,70	-	-	-	-	3
2	494261	6656141	2,00	5,58E-07	5,580E-07	146	0,70	-	-	-	-	3
15	491257	6655643	2,00	5,51E-07	5,508E-07	81	0,70	-	-	-	-	3
4	495315	6655935	2,00	5,36E-07	5,365E-07	243	8,00	-	-	-	-	3
9	491865	6656461	2,00	5,31E-07	5,314E-07	172	0,70	-	-	-	-	3

Изм. Коп.уч. Лист № док. Подп. Дата

Инва. №подп.

Подп. и дата

Взам. инв. №

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

6	494941,	6654986	2,00	5,28E-07	5,279E-07	334	0,70	-	-	-	-	3
7	494337,	6654974	2,00	5,23E-07	5,230E-07	25	0,70	-	-	-	-	3
1	493836,	6655842	2,00	4,74E-07	4,738E-07	107	8,00	-	-	-	-	3
8	493860,	6655239	2,00	4,46E-07	4,461E-07	65	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
15	491257,	6655643	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
16	491523,	6656068	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
14	491584,	6655251	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
30	491603,	6655627	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
31	491731,	6655822	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
29	491829,	6655437	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
32	491864,	6656039	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
9	491865,	6656461	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
28	492045,	6655998	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
13	492052,	6655193	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
25	492075,	6656246	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
27	492260,	6655800	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
26	492262,	6656017	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
10	492326,	6656413	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
12	492436,	6655553	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
11	492644,	6655996	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	493836,	6655842	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
8	493860,	6655239	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
17	494136,	6655849	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
24	494145,	6655474	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
2	494261,	6656141	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	494337,	6654974	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
23	494344,	6655274	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
18	494510,	6655825	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
22	494718,	6655282	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
19	494813,	6655901	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
3	494846,	6656201	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	494941,	6654986	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
20	495021,	6655726	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
21	495028,	6655351	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
4	495315,	6655935	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	495329,	6655332	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
15	491257,	6655643	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
16	491523,	6656068	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

457

14	491584	6655251	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
30	491603	6655627	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
9	491865	6656461	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
28	492045	6655598	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
13	492052	6655193	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
25	492075	6656246	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
10	492326	6656413	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
12	492436	6655553	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	493836	6655842	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
8	493860	6655239	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
17	494136	6655849	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
24	494145	6655474	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
2	494261	6656141	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	494337	6654974	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
23	494344	6655274	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
18	494510	6655825	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
22	494718	6655282	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
19	494813	6655901	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
3	494846	6656201	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	494941	6654986	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
20	495021	6655726	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
21	495028	6655351	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
4	495315	6655935	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	495329	6655332	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3

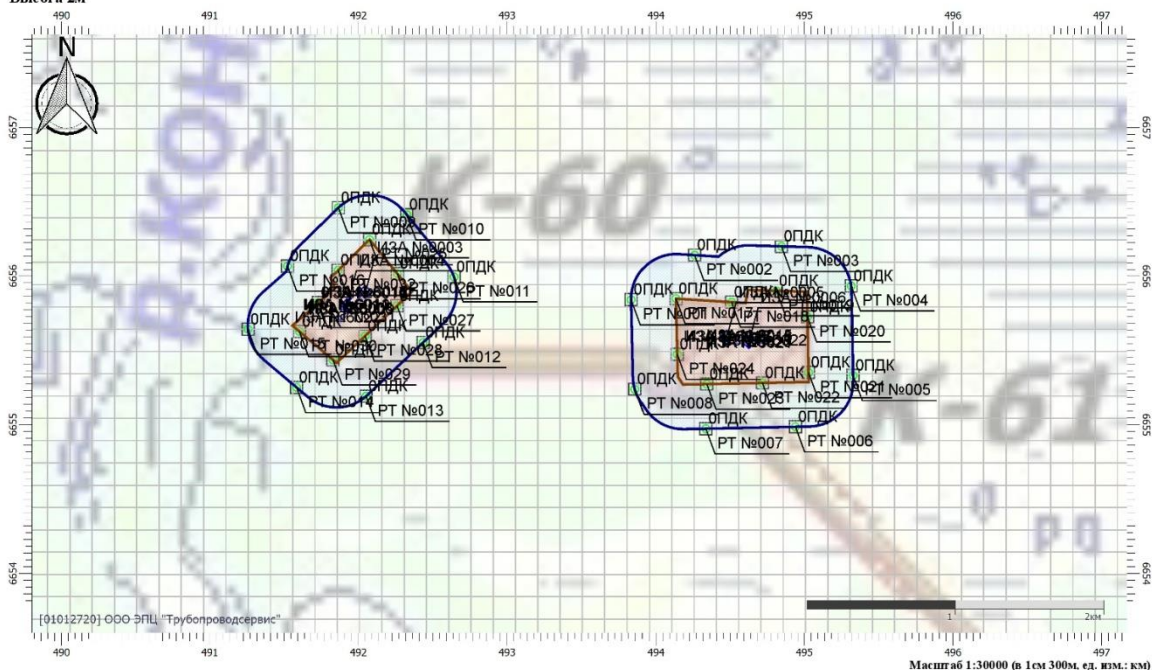
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

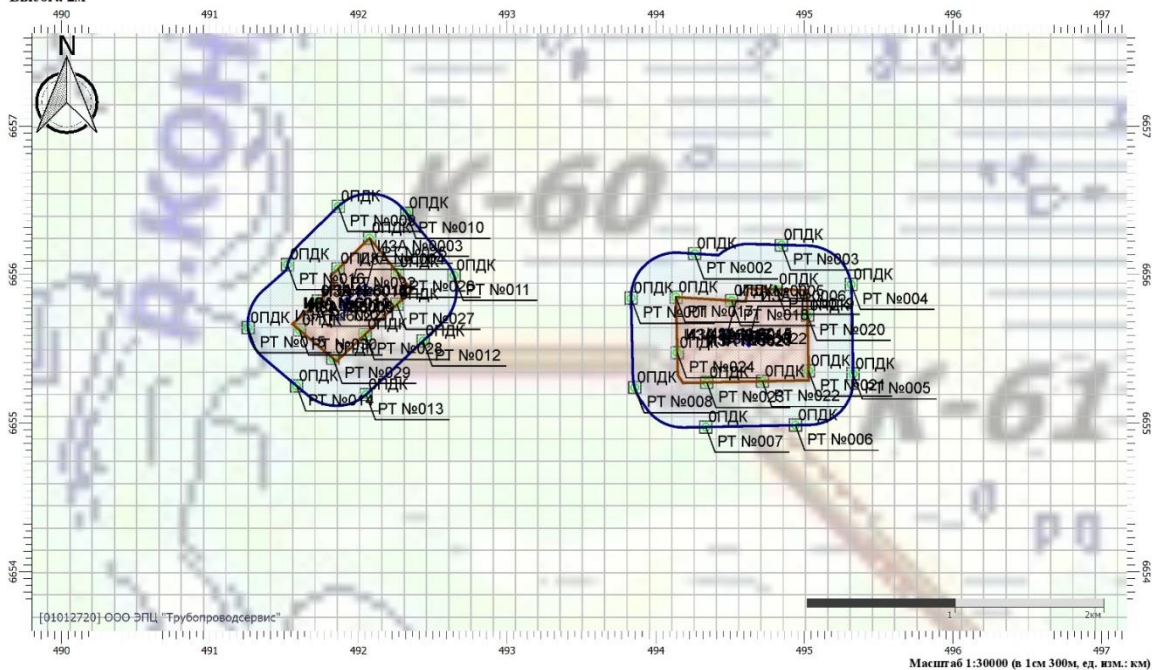
Вариант расчета: К60, К61 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0410 (Метан)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: К60, К61 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



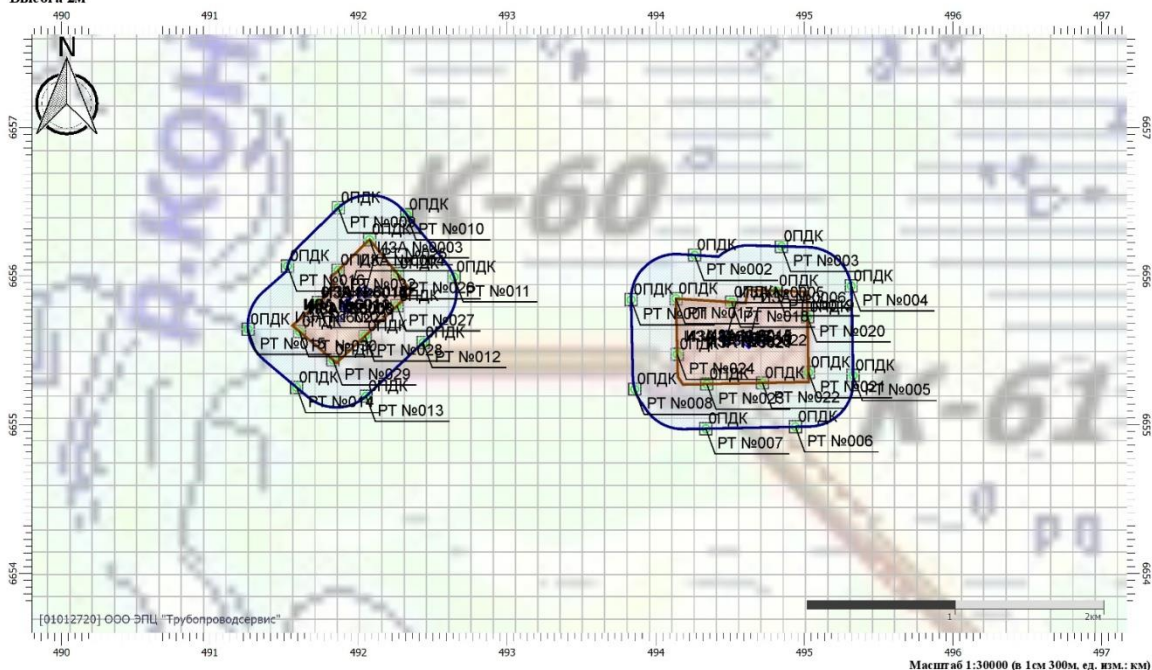
Цветовая схема (ПДК)

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

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

Отчет

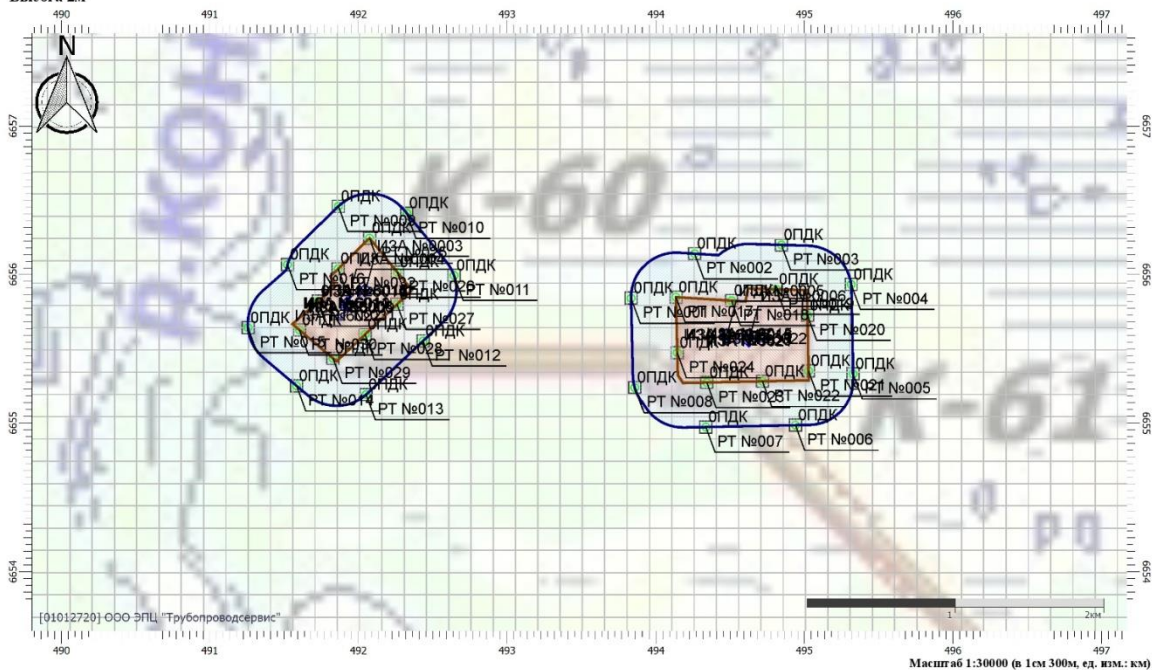
Вариант расчета: К60, К61 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: К60, К61 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1052 (Метанол)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м

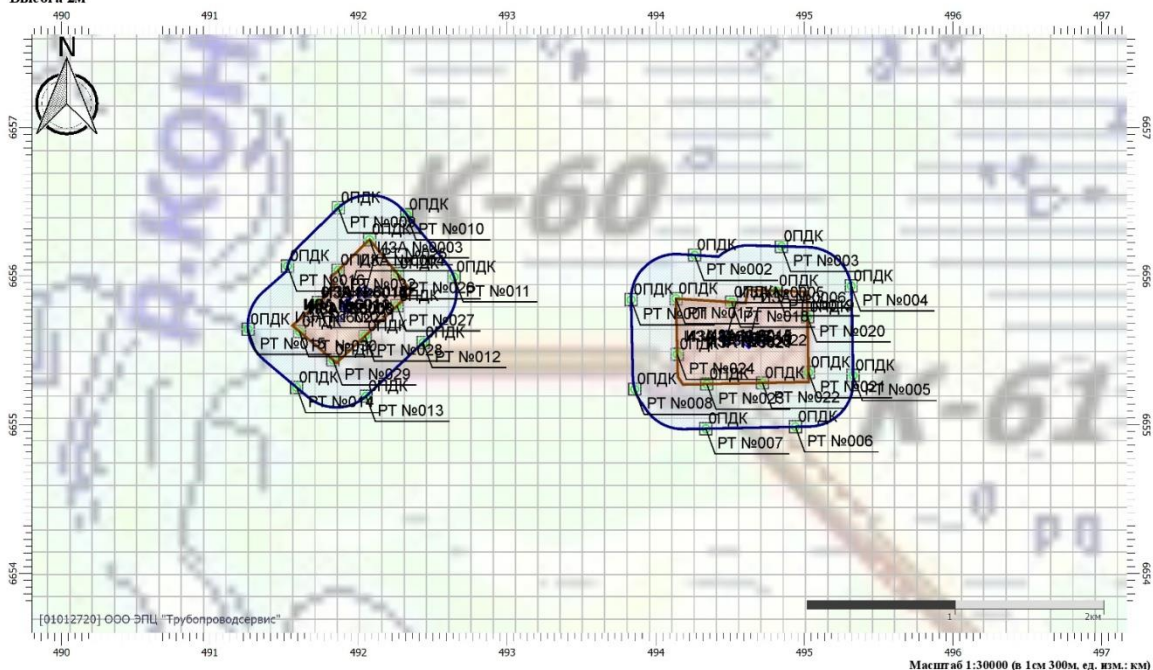


Цветовая схема (ПДК)

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

Отчет

Вариант расчета: К60, К61 (36) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:30000 (в 1 см 300м, ед. изм.: км)

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение Ж1
Расчет рассеивания по долговременным концентрациям на период эксплуатации

К27

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"
 Регистрационный номер: 01012720

Город: 9, Ханты-Мансийск
 Район: 14, Зимнее месторождение
 Адрес предприятия:
 Разработчик:
 ИНН:
 ОКПО:
 Отрасль:
 Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Эксплуатация
ВР: 1, Эксплуатация
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,2
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
16,00	6,00	10,00	10,00	22,00	15,00	13,00	8,00

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Площадка
1 - Обслуживание площадок скважин

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

462

Параметры источников выбросов

Учет:
 "%" - источник учитывается с исключением из фона;
 "+" - источник учитывается без исключения из фона;
 "-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

* - источник имеет дополнительные параметры

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Кэф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
1	1	1		Воздушник (ЕД1)	5	0,10	0,14	17,44	20,00	1	484122,25	0,00	0,00
											6620625,38	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0410				Метан	0,0010691	6,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0007138	4,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000013	1,000000E-11	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2	1	1		Воздушник (ЕД2)	5	0,10	0,14	17,44	20,00	1	483998,95	0,00	0,00
											6620536,74	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0410				Метан	0,0010691	6,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0007138	4,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000013	1,000000E-11	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
6001	+	1	3	Фланц. соед. доб. скважин	2	0,00			0,00	1	484103,62	483936,50	5,00
											6620607,99	6620417,34	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0410				Метан	0,0009385	0,029592	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0006266	0,019758	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000011	0,000034	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6002	+	1	3	Фланц. соед. (СУДР)	2	0,00			0,00	1	484110,30	483945,16	2,00
											6620598,72	6620410,39	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
1052				Метанол	0,0000026	0,003662	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6003	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА (АГЗУ1)	2	0,00			0,00	1	484113,23	484119,15	4,00
											6620610,38	6620617,32	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0410				Метан	0,0071594	0,225735	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0047802	0,150719	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000085	0,000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6004	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА (АГЗУ2)	2	0,00			0,00	1	484013,73	484019,65	4,00
											6620527,38	6620534,32	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

463

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	0,0071594	0,225735	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0047802	0,150719	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000085	0,000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6005	1	3	Фланц. соед. (ЕД1)	2	0,00			0,00	1	484124,39	484121,22	4,00
										6620624,09	6620626,58	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	0,0000071	7,700000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000047	5,100000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	8,0000000E-09	1,000000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6006	1	3	Фланц. соед. (ЕД2)	2	0,00			0,00	1	483998,35	484001,09	4,00
										6620534,77	6620538,37	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	0,0000071	7,700000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000047	5,100000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	8,0000000E-09	1,000000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6007	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА системы ППД	2	0,00			0,00	1	484073,12	483906,00	5,00
											6620630,99	6620440,34	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	6,7934100E-08	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4,5358200E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	8,0259700E-11	2,530590E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

№ п.п.: 1, № цеха: 1

6021	1	3	Автомобиль	2	0,00			0,00	1	483949,69	483923,99	4,00
										6620439,60	6620463,09	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000533	0,000032	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000087	0,000005	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000050	0,000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000148	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000750	0,000043	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000167	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (т/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (т/с)
1	1	6021	3	1	0,0000533	0,000032	0,0000000
Итого:					5,33E-005	3,2E-005	0

Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (т/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (т/с)
1	1	6021	3	1	0,0000087	0,000005	0,0000000
Итого:					8,7E-006	5E-006	0

Вещество: 0330 Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (т/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (т/с)
1	1	6021	3	1	0,0000148	0,000008	0,0000000
Итого:					1,48E-005	8E-006	0

Вещество: 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (т/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (т/с)
1	1	6021	3	1	0,0000750	0,000043	0,0000000
Итого:					7,5E-005	4,3E-005	0

Вещество: 0410 Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (т/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (т/с)
0	0	1	1	1	0,0010691	6,000000E-09	0,0000000
0	0	2	1	1	0,0010691	6,000000E-09	0,0000000
0	0	6001	3	1	0,0009385	0,029592	0,0000000
0	0	6003	3	1	0,0071594	0,225735	0,0000000

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

0	0	6004	3	1	0,0071594	0,225735	0,0000000
0	0	6005	3	1	0,0000071	7,700000E-08	0,0000000
0	0	6006	3	1	0,0000071	7,700000E-08	0,0000000
0	0	6007	3	1	6,7934100E-08	0,000002	0,0000000
Итого:					0,0174097679341	0,48106390596	0

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	1	1	1	0,0007138	4,000000E-09	0,0000000
0	0	2	1	1	0,0007138	4,000000E-09	0,0000000
0	0	6001	3	1	0,0006266	0,019758	0,0000000
0	0	6003	3	1	0,0047802	0,150719	0,0000000
0	0	6004	3	1	0,0047802	0,150719	0,0000000
0	0	6005	3	1	0,0000047	5,100000E-08	0,0000000
0	0	6006	3	1	0,0000047	5,100000E-08	0,0000000
0	0	6007	3	1	4,5358200E-08	0,000001	0,0000000
Итого:					0,0116241413582	0,32119642314	0

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	1	1	1	0,0000013	1,000000E-11	0,0000000
0	0	2	1	1	0,0000013	1,000000E-11	0,0000000
0	0	6001	3	1	0,0000011	0,000034	0,0000000
0	0	6003	3	1	0,0000085	0,000267	0,0000000
0	0	6004	3	1	0,0000085	0,000267	0,0000000
0	0	6005	3	1	8,0000000E-09	1,000000E-10	0,0000000
0	0	6006	3	1	8,0000000E-09	1,000000E-10	0,0000000
0	0	6007	3	1	8,0259700E-11	2,530590E-09	0,0000000
Итого:					2,05297402597E-00	0,00056734675059	0

Вещество: 1052
Метанол

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6002	3	1	0,0000026	0,003662	0,0000000
Итого:					2,64E-006	0,00366168	0

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0410	Метан	ОБУВ	50,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
1052	Метанол	ПДК м/р	1,000	ПДК с/г	0,200	ПДК с/с	0,500	Нет	Нет

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ		Лист
											467

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	K27,60,61	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,000
0330	Сера диоксид	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м³ для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ	Лист
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		469

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
2	Полное описание	477860,50	6620556,50	492093,50	6620556,50	11036,00	0,00	150,00	150,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	484011,70	6621488,35	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К27"
2	484478,41	6621138,24	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К27"
3	484686,44	6620580,38	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К27"
4	484314,95	6620073,11	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К27"
5	483826,92	6619766,77	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К27"
6	483340,99	6620162,23	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К27"
7	483237,84	6620694,39	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К27"
8	483468,59	6621235,35	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К27"
9	484074,50	6621195,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27
10	484300,64	6620867,79	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27
11	484293,95	6620545,10	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27
12	484055,30	6620226,90	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27
13	483789,80	6620167,44	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27
14	483490,88	6620429,84	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27
15	483650,52	6620735,23	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27
16	483771,11	6621066,22	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
 0 - расчетная точка пользователя
 1 - точка на границе охранной зоны
 2 - точка на границе производственной зоны
 3 - точка на границе СЗЗ
 4 - на границе жилой зоны
 5 - на границе застройки
 6 - точки квотирования

Вещество: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	483237,00	6620694,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	483340,00	6620162,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
8	483468,00	6621235,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
14	483490,00	6620429,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
15	483650,00	6620735,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
16	483771,00	6621066,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
13	483789,00	6620167,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
5	483826,00	6619766,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	484011,00	6621488,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
12	484055,00	6620226,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
9	484074,00	6621195,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
11	484293,00	6620545,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
10	484300,00	6620867,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
4	484314,00	6620073,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	484478,00	6621138,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	484686,00	6620580,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	483237,00	6620694,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	483340,00	6620162,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
8	483468,00	6621235,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
14	483490,00	6620429,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
15	483650,00	6620735,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
16	483771,00	6621066,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
13	483789,00	6620167,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
5	483826,00	6619766,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	484011,00	6621488,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
12	484055,00	6620226,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
9	484074,00	6621195,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
11	484293,00	6620545,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
10	484300,00	6620867,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
4	484314,00	6620073,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

471

Изм. Коп.уч. Лист № док. Подп. Дата

2	484478	6621138	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	484686	6620580	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3

**Вещество: 0330
Сера диоксид**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	483237	6620694	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	483340	6620162	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
8	483468	6621235	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
14	483490	6620429	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
15	483650	6620735	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
16	483771	6621066	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
13	483789	6620167	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
5	483826	6619766	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	484011	6621488	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
12	484055	6620226	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
9	484074	6621195	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
11	484293	6620545	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
10	484300	6620867	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
4	484314	6620073	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	484478	6621138	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	484686	6620580	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

**Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	483237	6620694	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	483340	6620162	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
8	483468	6621235	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
14	483490	6620429	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
15	483650	6620735	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
16	483771	6621066	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
13	483789	6620167	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
5	483826	6619766	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	484011	6621488	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
12	484055	6620226	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
9	484074	6621195	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
11	484293	6620545	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
10	484300	6620867	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
4	484314	6620073	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
2	484478	6621138	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	484686	6620580	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

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

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

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	483237	6620694	2,00	-	2,744E-04	-	-	-	-	-	-	3
6	483340	6620162	2,00	-	2,821E-04	-	-	-	-	-	-	3
8	483468	6621235	2,00	-	2,404E-04	-	-	-	-	-	-	3
14	483490	6620429	2,00	-	5,369E-04	-	-	-	-	-	-	2
15	483650	6620735	2,00	-	8,550E-04	-	-	-	-	-	-	2
16	483771	6621066	2,00	-	6,099E-04	-	-	-	-	-	-	2
13	483789	6620167	2,00	-	7,714E-04	-	-	-	-	-	-	2
5	483826	6619766	2,00	-	3,207E-04	-	-	-	-	-	-	3
1	484011	6621488	2,00	-	4,269E-04	-	-	-	-	-	-	3
12	484055	6620226	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	2
9	484074	6621195	2,00	-	8,937E-04	-	-	-	-	-	-	2
11	484293	6620545	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	2
10	484300	6620867	2,00	-	0,001	-	-	-	-	-	-	2
4	484314	6620073	2,00	-	6,080E-04	-	-	-	-	-	-	3
2	484478	6621138	2,00	-	4,892E-04	-	-	-	-	-	-	3
3	484686	6620580	2,00	-	5,289E-04	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
11	484293	6620545	2,00	3,24E-05	0,002	-	-	-	-	-	-	2
12	484055	6620226	2,00	2,45E-05	0,001	-	-	-	-	-	-	2
10	484300	6620867	2,00	1,94E-05	9,691E-04	-	-	-	-	-	-	2
9	484074	6621195	2,00	1,19E-05	5,967E-04	-	-	-	-	-	-	2
15	483650	6620735	2,00	1,14E-05	5,709E-04	-	-	-	-	-	-	2
13	483789	6620167	2,00	1,03E-05	5,151E-04	-	-	-	-	-	-	2
16	483771	6621066	2,00	8,14E-06	4,072E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	484314	6620073	2,00	8,12E-06	4,059E-04	-	-	-	-	-	-	3
14	483490	6620429	2,00	7,17E-06	3,585E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	484686	6620580	2,00	7,06E-06	3,532E-04	-	-	-	-	-	-	3
2	484478	6621138	2,00	6,53E-06	3,266E-04	-	-	-	-	-	-	3
1	484011	6621488	2,00	5,70E-06	2,850E-04	-	-	-	-	-	-	3
5	483826	6619766	2,00	4,28E-06	2,141E-04	-	-	-	-	-	-	3
6	483340	6620162	2,00	3,77E-06	1,883E-04	-	-	-	-	-	-	3
7	483237	6620694	2,00	3,66E-06	1,832E-04	-	-	-	-	-	-	3
8	483468	6621235	2,00	3,21E-06	1,605E-04	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

473

11	484293	6620545	2,00	5,73E-07	2,863E-06	-	-	-	-	-	-	-	-
12	484055	6620226	2,00	4,32E-07	2,162E-06	-	-	-	-	-	-	-	-
10	484300	6620867	2,00	3,43E-07	1,713E-06	-	-	-	-	-	-	-	-
9	484074	6621195	2,00	2,11E-07	1,054E-06	-	-	-	-	-	-	-	-
15	483650	6620735	2,00	2,02E-07	1,008E-06	-	-	-	-	-	-	-	-
13	483789	6620167	2,00	1,82E-07	9,093E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
16	483771	6621066	2,00	1,44E-07	7,192E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
4	484314	6620073	2,00	1,43E-07	7,170E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
14	483490	6620429	2,00	1,27E-07	6,330E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
3	484686	6620580	2,00	1,25E-07	6,239E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
2	484478	6621138	2,00	1,15E-07	5,771E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
1	484011	6621488	2,00	1,01E-07	5,035E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
5	483826	6619766	2,00	7,56E-08	3,780E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
6	483340	6620162	2,00	6,65E-08	3,326E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
7	483237	6620694	2,00	6,47E-08	3,236E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
8	483468	6621235	2,00	5,67E-08	2,836E-07	-	-	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 1052
Метанол**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м		
12	484055	6620226	2,00	1,99E-06	3,987E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
11	484293	6620545	2,00	1,83E-06	3,652E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
10	484300	6620867	2,00	9,43E-07	1,886E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
13	483789	6620167	2,00	8,93E-07	1,786E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
15	483650	6620735	2,00	7,39E-07	1,478E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
9	484074	6621195	2,00	6,50E-07	1,299E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
4	484314	6620073	2,00	5,65E-07	1,129E-07	-	-	-	-	-	-	-	3
14	483490	6620429	2,00	5,37E-07	1,074E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
16	483771	6621066	2,00	5,18E-07	1,036E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
3	484686	6620580	2,00	4,19E-07	8,371E-08	-	-	-	-	-	-	-	3
2	484478	6621138	2,00	3,50E-07	7,006E-08	-	-	-	-	-	-	-	3
1	484011	6621488	2,00	3,48E-07	6,959E-08	-	-	-	-	-	-	-	3
5	483826	6619766	2,00	3,39E-07	6,775E-08	-	-	-	-	-	-	-	3
6	483340	6620162	2,00	2,81E-07	5,620E-08	-	-	-	-	-	-	-	3
7	483237	6620694	2,00	2,49E-07	4,974E-08	-	-	-	-	-	-	-	3
8	483468	6621235	2,00	1,98E-07	3,954E-08	-	-	-	-	-	-	-	3

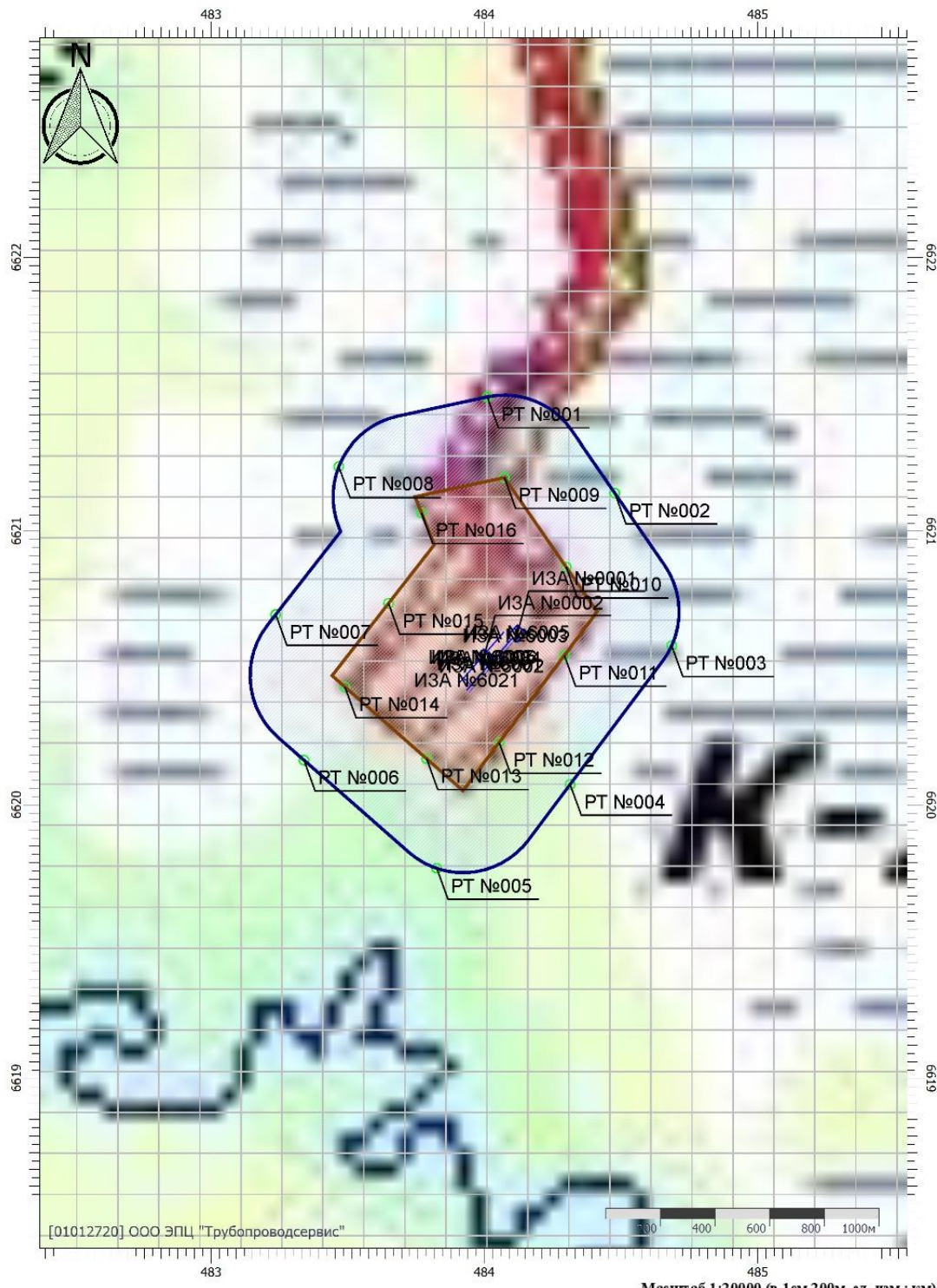
Инва. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 (35) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0410 (Метан)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

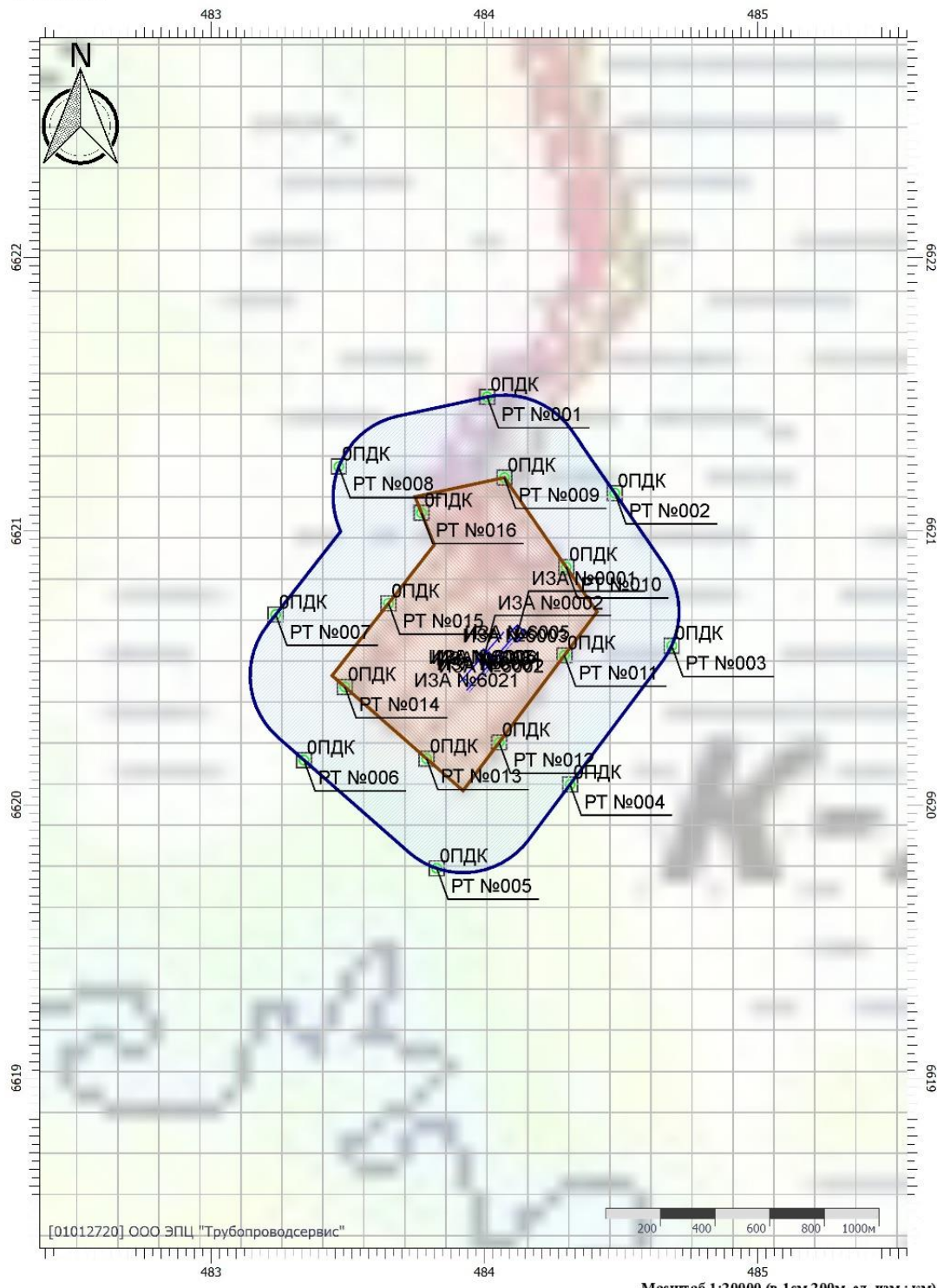
Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 (35) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

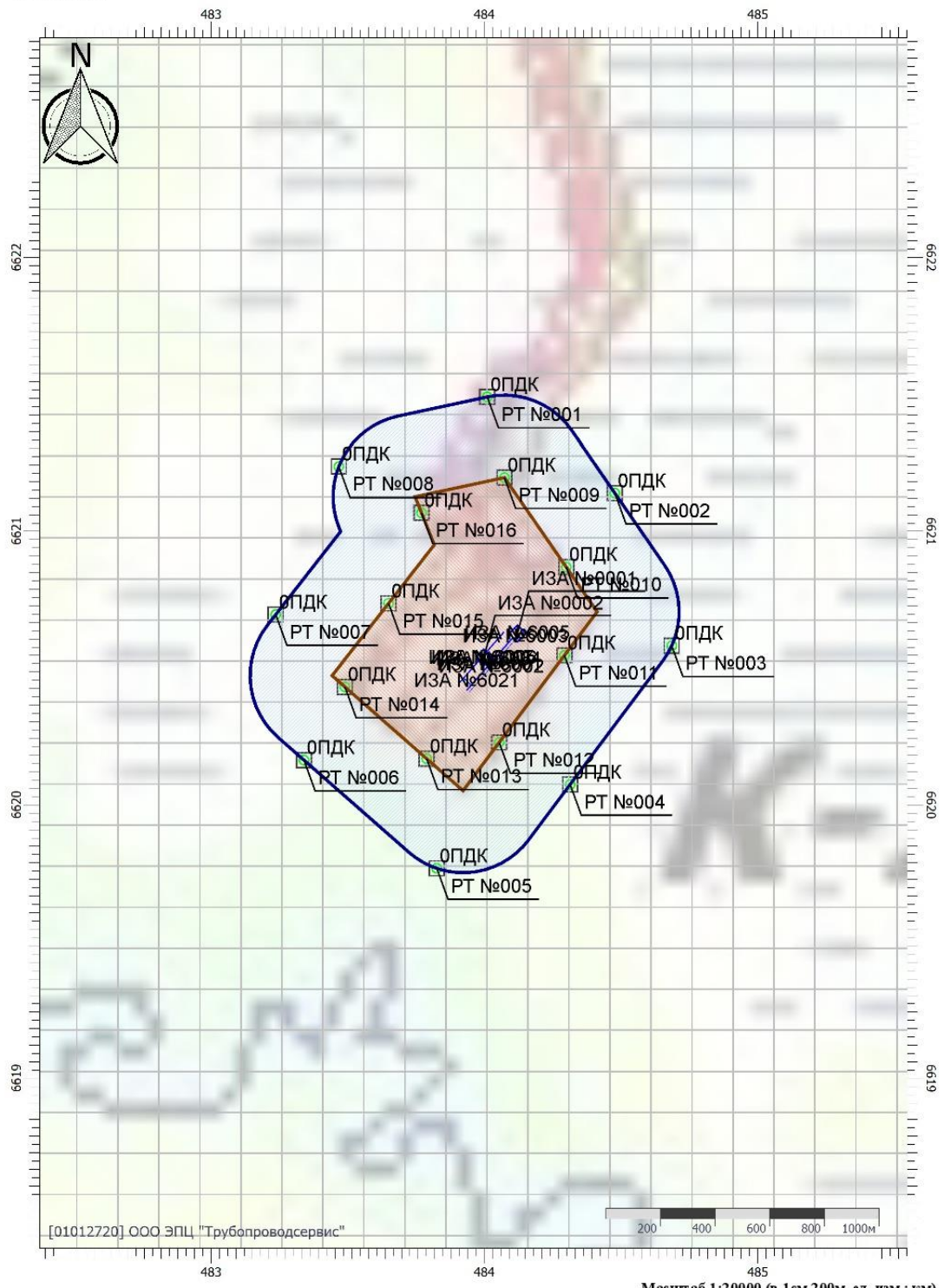
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 (35) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



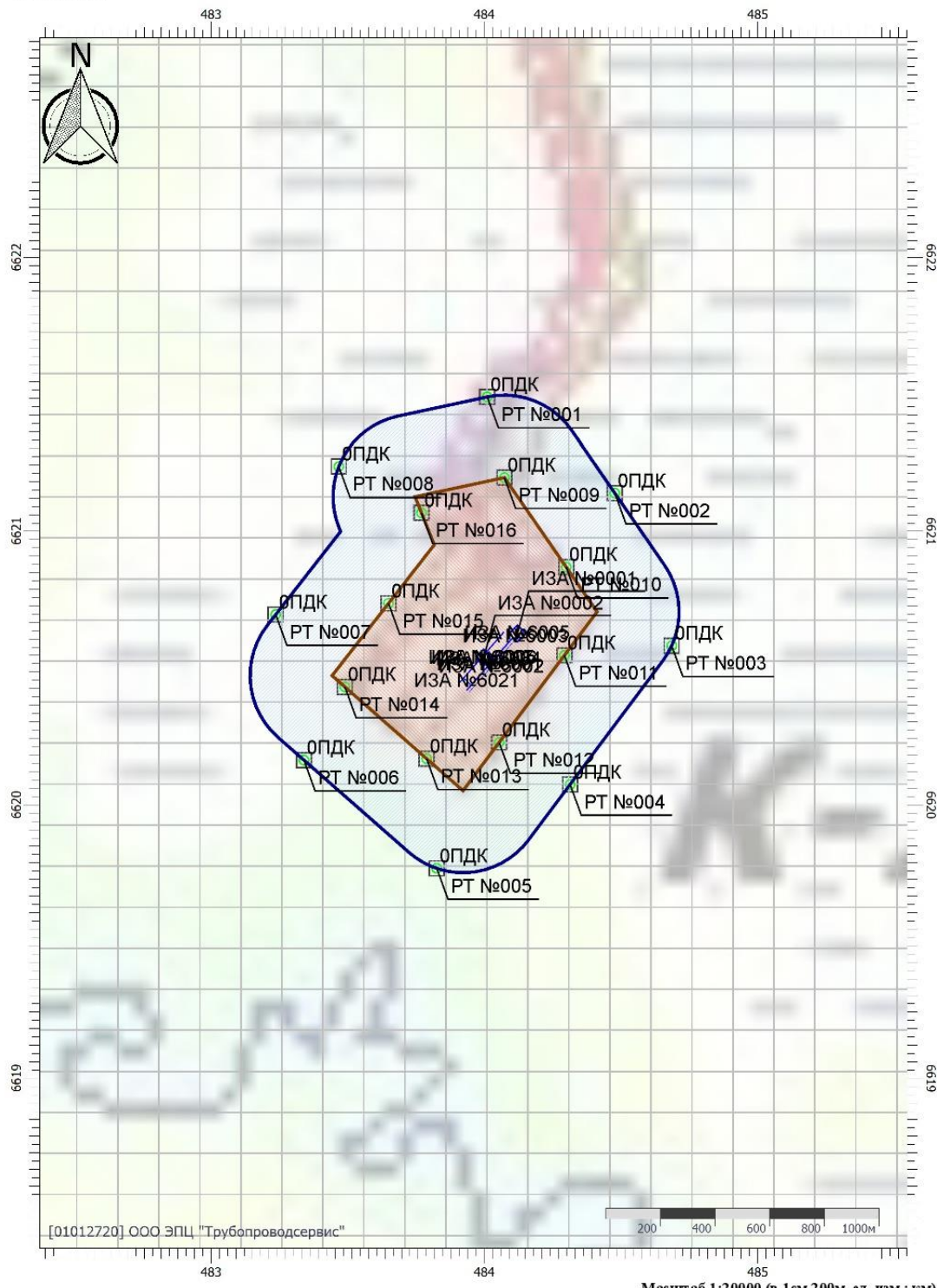
Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 (35) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1052 (Метанол)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

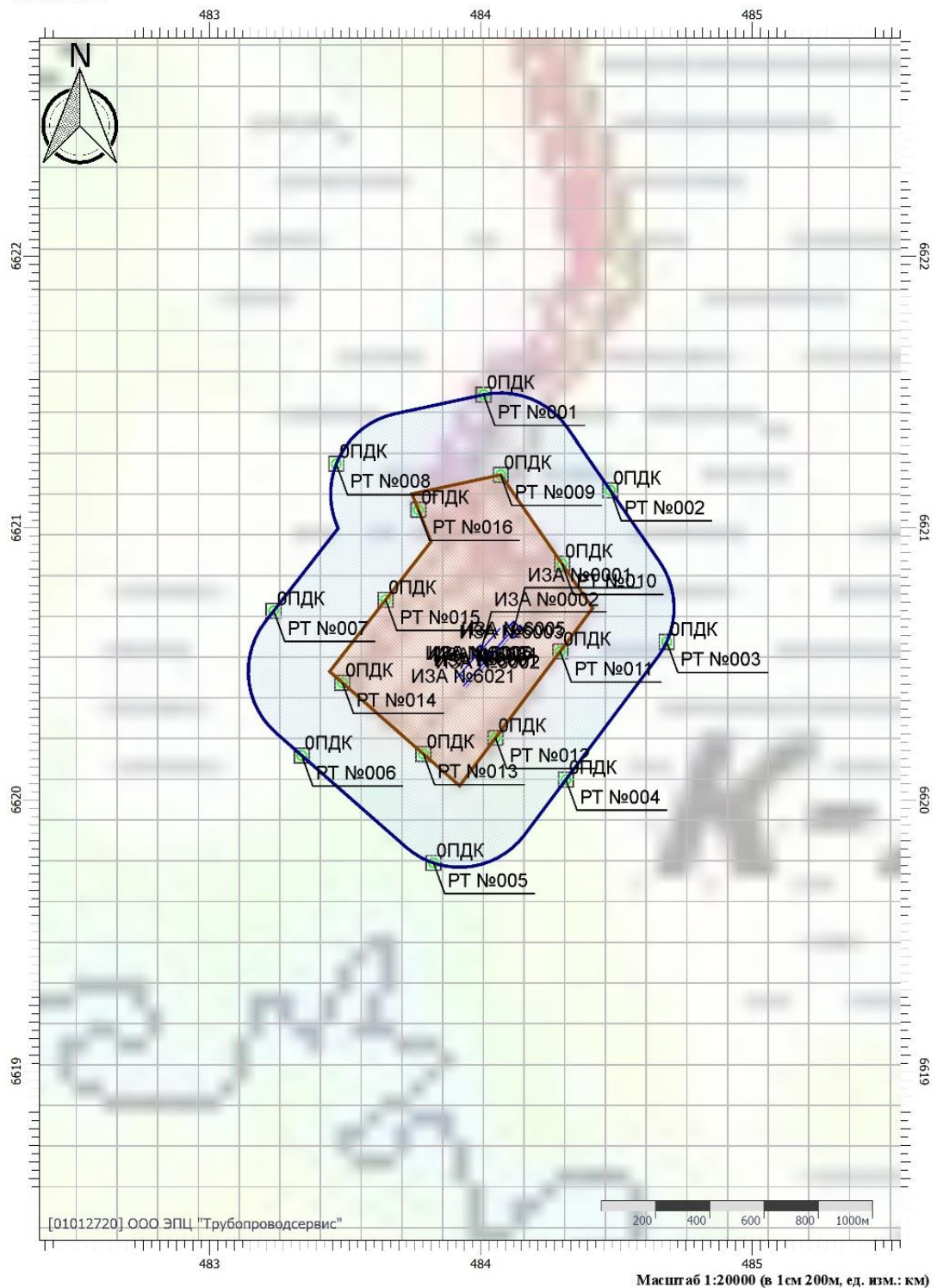
Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 (35) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

K60, K61

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"
 Регистрационный номер: 01012720

Город: 9, Ханты-Мансийск
 Район: 14, Зимнее месторождение
 Адрес предприятия:
 Разработчик:
 ИНН:
 ОКПО:
 Отрасль:
 Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Эксплуатация
ВР: 1, Эксплуатация
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	23,2
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
16,00	6,00	10,00	10,00	22,00	15,00	13,00	8,00

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - K60
1 - Площадка куста скважин 60
1 - Площадка
1 - Обслуживание площадок скважин
2 - K61
2 - Площадка куста скважин 61

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								Лист
										480
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ				

Параметры источников выбросов

Учет:
 "%" - источник учитывается с исключением из фона;
 "+" - источник учитывается без исключения из фона;
 "-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:
 1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча;
 11 - Неорганизованный (полигон);
 12 - Передвижной.

* - источник имеет дополнительные параметры

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Кэф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 1, № цеха: 1													
3	1	1		Воздушник (ЕД1)	5	0,10	0,14	17,44	20,00	1	492048,25	0,00	0,00
											6655893,38	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0410				Метан	0,0010691	6,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	30,90	0,66
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0007138	4,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	30,90	0,66
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000013	1,000000E-11	1	0,00	28,50	0,50	0,00	30,90	0,66
4	1	1		Воздушник (ЕД2)	5	0,10	0,14	17,44	20,00	1	491924,95	0,00	0,00
											6655804,74	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0410				Метан	0,0010691	6,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	31,18	0,67
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0007138	4,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	31,18	0,67
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000013	1,000000E-11	1	0,00	28,50	0,50	0,00	31,18	0,67
6008	+	1	3	Фланц. соед. доб. скважин	2	0,00			0,00	1	492029,62	491862,50	5,00
											6655875,99	6655685,34	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0410				Метан	0,0009385	0,029592	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0006266	0,019758	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000011	0,000034	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
6009	+	1	3	Фланц. соед. (СУДР)	2	0,00			0,00	1	492036,30	491871,16	2,00
											6655866,72	6655678,39	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
1052				Метанол	0,0000026	0,003662	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
6010	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА (АГЗУ1)	2	0,00			0,00	1	492039,23	492045,15	4,00
											6655878,38	6655885,32	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0410				Метан	0,0071594	0,225735	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0047802	0,150719	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000085	0,000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
6011	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА (АГЗУ2)	2	0,00			0,00	1	492039,23	492045,15	4,00
											6655878,38	6655885,32	

Инв. №подл. Подп. и дата Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	0,0071594	0,225735	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0047802	0,150719	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000085	0,000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

6012	1	3	Фланц. соед. (ЕД1)	2	0,00		0,00	1	492050,39	492047,22	4,00
									6655892,09	6655894,58	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	0,0000071	7,700000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000047	5,100000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	8,0000000E-09	1,000000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

6013	1	3	Фланц. соед. (ЕД2)	2	0,00		0,00	1	491924,35	491927,09	4,00
									6655802,77	6655806,37	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	0,0000071	7,700000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000047	5,100000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	8,0000000E-09	1,000000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

6014	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА системы ППД	2	0,00		0,00	1	491999,12	491832,00	5,00
										6655898,99	6655708,34	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	5,7430000E-08	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	3,8344800E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	6,7849800E-11	2,139300E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

6022	1	3	Автомобиль	2	0,00		0,00	1	491875,69	491849,99	4,00
									6655707,60	6655731,09	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000533	0,000032	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000087	0,000005	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000050	0,000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0330	Сера диоксид	0,0000148	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ)	0,0000750	0,000043	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000167	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

№ пл.: 2, № цеха: 2

5	1	1	Воздушник (ЕД1)	5	0,10	0,14	17,44	20,00	1	494478,75	0,00	0,00
										6655589,83	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410	Метан	0,0010691	6,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	30,90	0,66
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0007138	4,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	30,90	0,66
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000013	1,000000E-11	1	0,00	28,50	0,50	0,00	30,90	0,66

6	1	1	Воздушник (ЕД2)	5	0,10	0,14	17,44	20,00	1	494626,66	0,00	0,00
										6655555,46	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

0410				Метан	0,0010691	6,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	31,18	0,67
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0007138	4,000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	31,18	0,67
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000013	1,000000E-11	1	0,00	28,50	0,50	0,00	31,18	0,67
6015	+	1	3	Фланц. соед. (СУДР)	2	0,00			0,00	1	494506,67	494757,16	2,00
											6655598,41	6655598,21	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1052				Метанол	0,0000026	0,003662	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
6016	+	1	3	Фланц. соед. доб. скважин	2	0,00			0,00	1	494504,10	494757,63	5,00
											6655587,28	6655587,12	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410				Метан	0,0009385	0,029592	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0006266	0,019758	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000011	0,000034	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
6017	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА (АГЗУ1)	2	0,00			0,00	1	494495,97	494486,85	4,00
											6655592,93	6655592,81	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410				Метан	0,0071594	0,225735	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0047802	0,150719	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000085	0,000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
6018	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА (АГЗУ2)	2	0,00			0,00	1	494495,97	494486,85	4,00
											6655592,93	6655592,81	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410				Метан	0,0071594	0,225735	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0047802	0,150719	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000085	0,000267	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
6019		1	3	Фланц. соед. (ЕД1)	2	0,00			0,00	1	494478,31	494478,52	4,00
											6655592,29	6655588,27	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410				Метан	0,0000071	7,700000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000047	5,100000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	8,0000000E-09	1,000000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
6020		1	3	Фланц. соед. (ЕД2)	2	0,00			0,00	1	494628,54	494624,03	4,00
											6655556,30	6655556,00	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410				Метан	0,0000071	7,700000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000047	5,100000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	8,0000000E-09	1,000000E-10	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
6021	+	1	3	Фланц. соед. и ЗРА системы ППД	2	0,00			0,00	1	494506,89	494760,41	5,00
											6655549,18	6655549,02	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0410				Метан	6,6792400E-08	0,000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4,4595900E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	7,8910800E-11	2,488060E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

483

6022	2	3	Автомобиль	2	0,00			0,00	1	494732,20	494731,45	4,00
										6655582,38	6655547,57	
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс		F	Лето			Зима			
			г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)		0,0000533	0,000032	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0000087	0,000005	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
0328	Углерод (Пигмент черный)		0,0000050	0,000003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
0330	Сера диоксид		0,0000148	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)		0,0000750	0,000043	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)		0,0000167	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50	

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон);
- 12 - Передвижной.

Вещество: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	6022	3	1	0,0000533	0,000032	0,0000000
2	2	6022	3	1	0,0000533	0,000032	0,0000000
Итого:					0,0001066	6,4E-005	0

Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	6022	3	1	0,0000087	0,000005	0,0000000
2	2	6022	3	1	0,0000087	0,000005	0,0000000
Итого:					1,74E-005	1E-005	0

Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	6022	3	1	0,0000050	0,000003	0,0000000
2	2	6022	3	1	0,0000050	0,000003	0,0000000
Итого:					1E-005	6E-006	0

Вещество: 0330 Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	6022	3	1	0,0000148	0,000008	0,0000000
2	2	6022	3	1	0,0000148	0,000008	0,0000000
Итого:					2,96E-005	1,6E-005	0

Вещество: 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

1	1	6022	3	1	0,0000750	0,000043	0,0000000
2	2	6022	3	1	0,0000750	0,000043	0,0000000
Итого:					0,00015	8,6E-005	0

**Вещество: 0410
Метан**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	3	1	1	0,0010691	6,000000E-09	0,0000000
1	1	4	1	1	0,0010691	6,000000E-09	0,0000000
1	1	6008	3	1	0,0009385	0,029592	0,0000000
1	1	6010	3	1	0,0071594	0,225735	0,0000000
1	1	6011	3	1	0,0071594	0,225735	0,0000000
1	1	6012	3	1	0,0000071	7,700000E-08	0,0000000
1	1	6013	3	1	0,0000071	7,700000E-08	0,0000000
1	1	6014	3	1	5,7430000E-08	0,000002	0,0000000
2	2	5	1	1	0,0010691	6,000000E-09	0,0000000
2	2	6	1	1	0,0010691	6,000000E-09	0,0000000
2	2	6016	3	1	0,0009385	0,029592	0,0000000
2	2	6017	3	1	0,0071594	0,225735	0,0000000
2	2	6018	3	1	0,0071594	0,225735	0,0000000
2	2	6019	3	1	0,0000071	7,700000E-08	0,0000000
2	2	6020	3	1	0,0000071	7,700000E-08	0,0000000
2	2	6021	3	1	6,6792400E-08	0,000002	0,0000000
Итого:					0,0348195242224	0,96212744473	0

**Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	3	1	1	0,0007138	4,000000E-09	0,0000000
1	1	4	1	1	0,0007138	4,000000E-09	0,0000000
1	1	6008	3	1	0,0006266	0,019758	0,0000000
1	1	6010	3	1	0,0047802	0,150719	0,0000000
1	1	6011	3	1	0,0047802	0,150719	0,0000000
1	1	6012	3	1	0,0000047	5,100000E-08	0,0000000
1	1	6013	3	1	0,0000047	5,100000E-08	0,0000000
1	1	6014	3	1	3,8344800E-08	0,000001	0,0000000
2	2	5	1	1	0,0007138	4,000000E-09	0,0000000
2	2	6	1	1	0,0007138	4,000000E-09	0,0000000
2	2	6016	3	1	0,0006266	0,019758	0,0000000
2	2	6017	3	1	0,0047802	0,150719	0,0000000
2	2	6018	3	1	0,0047802	0,150719	0,0000000
2	2	6019	3	1	0,0000047	5,100000E-08	0,0000000
2	2	6020	3	1	0,0000047	5,100000E-08	0,0000000
2	2	6021	3	1	4,4595900E-08	0,000001	0,0000000
Итого:					0,0232482749407	0,64239260112	0

**Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	3	1	1	0,0000013	1,000000E-11	0,0000000
1	1	4	1	1	0,0000013	1,000000E-11	0,0000000
1	1	6008	3	1	0,0000011	0,000034	0,0000000
1	1	6010	3	1	0,0000085	0,000267	0,0000000
1	1	6011	3	1	0,0000085	0,000267	0,0000000
1	1	6012	3	1	8,0000000E-09	1,000000E-10	0,0000000
1	1	6013	3	1	8,0000000E-09	1,000000E-10	0,0000000
1	1	6014	3	1	6,7849800E-11	2,139300E-09	0,0000000
2	2	5	1	1	0,0000013	1,000000E-11	0,0000000
2	2	6	1	1	0,0000013	1,000000E-11	0,0000000
2	2	6016	3	1	0,0000011	0,000034	0,0000000
2	2	6017	3	1	0,0000085	0,000267	0,0000000
2	2	6018	3	1	0,0000085	0,000267	0,0000000
2	2	6019	3	1	8,0000000E-09	1,000000E-10	0,0000000
2	2	6020	3	1	8,0000000E-09	1,000000E-10	0,0000000
2	2	6021	3	1	7,8910800E-11	2,488060E-09	0,0000000
Итого:					4,10594667606E-00	0,00113469306736	0

**Вещество: 1052
Метанол**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	6009	3	1	0,0000026	0,003662	0,0000000
2	2	6015	3	1	0,0000026	0,003662	0,0000000
Итого:					5,28E-006	0,00732336	0

**Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	6022	3	1	0,0000167	0,000008	0,0000000
2	2	6022	3	1	0,0000167	0,000008	0,0000000
Итого:					3,34E-005	1,6E-005	0

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0410	Метан	ОБУВ	50,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
1052	Метанол	ПДК м/р	1,000	ПДК с/г	0,200	ПДК с/с	0,500	Нет	Нет

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

488

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
14	K27,60,61	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,000
0330	Сера диоксид	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м³ для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ			489

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	488708,50	6655268,50	499508,50	6655268,50	8250,00	0,00	150,00	150,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	493836,58	6655842,15	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К61"
2	494261,96	6656141,79	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К61"
3	494846,59	6656201,11	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К61"
4	495315,84	6655935,37	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К61"
5	495329,23	6655332,06	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К61"
6	494941,06	6654986,60	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К61"
7	494337,68	6654974,12	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К61"
8	493860,80	6655239,93	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К61"
9	491865,83	6656461,07	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
10	492326,19	6656413,79	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
11	492644,27	6655996,10	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
12	492436,07	6655553,98	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
13	492052,53	6655193,02	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
14	491584,58	6655251,37	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
15	491257,23	6655643,38	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
16	491523,21	6656068,52	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"
17	494136,50	6655849,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61
18	494510,51	6655825,80	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61
19	494813,24	6655901,95	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61
20	495021,71	6655726,65	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61
21	495028,80	6655351,98	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61
22	494718,83	6655282,07	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61
23	494344,19	6655274,32	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

491

Изм. Коп.уч. Лист № док. Подп. Дата

24	494145,05	6655474,37	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61
25	492075,50	6656246,50	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
26	492262,35	6656017,51	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
27	492260,58	6655800,84	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
28	492045,55	6655598,08	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
29	491829,36	6655437,37	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
30	491603,47	6655627,95	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
31	491731,30	6655822,16	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60
32	491864,12	6656039,94	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60

Инва. №подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ			

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
15	491257	6655643	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	3
16	491523	6656088	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	3
30	491603	6655627	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	2
9	491865	6656461	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	3
28	492045	6655598	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	2
13	492052	6655193	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	3
25	492075	6656246	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	2
10	492326	6656413	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	3
12	492436	6655553	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	3
1	493836	6655842	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	3
8	493860	6655239	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	3
17	494136	6655849	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	2
24	494145	6655474	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	2
2	494261	6656141	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	3
7	494337	6654974	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	3
23	494344	6655274	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	2
18	494510	6655825	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	2
22	494718	6655282	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	2
19	494813	6655901	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	2
3	494846	6656201	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	3
6	494941	6654986	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	3
20	495021	6655726	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	2
21	495028	6655351	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	2
4	495315	6655935	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	3
5	495329	6655332	2,00	5,18E-07	2,071E-08	-	-	-	-	-	-	3

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
15	491257,00	6655643,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	3
16	491523,00	6656068,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	3
14	491584,00	6655251,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	3
30	491603,00	6655627,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	2
31	491731,00	6655822,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	2
29	491829,00	6655437,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	2
32	491864,00	6656039,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	2
9	491865,00	6656461,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	3
28	492045,00	6655598,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	2
13	492052,00	6655193,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	3
25	492075,00	6656246,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	2
27	492260,00	6655800,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	2
26	492262,00	6656017,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	2
10	492326,00	6656413,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	3
12	492436,00	6655553,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	3
11	492644,00	6655996,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	3
1	493836,00	6655842,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	3
8	493860,00	6655239,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	3
17	494136,00	6655849,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	2
24	494145,00	6655474,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	2
2	494261,00	6656141,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	3
7	494337,00	6654974,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	3
23	494344,00	6655274,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	2
18	494510,00	6655825,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	2
22	494718,00	6655282,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	2
19	494813,00	6655901,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	2
3	494846,00	6656201,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	3
6	494941,00	6654986,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	3
20	495021,00	6655726,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	2
21	495028,00	6655351,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	2
4	495315,00	6655935,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	3
5	495329,00	6655332,00	2,00	5,18E-07	3,107E-08	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
15	491257,00	6655643,00	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	3
16	491523,00	6656068,00	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	3
14	491584,00	6655251,00	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	3
30	491603,00	6655627,00	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	2
31	491731,00	6655822,00	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	2
29	491829,00	6655437,00	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

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

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

494

32	491864	6656039	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	491865	6656461	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	492045	6655598	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	492052	6655193	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	492075	6656246	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	492260	6655800	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	492262	6656017	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	492326	6656413	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	492436	6655553	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	492644	6655996	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	493836	6655842	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	493860	6655239	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	494136	6655849	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	494145	6655474	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	494261	6656141	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	494337	6654974	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	494344	6655274	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	494510	6655825	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	494718	6655282	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	494813	6655901	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	494846	6656201	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	494941	6654986	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	495021	6655726	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	495028	6655351	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	495315	6655935	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	495329	6655332	2,00	5,18E-07	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м		
15	491257	6655643	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	3
16	491523	6656068	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	3
30	491603	6655627	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	2
9	491865	6656461	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	3
28	492045	6655598	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	2
13	492052	6655193	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	3
25	492075	6656246	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	2
10	492326	6656413	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	3
12	492436	6655553	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	3
1	493836	6655842	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	3
8	493860	6655239	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

495

Изм. Коп.уч. Лист № док. Подп. Дата

17	494136	6655849	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	494145	6655474	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	494261	6656141	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	494337	6654974	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	494344	6655274	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	494510	6655825	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	494718	6655282	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	494813	6655901	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	494846	6656201	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	494941	6654986	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	495021	6655726	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	495028	6655351	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	495315	6655935	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	495329	6655332	2,00	5,18E-07	2,589E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м		
15	491257	6655643	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
16	491523	6656068	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
30	491603	6655627	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
9	491865	6656461	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
28	492045	6655598	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
13	492052	6655193	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
25	492075	6656246	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
10	492326	6656413	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
12	492436	6655553	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
1	493836	6655842	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
8	493860	6655239	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
17	494136	6655849	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
24	494145	6655474	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
2	494261	6656141	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
7	494337	6654974	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
23	494344	6655274	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
18	494510	6655825	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
22	494718	6655282	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
19	494813	6655901	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
3	494846	6656201	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
6	494941	6654986	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
20	495021	6655726	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
21	495028	6655351	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	2

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

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

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

4	495315	6655935	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	495329	6655332	2,00	5,18E-07	1,553E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	3

**Вещество: 0410
Метан**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
15	491257	6655643	2,00	-	3,283E-04	-	-	-	-	-	-	3
16	491523	6656068	2,00	-	6,417E-04	-	-	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	-	3,657E-04	-	-	-	-	-	-	3
30	491603	6655627	2,00	-	7,647E-04	-	-	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	-	8,187E-04	-	-	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	2
9	491865	6656461	2,00	-	8,253E-04	-	-	-	-	-	-	3
28	492045	6655598	2,00	-	0,003	-	-	-	-	-	-	2
13	492052	6655193	2,00	-	6,278E-04	-	-	-	-	-	-	3
25	492075	6656246	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	2
10	492326	6656413	2,00	-	7,805E-04	-	-	-	-	-	-	3
12	492436	6655553	2,00	-	7,427E-04	-	-	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	-	6,332E-04	-	-	-	-	-	-	3
1	493836	6655842	2,00	-	4,672E-04	-	-	-	-	-	-	3
8	493860	6655239	2,00	-	4,318E-04	-	-	-	-	-	-	3
17	494136	6655849	2,00	-	9,468E-04	-	-	-	-	-	-	2
24	494145	6655474	2,00	-	0,001	-	-	-	-	-	-	2
2	494261	6656141	2,00	-	7,483E-04	-	-	-	-	-	-	3
7	494337	6654974	2,00	-	6,074E-04	-	-	-	-	-	-	3
23	494344	6655274	2,00	-	0,001	-	-	-	-	-	-	2
18	494510	6655825	2,00	-	0,004	-	-	-	-	-	-	2
22	494718	6655282	2,00	-	0,001	-	-	-	-	-	-	2
19	494813	6655901	2,00	-	0,001	-	-	-	-	-	-	2
3	494846	6656201	2,00	-	5,918E-04	-	-	-	-	-	-	3
6	494941	6654986	2,00	-	3,791E-04	-	-	-	-	-	-	3
20	495021	6655726	2,00	-	7,623E-04	-	-	-	-	-	-	2
21	495028	6655351	2,00	-	5,902E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	495315	6655935	2,00	-	3,129E-04	-	-	-	-	-	-	3
5	495329	6655332	2,00	-	2,937E-04	-	-	-	-	-	-	3

**Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
18	494510	6655825	2,00	5,72E-05	0,003	-	-	-	-	-	-	2
28	492045	6655598	2,00	3,44E-05	0,002	-	-	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	3,07E-05	0,002	-	-	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	3,05E-05	0,002	-	-	-	-	-	-	2

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

25	492075	6656246	2,00	3,04E-05	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	492262	6656017	2,00	2,80E-05	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	491731	6655822	2,00	2,13E-05	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	494344	6655274	2,00	1,76E-05	8,775E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	494145	6655474	2,00	1,65E-05	8,230E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	494718	6655282	2,00	1,59E-05	7,933E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	494813	6655901	2,00	1,41E-05	7,056E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	494136	6655849	2,00	1,26E-05	6,322E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	491865	6656461	2,00	1,10E-05	5,510E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	491829	6655437	2,00	1,09E-05	5,466E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	492326	6656413	2,00	1,04E-05	5,211E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	491603	6655627	2,00	1,02E-05	5,106E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	495021	6655726	2,00	1,02E-05	5,090E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	494261	6656141	2,00	9,99E-06	4,996E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	492436	6655553	2,00	9,92E-06	4,959E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	491523	6656068	2,00	8,57E-06	4,285E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	492644	6655996	2,00	8,46E-06	4,228E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	492052	6655193	2,00	8,38E-06	4,191E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	494337	6654974	2,00	8,11E-06	4,055E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	494846	6656201	2,00	7,90E-06	3,951E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	495028	6655351	2,00	7,88E-06	3,940E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	493836	6655842	2,00	6,24E-06	3,120E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	493860	6655239	2,00	5,77E-06	2,883E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	494941	6654986	2,00	5,06E-06	2,531E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	491584	6655251	2,00	4,88E-06	2,442E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	491257	6655643	2,00	4,38E-06	2,192E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	495315	6655935	2,00	4,18E-06	2,089E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	495329	6655332	2,00	3,92E-06	1,961E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки			
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м				
18	494510	6655825	2,00	1,01E-06	5,052E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
28	492045	6655598	2,00	6,08E-07	3,039E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	492260	6655800	2,00	5,43E-07	2,713E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	491864	6656039	2,00	5,38E-07	2,692E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	492075	6656246	2,00	5,38E-07	2,689E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	492262	6656017	2,00	4,95E-07	2,473E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	491731	6655822	2,00	3,76E-07	1,880E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	494344	6655274	2,00	3,10E-07	1,551E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	494145	6655474	2,00	2,91E-07	1,455E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	494718	6655282	2,00	2,80E-07	1,400E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	494813	6655901	2,00	2,49E-07	1,245E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	494136	6655849	2,00	2,23E-07	1,117E-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	491865	6656461	2,00	1,95E-07	9,735E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	491829	6655437	2,00	1,93E-07	9,641E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	492326	6656413	2,00	1,84E-07	9,210E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	491603	6655627	2,00	1,80E-07	9,009E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Изн. №подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

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

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

20	495021	6655726	2,00	1,80E-07	8,982E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
2	494261	6656141	2,00	1,77E-07	8,830E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
12	492436	6655553	2,00	1,75E-07	8,761E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
16	491523	6656068	2,00	1,51E-07	7,567E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	1,49E-07	7,471E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
13	492052	6655193	2,00	1,48E-07	7,401E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	494337	6654974	2,00	1,43E-07	7,166E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	494846	6656201	2,00	1,39E-07	6,975E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
21	495028	6655351	2,00	1,39E-07	6,954E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
1	493836	6655842	2,00	1,10E-07	5,512E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
8	493860	6655239	2,00	1,02E-07	5,095E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
6	494941	6654986	2,00	8,94E-08	4,469E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	8,62E-08	4,310E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
15	491257	6655643	2,00	7,74E-08	3,869E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	495315	6655935	2,00	7,38E-08	3,688E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	495329	6655332	2,00	6,92E-08	3,462E-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 1052
Метанол

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
28	492045	6655598	2,00	2,57E-06	5,146E-07	-	-	-	-	-	-	2
18	494510	6655825	2,00	2,32E-06	4,638E-07	-	-	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	2,13E-06	4,253E-07	-	-	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	2,00E-06	4,004E-07	-	-	-	-	-	-	2
19	494813	6655901	2,00	1,63E-06	3,262E-07	-	-	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	1,54E-06	3,089E-07	-	-	-	-	-	-	2
22	494718	6655282	2,00	1,51E-06	3,017E-07	-	-	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	1,29E-06	2,586E-07	-	-	-	-	-	-	2
25	492075	6656246	2,00	1,24E-06	2,474E-07	-	-	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	1,08E-06	2,159E-07	-	-	-	-	-	-	2
30	491603	6655627	2,00	1,05E-06	2,109E-07	-	-	-	-	-	-	2
20	495021	6655726	2,00	1,04E-06	2,074E-07	-	-	-	-	-	-	2
23	494344	6655274	2,00	8,39E-07	1,678E-07	-	-	-	-	-	-	2
21	495028	6655351	2,00	7,42E-07	1,484E-07	-	-	-	-	-	-	2
3	494846	6656201	2,00	7,02E-07	1,405E-07	-	-	-	-	-	-	3
24	494145	6655474	2,00	6,86E-07	1,371E-07	-	-	-	-	-	-	2
13	492052	6655193	2,00	6,55E-07	1,311E-07	-	-	-	-	-	-	3
9	491865	6656461	2,00	6,41E-07	1,282E-07	-	-	-	-	-	-	3
12	492436	6655553	2,00	6,04E-07	1,207E-07	-	-	-	-	-	-	3
16	491523	6656068	2,00	5,91E-07	1,181E-07	-	-	-	-	-	-	3
17	494136	6655849	2,00	5,85E-07	1,170E-07	-	-	-	-	-	-	2
10	492326	6656413	2,00	4,72E-07	9,440E-08	-	-	-	-	-	-	3
2	494261	6656141	2,00	4,50E-07	9,007E-08	-	-	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	4,39E-07	8,775E-08	-	-	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	4,16E-07	8,326E-08	-	-	-	-	-	-	3
7	494337	6654974	2,00	3,97E-07	7,932E-08	-	-	-	-	-	-	3
6	494941	6654986	2,00	3,92E-07	7,830E-08	-	-	-	-	-	-	3
15	491257	6655643	2,00	3,59E-07	7,183E-08	-	-	-	-	-	-	3

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

4	495315	6655935	2,00	3,40E-07	6,794E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
5	495329	6655332	2,00	3,29E-07	6,586E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	493836	6655842	2,00	3,19E-07	6,385E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
8	493860	6655239	2,00	2,97E-07	5,945E-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3

**Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
15	491257	6655643	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	3
16	491523	6656068	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	3
14	491584	6655251	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	3
30	491603	6655627	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	2
31	491731	6655822	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	2
29	491829	6655437	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	2
32	491864	6656039	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	2
9	491865	6656461	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	3
28	492045	6655598	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	2
13	492052	6655193	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	3
25	492075	6656246	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	2
27	492260	6655800	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	2
26	492262	6656017	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	2
10	492326	6656413	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	3
12	492436	6655553	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	3
11	492644	6655996	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	3
1	493836	6655842	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	493860	6655239	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	3
17	494136	6655849	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	2
24	494145	6655474	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	2
2	494261	6656141	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	3
7	494337	6654974	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	3
23	494344	6655274	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	2
18	494510	6655825	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	2
22	494718	6655282	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	2
19	494813	6655901	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	2
3	494846	6656201	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	3
6	494941	6654986	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	3
20	495021	6655726	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	2
21	495028	6655351	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	2
4	495315	6655935	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	3
5	495329	6655332	2,00	-	2,552E-07	-	-	-	-	-	-	3

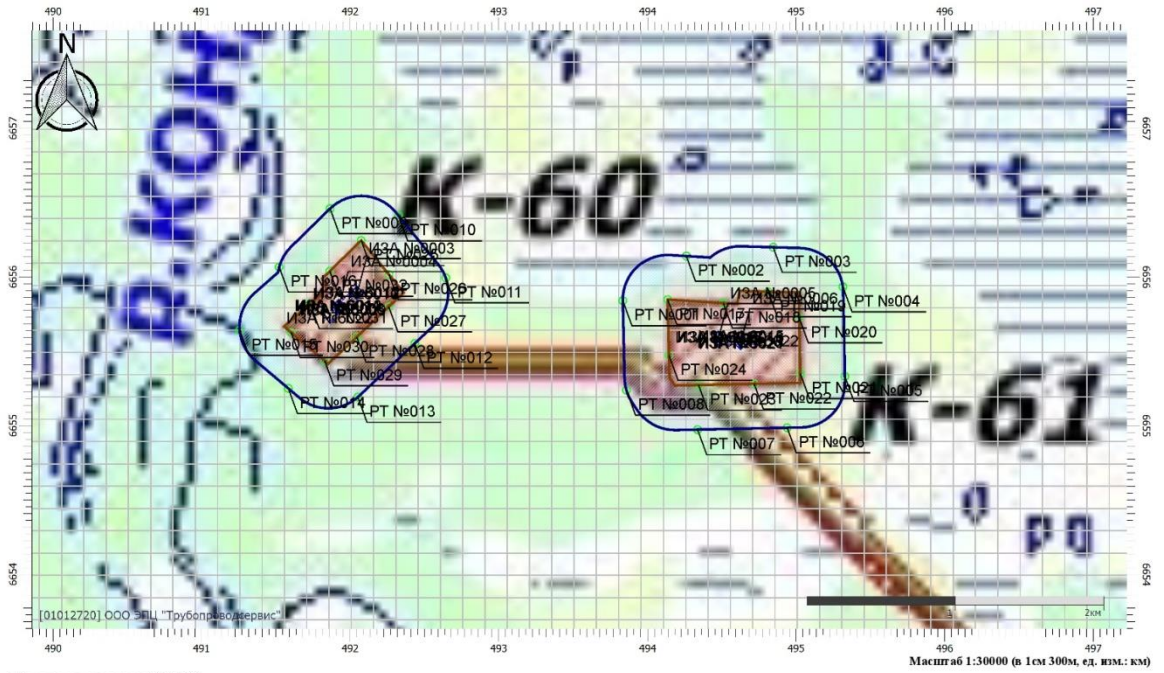
Инов. №подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

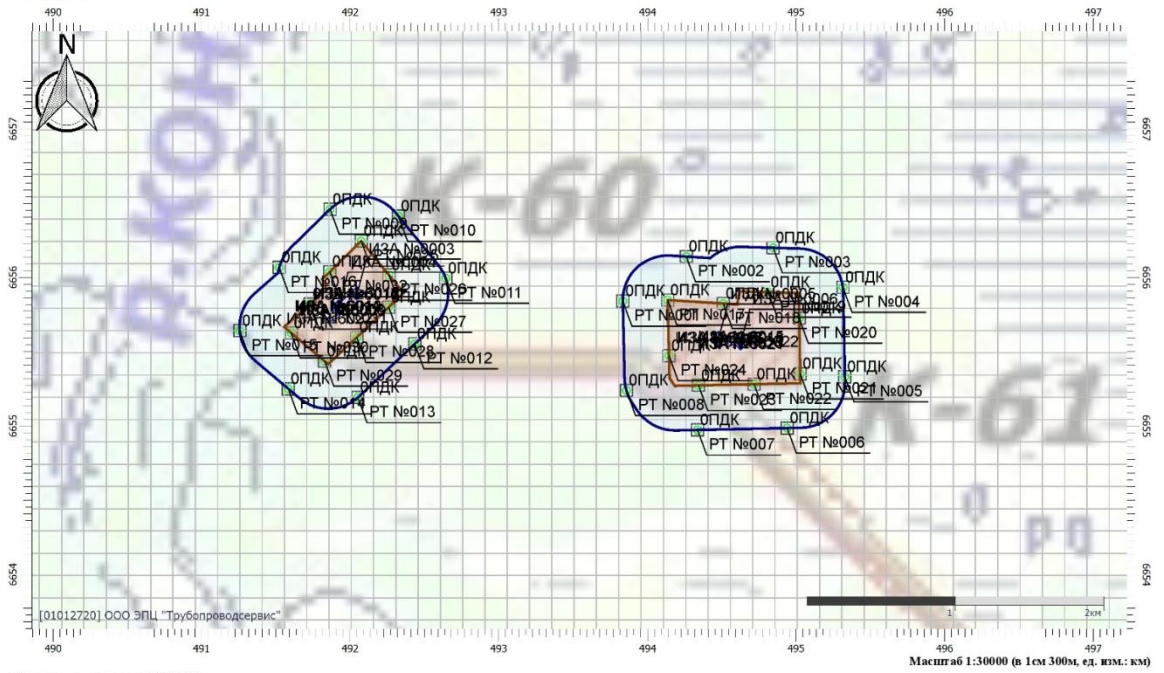
Вариант расчета: К60, К61 (36) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0410 (Метан)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: К60, К61 (36) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м

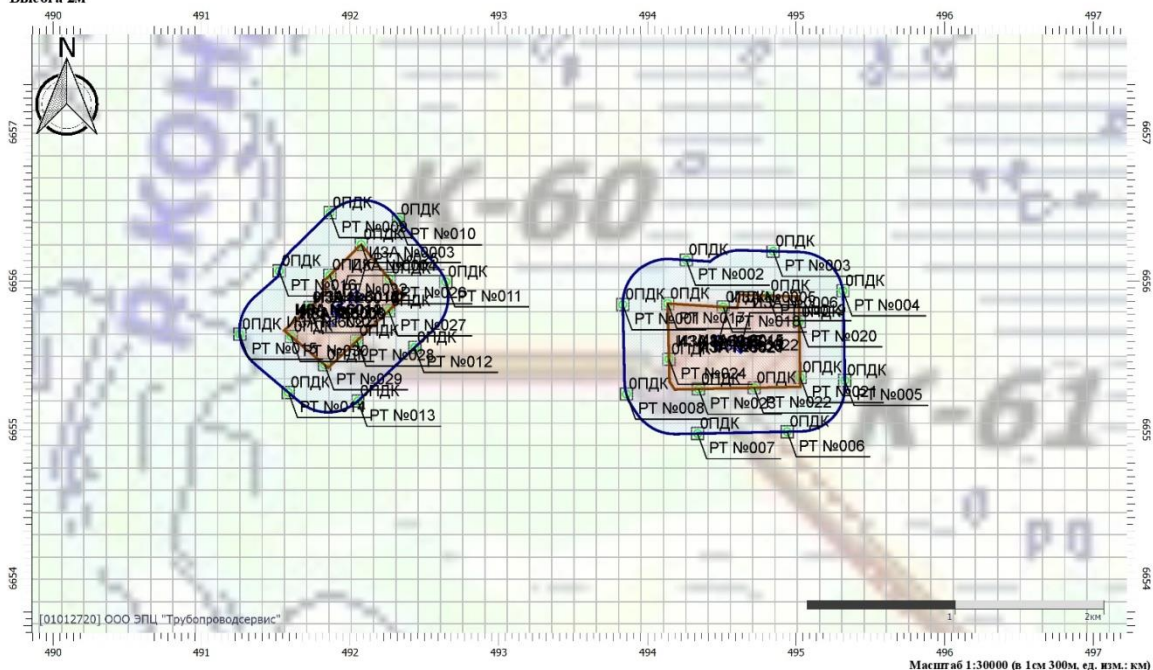


Цветовая схема (ПДК)

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

Отчет

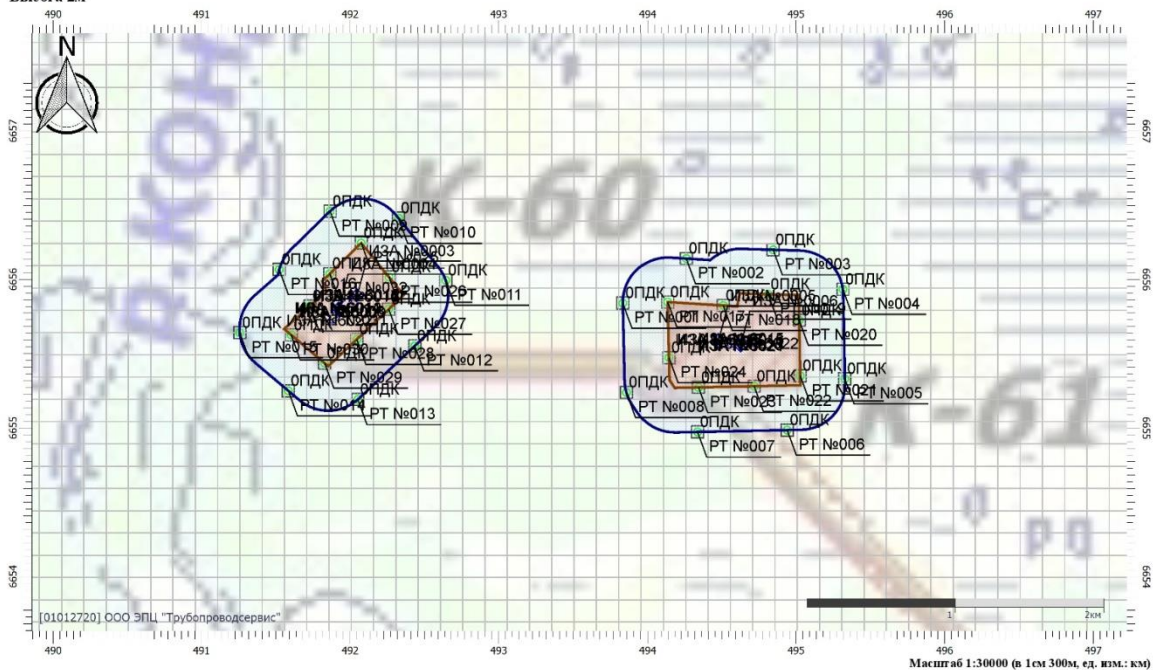
Вариант расчета: К60, К61 (36) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: К60, К61 (36) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1052 (Метанол)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

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

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

Отчет

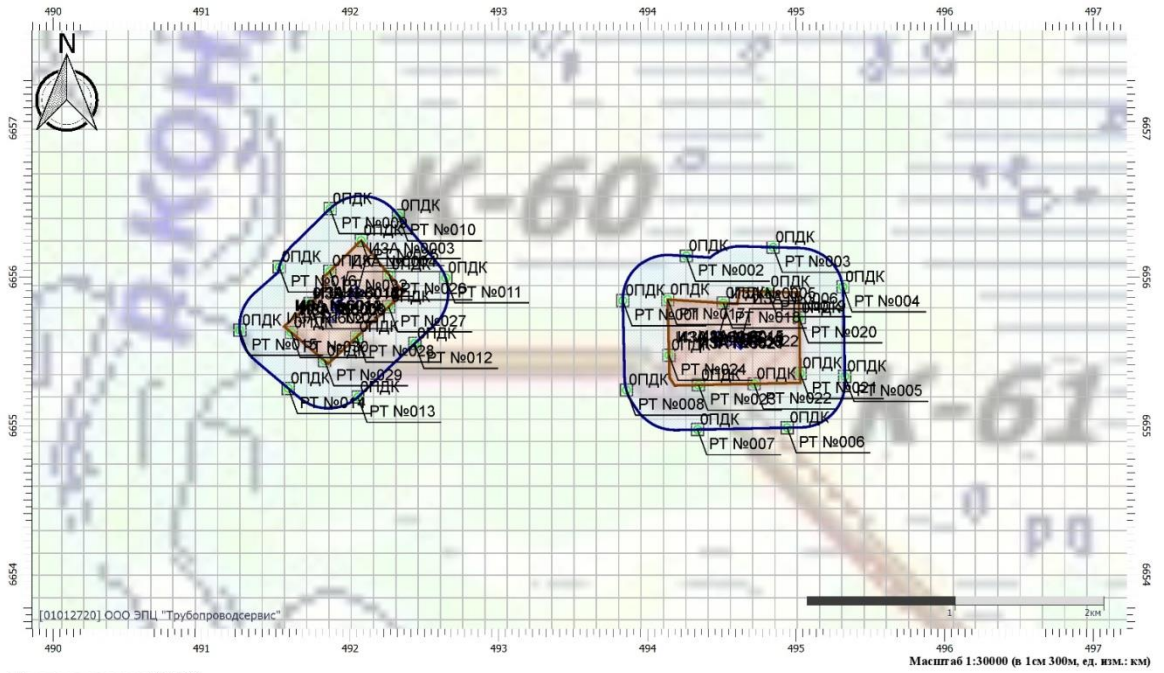
Вариант расчета: К60, К61 (36) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение И

Расчет шума на период строительства

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
 Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
 Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4667 (от 08.09.2022) [3D]
 Серийный номер 01012720, ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц							L _{экв} в расчете				
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000		2000	4000	8000	
001.1	ДЭС80	492080.50	6655789.50	0.00	1.0	75.0	75.0	72.0	76.0	70.0	69.0	65.0	56.0	47.0	74.0	Да
001.2	ДЭС80	492087.50	6655778.00	0.00	1.0	75.0	75.0	72.0	76.0	70.0	69.0	65.0	56.0	47.0	74.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц							t	L _{экв} L _{макс} в расчете			
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000			2000	4000	8000
004.1	Автобус вахтовый	491953.00	6655774.00	0.00	1.0	80.0	80.0	75.0	75.0	71.0	67.0	61.0	58.0	76.0	77.0	Да
004.2	Автобус вахтовый	491939.50	6655774.00	0.00	1.0	80.0	80.0	75.0	75.0	71.0	67.0	61.0	58.0	76.0	77.0	Да
004.3	Автобус вахтовый	491922.00	6655773.50	0.00	1.0	80.0	80.0	75.0	75.0	71.0	67.0	61.0	58.0	76.0	77.0	Да
009.1	Самосвал	491975.50	6655776.00	0.00	1.0	85.0	85.0	74.0	78.0	73.0	74.0	67.0	63.0	79.0	81.0	Да
009.2	Самосвал	491975.50	6655770.50	0.00	1.0	85.0	85.0	74.0	78.0	73.0	74.0	67.0	63.0	79.0	81.0	Да
009.3	Самосвал	491983.50	6655770.00	0.00	1.0	85.0	85.0	74.0	78.0	73.0	74.0	67.0	63.0	79.0	81.0	Да
009.4	Самосвал	491990.50	6655770.00	0.00	1.0	85.0	85.0	74.0	78.0	73.0	74.0	67.0	63.0	79.0	81.0	Да
009.5	Самосвал	492001.00	6655772.00	0.00	1.0	85.0	85.0	74.0	78.0	73.0	74.0	67.0	63.0	79.0	81.0	Да
012.1	Трубовоз	491990.00	6655778.00	0.00	1.0	81.0	81.0	78.0	76.0	74.0	69.0	64.0	56.0	77.0	79.0	Да
012.2	Трубоукладчик	492003.50	6655779.50	0.00	1.0	89.0	89.0	86.0	77.0	74.0	72.0	66.0	62.0	79.0	82.0	Да
012.3	Трубоукладчик	492016.50	6655775.00	0.00	1.0	89.0	89.0	86.0	77.0	74.0	72.0	66.0	62.0	79.0	82.0	Да
013.1	Автогрейдер	491947.00	6655790.00	0.00	1.0	87.0	87.0	90.0	78.0	76.0	67.0	61.0	56.0	79.0	83.0	Да
014.1	Каток	492005.00	6655796.00	0.00	1.0	72.0	72.0	75.0	81.0	78.0	74.0	70.0	63.0	79.0	81.0	Да

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

015	Бульдозер	491986.0	6655796.50	0.00	1.0	83.0	83.0	81.0	76.0	77.0	82.0	70.0	65.0	58.0	83.0	89.0	Да
015.1	Сварочный агрегат	491988.0	6655783.50	0.00	1.0	75.0	75.0	67.0	59.0	52.0	48.0	44.0	41.0	33.0	57.0	59.0	Да
015.2	Сварочный агрегат	491997.5	6655799.00	0.00	1.0	75.0	75.0	67.0	59.0	52.0	48.0	44.0	41.0	33.0	57.0	59.0	Да
016	Бурильно-крановая машина	491999.0	6655795.50	0.00	1.0	81.0	81.0	81.0	78.0	76.0	74.0	72.0	68.0	63.0	79.0	84.0	Да
017	Топливоагрегат	491962.5	6655778.00	0.00	1.0	75.0	75.0	70.0	67.0	67.0	69.0	66.0	60.0	53.0	72.0	74.0	Да
018	Автомобиль бортовой	491975.5	6655796.00	0.00	1.0	82.0	82.0	76.0	75.0	74.0	68.0	68.0	62.0	55.0	76.0	77.0	Да
019	Автокран	491958.5	6655791.00	0.00	1.0	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	77.0	80.0	Да
020	Экскаватор	491996.5	6655776.50	0.00	1.0	80.0	80.0	79.0	76.0	77.0	73.0	70.0	66.0	59.0	79.0	83.0	Да
021	Компрессор	491982.5	6655777.00	0.00	1.0	84.0	84.0	73.0	64.0	59.0	57.0	55.0	58.0	47.0	65.0	68.0	Да
022	Сварочный агрегат	491982.0	6655783.00	0.00	1.0	82.0	82.0	82.0	82.0	89.0	83.0	78.0	75.0	70.0	89.0	94.0	Да
023	Тягач	491970.5	6655777.00	0.00	1.0	80.0	80.0	72.0	79.0	76.0	79.0	71.0	62.0	56.0	81.0	84.0	Да
024	Автоцистерна	491966.0	6655776.00	0.00	1.0	75.0	75.0	70.0	67.0	67.0	69.0	66.0	60.0	53.0	72.0	74.0	Да
025	Электроработарня	491956.0	6655774.00	0.00	1.0	80.0	80.0	80.0	75.0	69.0	71.0	67.0	61.0	58.0	76.0	77.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Высота подъема (м)	Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Z (м)			
009	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"	491865.83	6656461.07	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
010	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"	492326.19	6656413.79	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
011	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"	492644.27	6655996.10	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
012	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"	492436.07	6655553.98	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
013	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"	492052.53	6655193.02	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
014	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"	491584.58	6655251.37	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
015	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"	491257.23	6655643.38	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
016	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"	491523.21	6656068.52	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
025	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	492075.50	6656246.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	

Инв. №подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

026	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	492262.3 5	6656017. 51	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
027	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	492260.5 8	6655800. 84	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
028	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	492045.5 5	6655598. 08	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
029	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	491829.3 6	6655437. 37	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
030	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	491603.4 7	6655627. 95	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
031	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	491731.3 0	6655822. 16	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
032	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	491864.1 2	6656039. 94	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
002	Расчетная площадка	493392.3 0	6658114. 75	493402.2 0	6653078. 2.5	7000.00	1.50	150.00	150.00	Да

Вариант расчета: "К60 строительство"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки п/п: Расчетная точка на границе производственной зоны

N	Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _{а,эвб}	L _{а,макс}
		X (м)	Y (м)												
025	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	492075.5 0	6656246. 50	1.50	49.9	49.9	46.7	42.7	42.9	39.4	32.8	15.9	0	43.90	49.00
026	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	492262.3 5	6656017. 51	1.50	52.1	52.1	48.8	45.1	45.3	42	36.2	22.4	0	46.50	51.40
027	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	492260.5 8	6655800. 84	1.50	54.5	54.5	51.1	47.7	47.8	44.6	39.5	27.7	0	49.10	53.80
028	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	492045.5 5	6655598. 08	1.50	57.4	57.4	53.9	50.3	50.7	47.6	43.1	33.2	11.6	52.20	56.70
029	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	491829.3 6	6655437. 37	1.50	51.9	51.9	48.6	44.6	45	41.6	35.8	21.7	0	46.10	51.00
030	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	491603.4 7	6655627. 95	1.50	51.2	51.2	48	43.8	44.3	40.8	34.8	19.9	0	45.40	50.30
031	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	491731.3 0	6655822. 16	1.50	55.2	55.1	52.2	47.9	48.6	45.4	40.1	28.9	0	49.90	54.50

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

N	Название	Координаты точки		Высота (м)	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны										
		X (м)	Y (м)		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв	Л.макс
009	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"	491865.83	6656461.07	1.50	46.8	46.7	43.5	39.2	39.4	35.4	27.6	1.5	0	40.10	45.40
010	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"	492326.19	6656413.79	1.50	46.4	46.4	43	38.9	38.9	35	27	0.2	0	39.60	45.00
011	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"	492644.27	6655996.10	1.50	46.7	46.7	43.3	39.3	39.3	35.3	27.6	1.2	0	40.00	45.30
012	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"	492436.07	6655553.98	1.50	49.5	49.4	46	42.2	42.3	38.7	32.2	14.1	0	43.20	48.30
013	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"	492052.53	6655193.02	1.50	48.1	48	44.7	40.6	40.8	37	29.9	5.9	0	41.60	46.80
014	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"	491584.58	6655251.37	1.50	47.1	47.1	43.8	39.6	39.7	35.8	28.3	2.6	0	40.50	45.70
015	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"	491257.23	6655643.38	1.50	46.2	46.1	42.9	38.6	38.7	34.6	26.6	0	0	39.40	44.70
016	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К60"	491523.21	6656068.52	1.50	48.8	48.8	45.6	41.4	41.7	38	31.1	10.6	0	42.60	47.70

Отчет

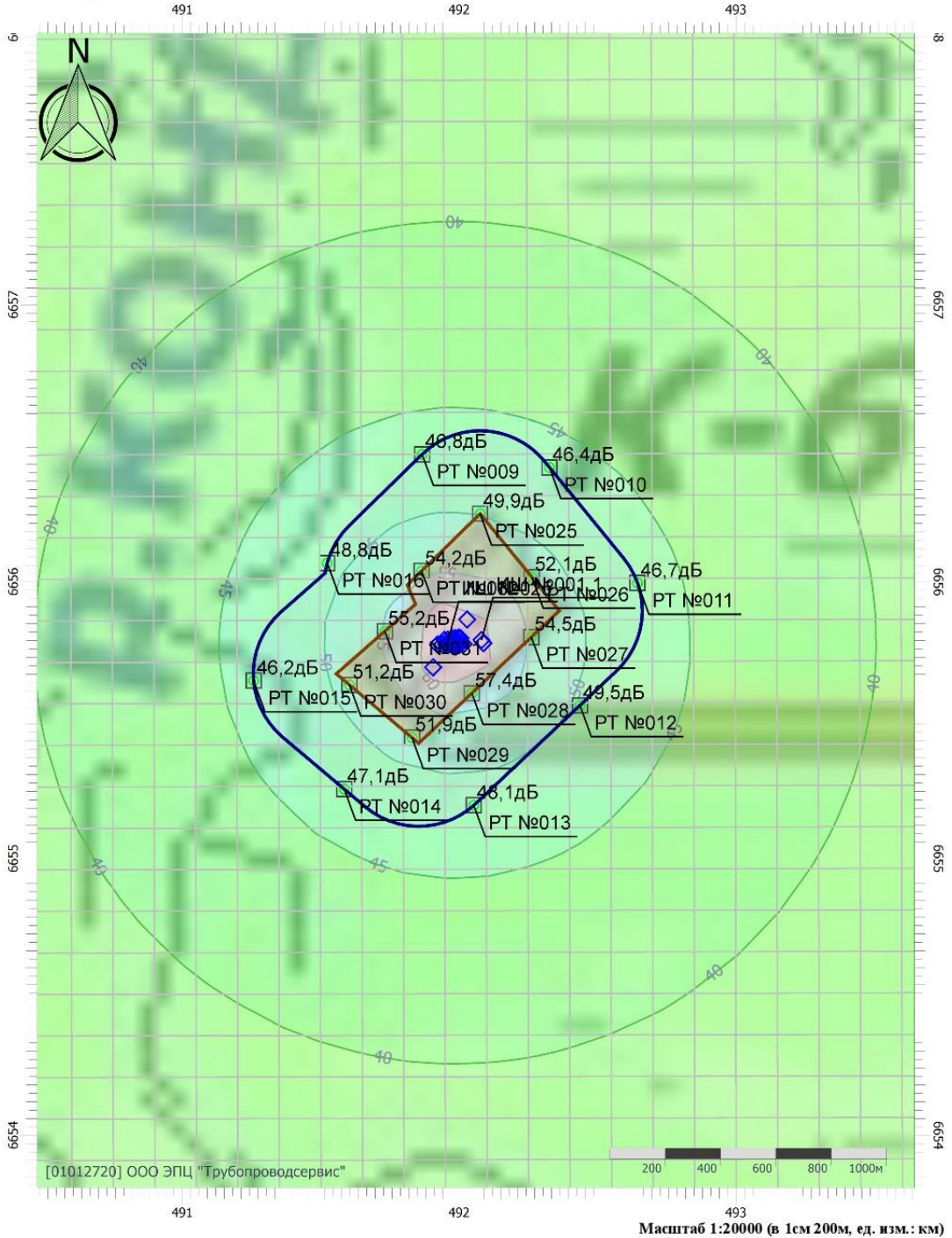
Вариант расчета: К60 строительство

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



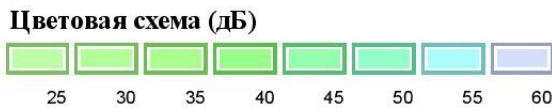
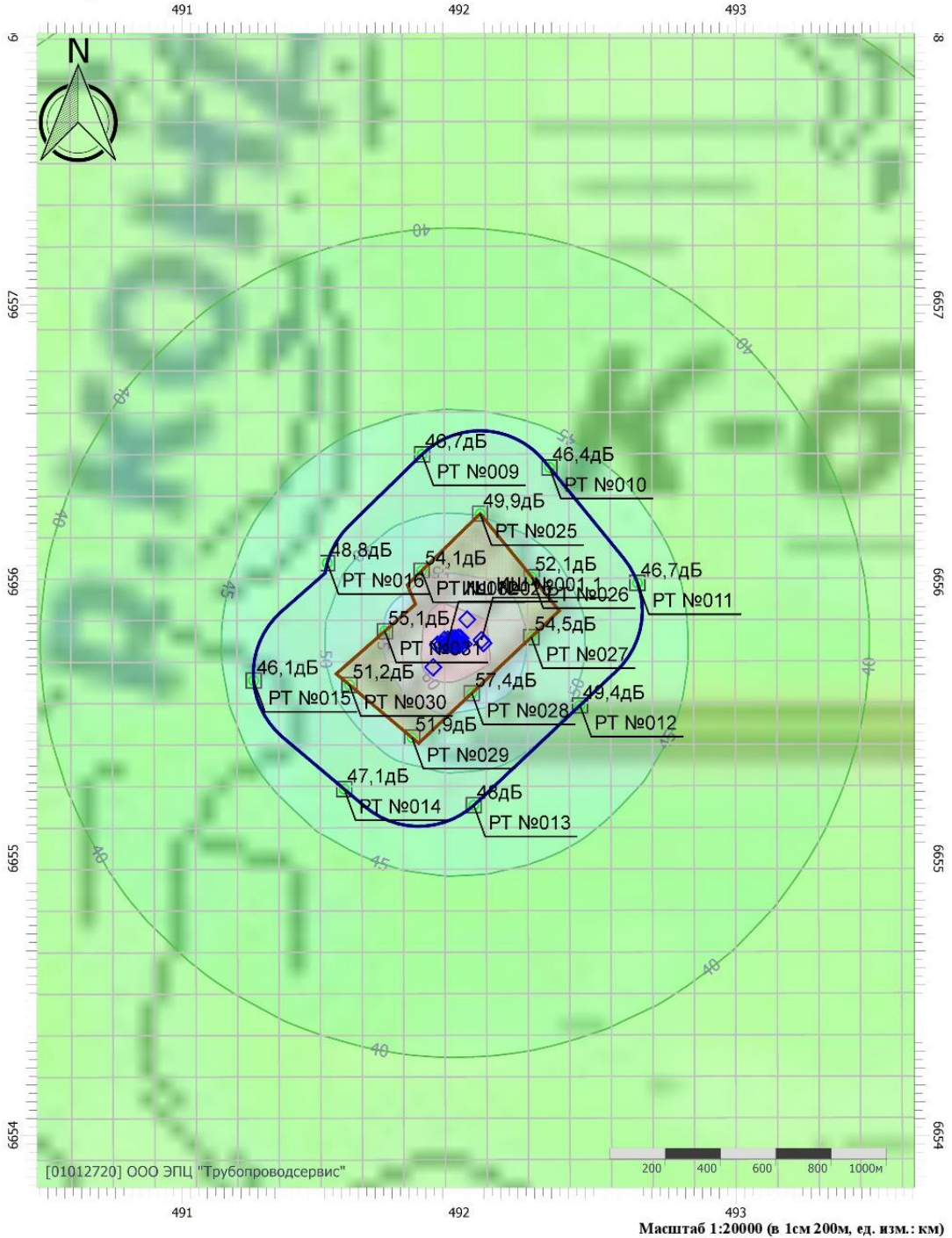
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 строительство
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



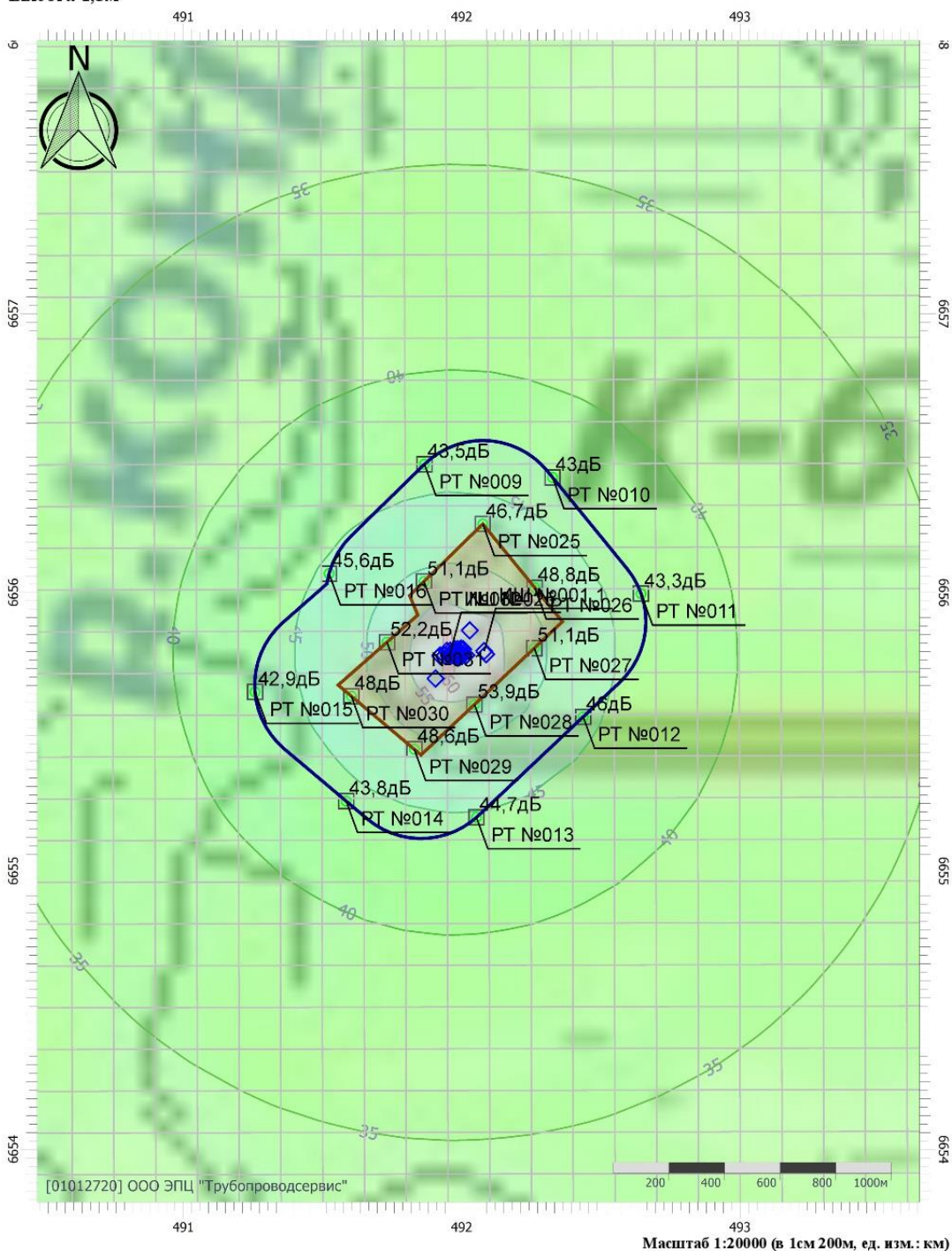
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 строительство
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



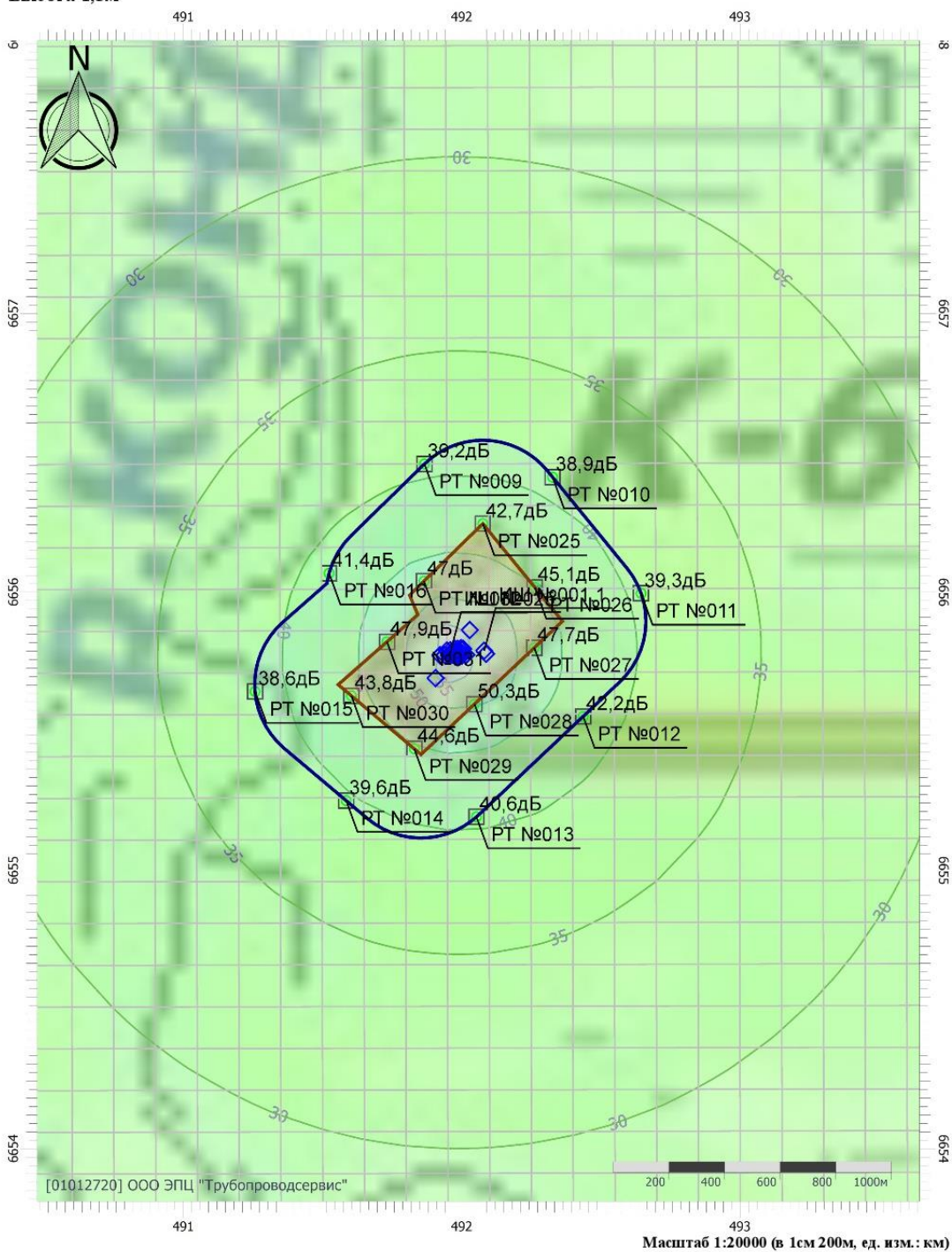
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 строительство
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

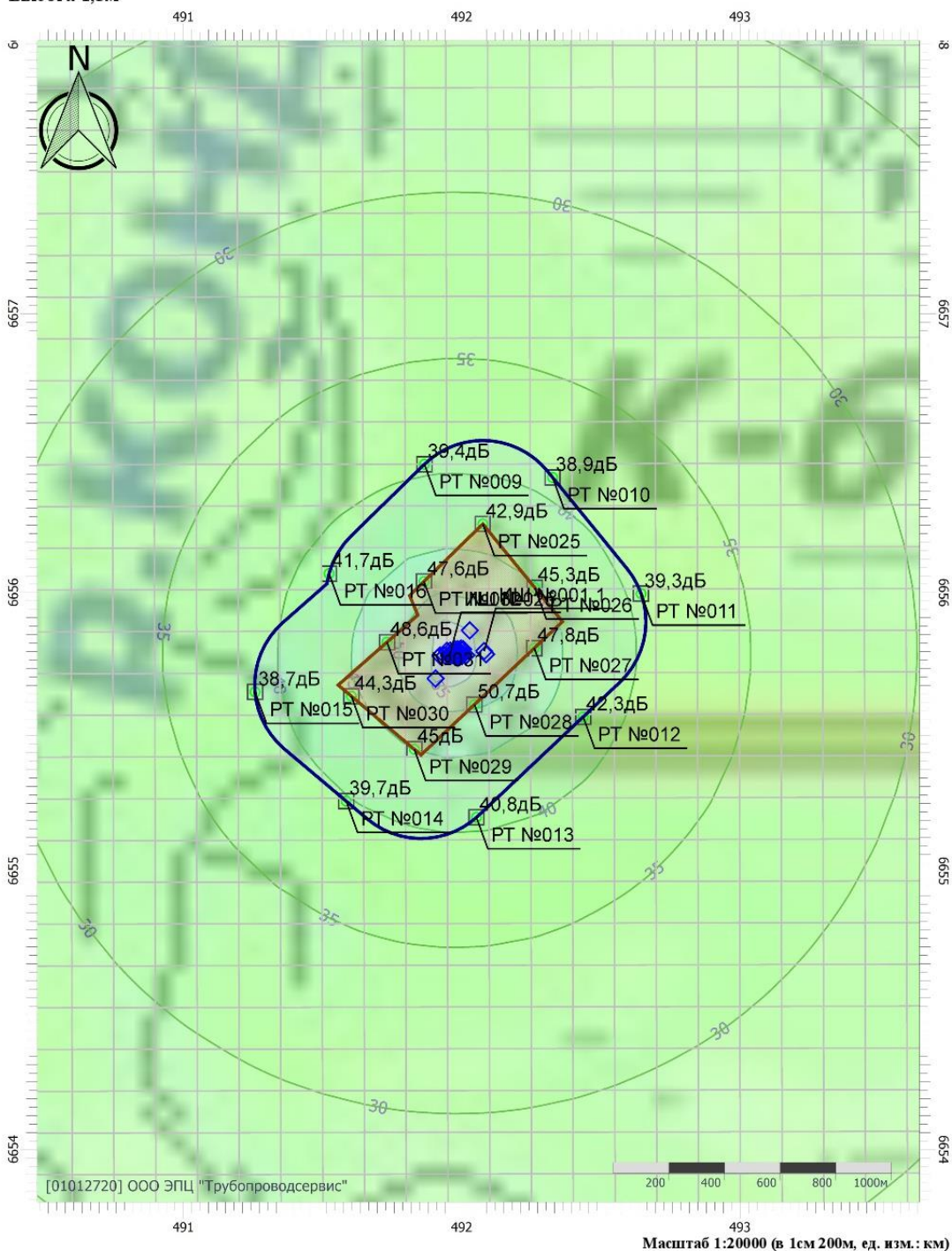


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

Вариант расчета: К60 строительство
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

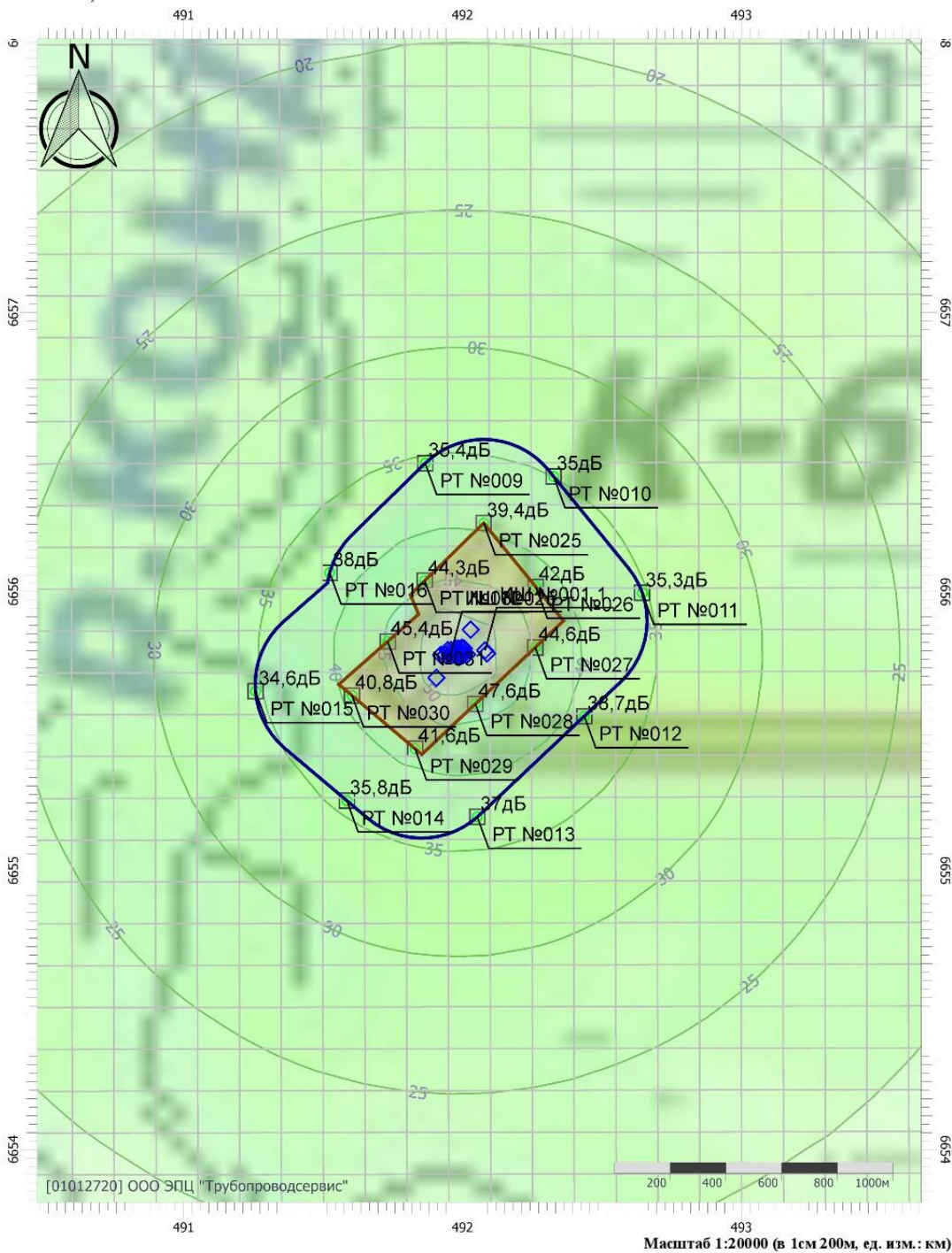


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

Вариант расчета: К60 строительство
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



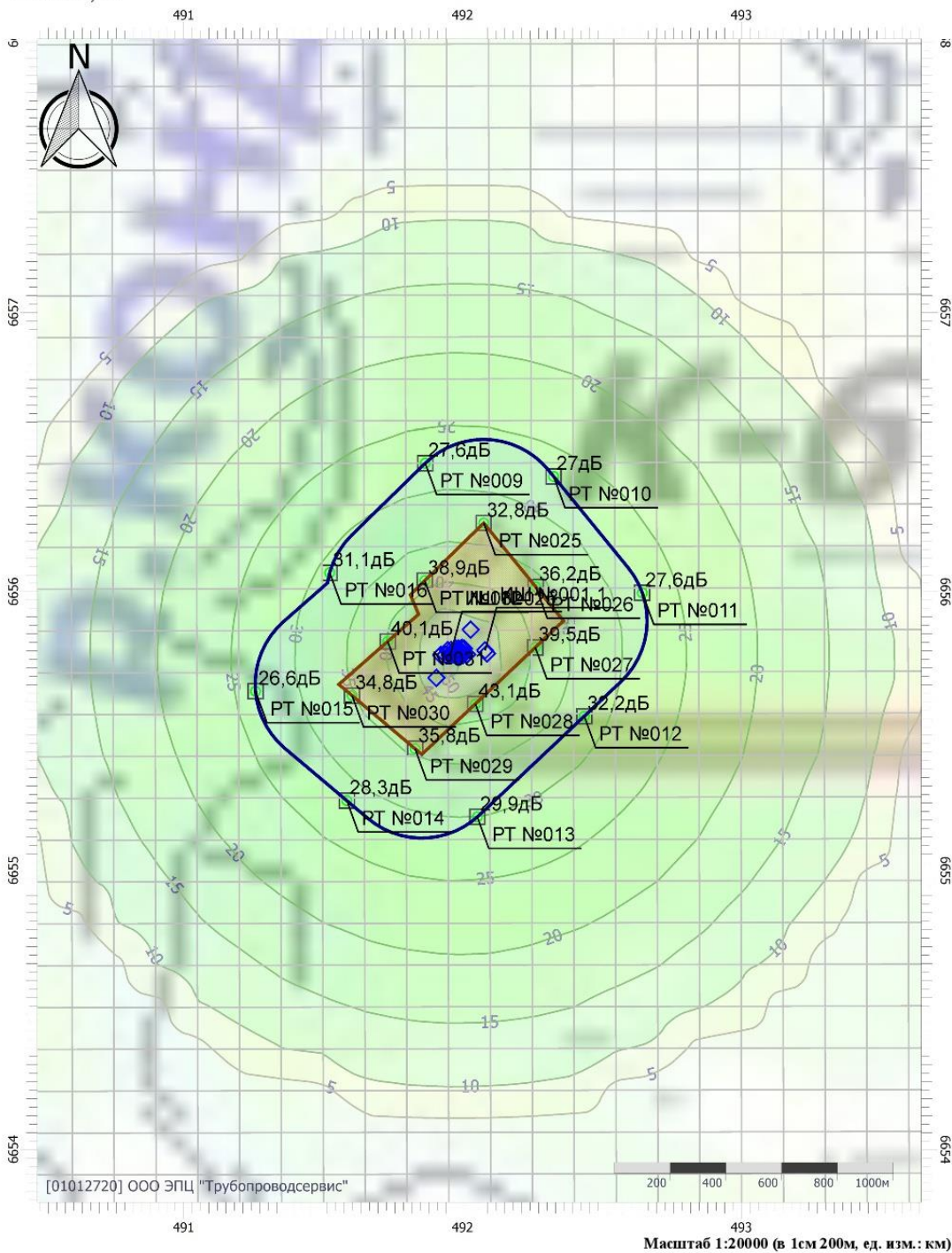
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 строительство
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

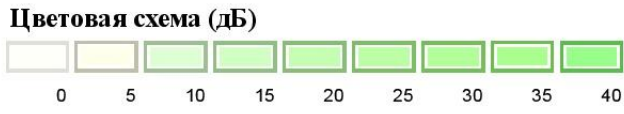
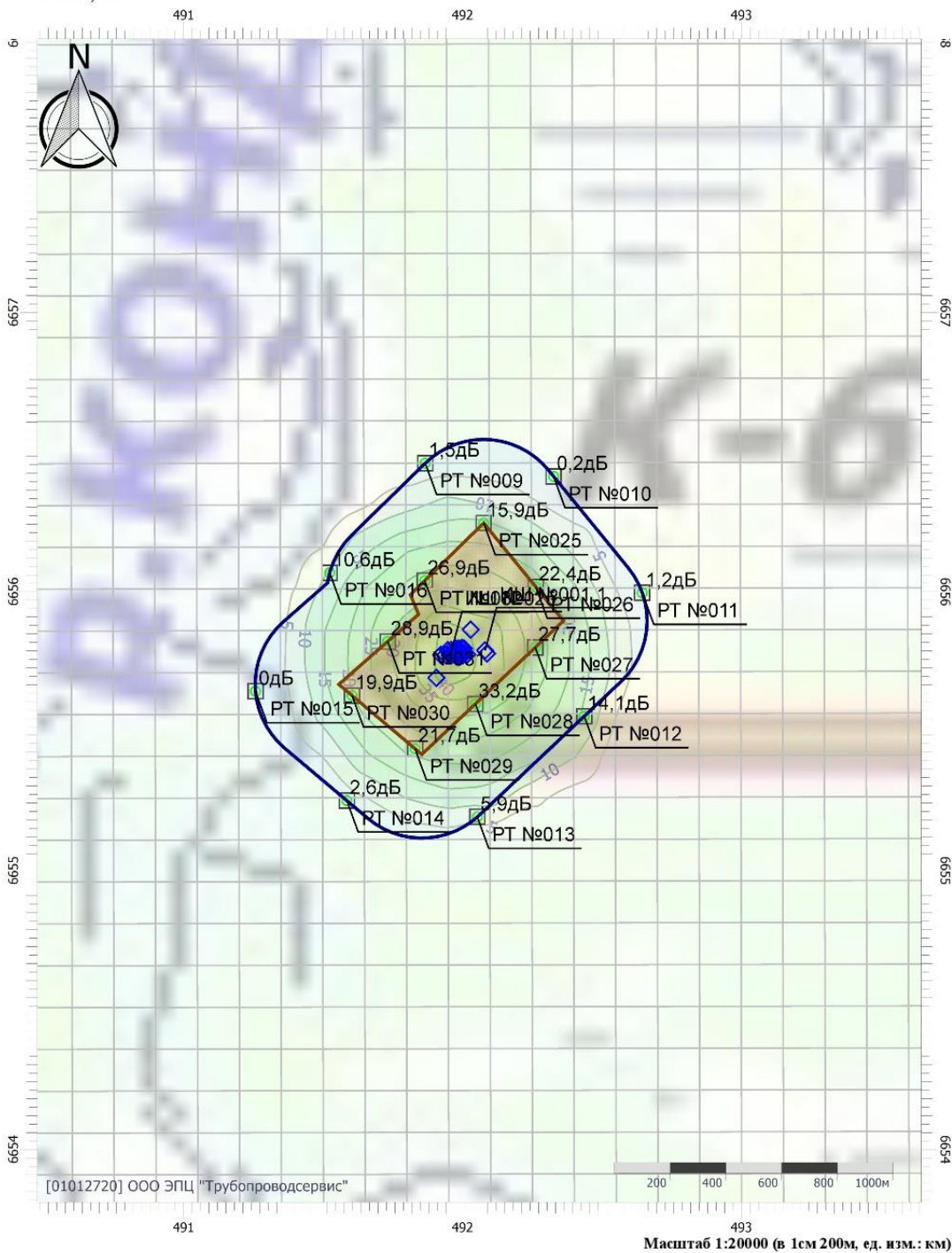
Вариант расчета: К60 строительство

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

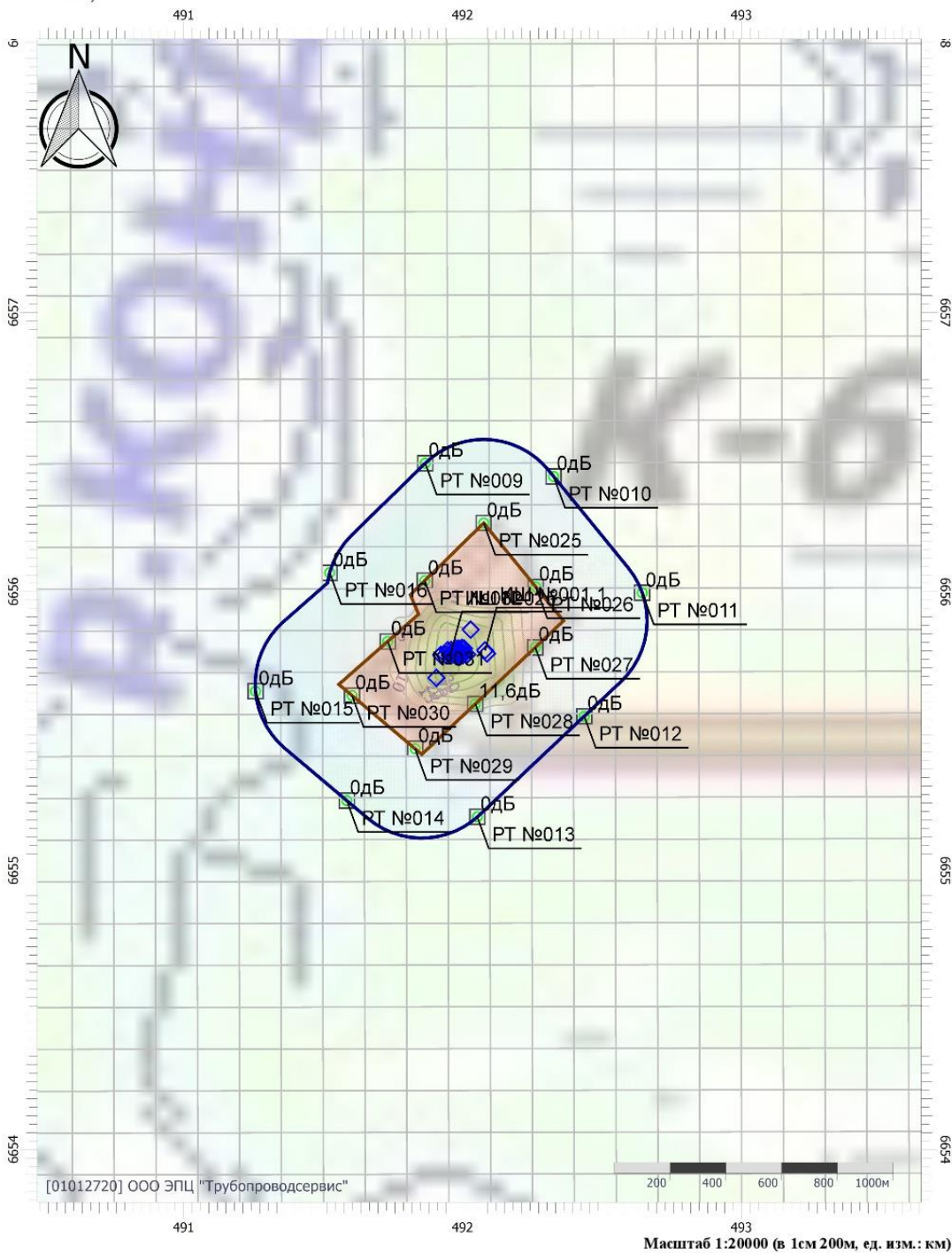
Вариант расчета: К60 строительство

Тип расчета: Уровни шума

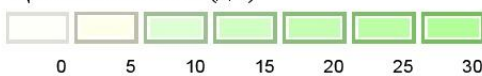
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



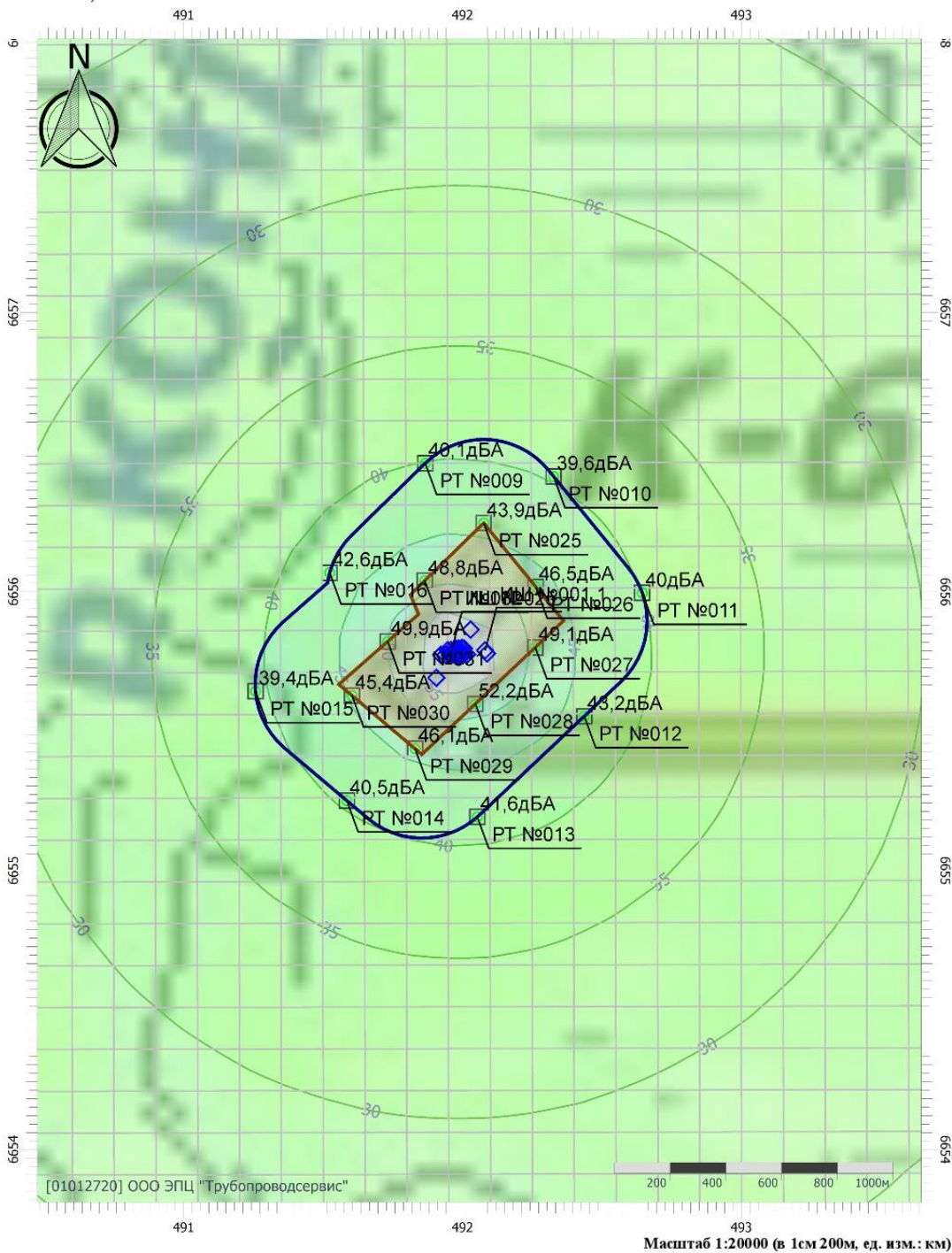
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 строительство
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: La (Уровень звука)
 Параметр: Уровень звука
 Высота 1,5м



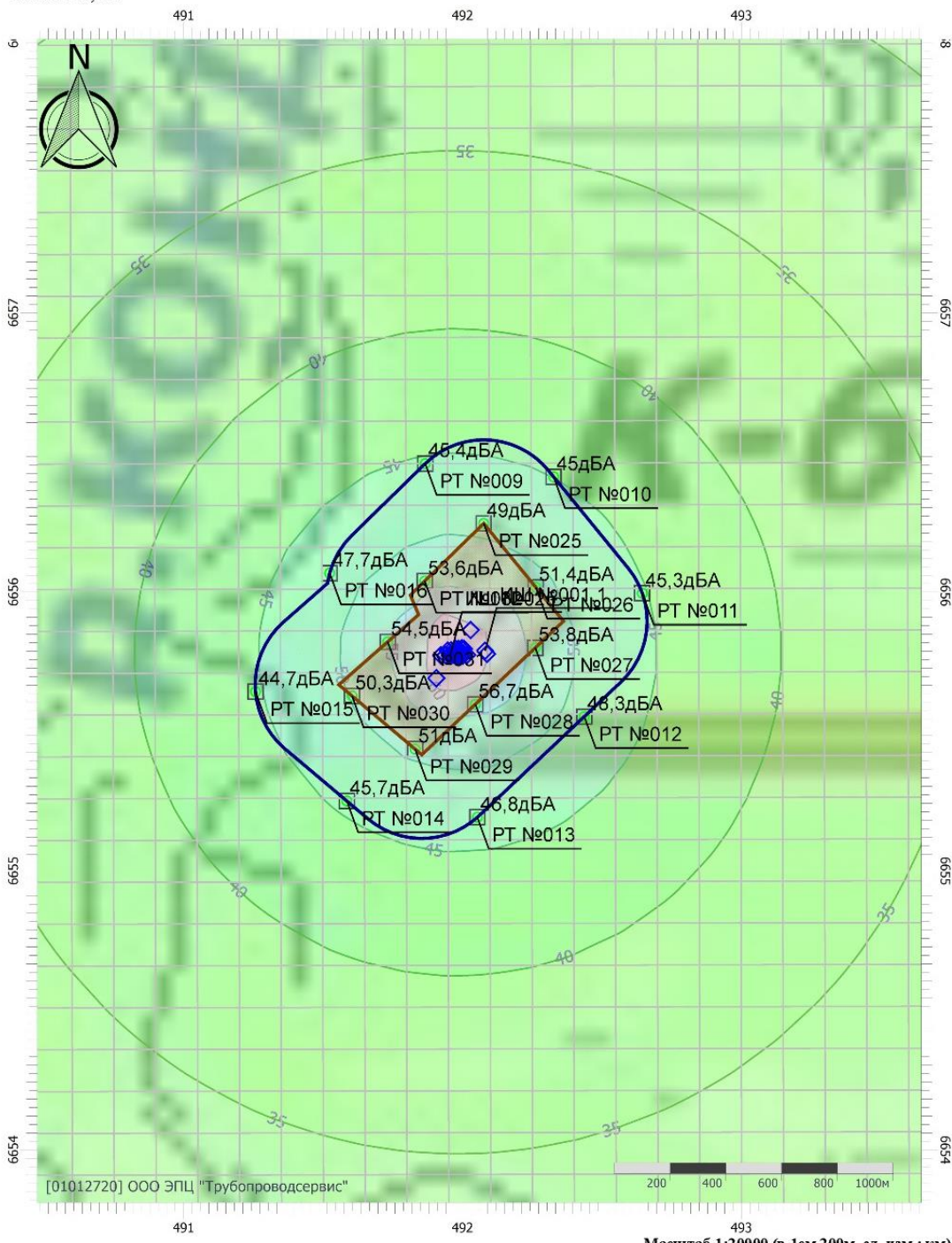
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К60 строительство
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
 Параметр: Максимальный уровень звука
 Высота 1,5м



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение И1 Протокол измерений уровней шума

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР



Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
Н.И. Иванов
«15» «АВГУСТ» 2006 г.



ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ уровней шума № 01-ш от 14.07.2006 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
 - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
 - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
 - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о поверке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**
Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Таблица 1

Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Автогрейдер (отечественный)	173	87	90	78	76	72	67	61	56	79	83	
Автогрейдер	138	72	79	72	70	70	66	60	52	74	76	
Бульдозер (отечественный)	68	82	84	76	75	78	76	70	62	82	87	Выравнивание щебня
Бульдозер	82	74	83	78	74	74	70	67	62	78	83	Земляные работы
Бульдозер	104	80	78	71	70	74	68	65	61	77	80	Выравнивание щебня
Бульдозер (отечественный)	134	83	81	76	77	82	70	65	58	83	89	Земляные работы
Бульдозер	142	79	77	76	74	68	67	60	59	75	78	Расчистка участка
Бульдозер	142	85	74	76	73	72	78	62	56	81	85	Земляные работы
Бульдозер	179	75	79	77	77	74	71	65	57	79	82	Земляные работы
Бульдозер	239	89	90	81	73	74	70	68	64	80	83	Земляные работы
Бульдозер	250	77	86	75	75	82	80	73	67	86	88	Земляные работы
Мини гусеничный экскаватор	30	71	71	66	59	59	58	54	48	65	68	Проходка
Мини экскаватор с гидравлической дробилкой	30	79	75	73	74	77	77	75	70	83	88	Разрушение поверхности дороги
Гусеничный экскаватор	41	81	72	68	68	66	64	60	55	71	74	Доставка материалов
Гусеничный экскаватор	66	77	65	67	67	63	61	57	47	69	73	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	69	74	70	68	67	64	62	58	50	70	74	Расчистка участка
Гусеничный экскаватор	71	77	74	71	70	68	66	60	54	73	75	Земляные работы
Гусеничный экскаватор (отечественный)	72	78	70	72	68	67	66	73	65	76	82	Расчистка участка
Гусеничный экскаватор (отечественный)	80	80	79	76	77	73	70	66	59	79	83	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	92	79	81	68	69	66	65	61	52	73	76	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	96	78	74	68	68	67	66	61	53	72	74	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	102	80	83	76	73	72	70	69	66	78	81	Расчистка участка
Гусеничный экскаватор	107	75	76	72	68	65	63	57	49	71	75	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	125	95	84	79	73	70	68	64	57	77	80	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	134	81	77	74	70	70	66	60	56	75	79	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	162	78	78	75	71	72	68	63	55	76	80	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	170	72	71	74	73	69	66	63	58	75	78	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	172	76	79	75	75	76	73	70	65	80	84	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	173	77	85	70	73	70	68	63	57	76	79	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	223	77	86	75	75	71	69	64	55	77	81	Проходка
Гусеничный экскаватор	226	85	78	77	77	73	71	68	63	79	81	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	301	75	84	78	74	70	68	64	61	77	80	Расчистка участка
Колесный экскаватор	51	72	66	62	70	63	62	57	53	70	75	Проходка
Колесный экскаватор	63	87	84	80	81	78	75	69	67	83	87	Подъем грузов
Колесный экскаватор	63	84	82	77	75	72	68	60	52	77	80	Доставка материалов
Колесный экскаватор	81	64	60	63	64	62	57	51	45	66	69	Доставка материалов

Частичная перепечатка и копирование воспроизведены

2

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

520

Колесный экскаватор	112	78	74	68	71	68	64	59	52	73	75	Уборка строительного мусора
Колесный погрузчик с обратной лопатой	62	74	66	64	64	63	60	59	50	68	71	Расчистка участка
Колесный погрузчик с обратной лопатой	63	72	63	67	67	63	62	56	50	69	73	Проходка
Колесный погрузчик	75	83	72	70	69	65	64	57	49	71	74	Доставка материалов
Колесный погрузчик (отечественный)	92	84	80	73	73	71	67	62	59	76	79	
Колесный погрузчик	170	86	82	77	74	70	66	62	55	76	80	Земляные работы
Колесный погрузчик	193	85	83	76	75	75	72	72	61	80	81	Земляные работы
Колесный погрузчик	209	87	82	77	78	73	70	64	57	79	82	Земляные работы
Трактор (Буксировщик)	100	79	71	78	75	78	70	61	55	80	83	
Седелный тягач	243	80	72	79	76	79	71	62	56	81	84	
Виброкаток	20	85	70	62	62	61	59	53	45	67	70	Планировочные работы
Виброкаток	20	82	78	67	71	67	64	60	57	73	77	Планирование участка
Виброкаток	29	88	83	69	68	67	65	62	59	74	76	Планирование участка
Виброкаток	32	80	75	72	75	69	66	62	57	75	78	Планировочные работы
Виброкаток (отечественный)	53	89	82	76	77	72	74	81	61	84	88	Планировочные работы
Виброкаток	95	90	84	77	81	73	68	65	61	80	83	Планировочные работы
Виброкаток	98	90	82	73	72	70	65	59	54	75	79	Планировочные работы
Машина трамбовочная (отечественная)	80	10	10	11	10	99	96	87	82	107	108	Планировочные работы
Дорожный каток	55	87	85	75	73	75	73	69	63	80	82	Планировочные работы
Каток (Рабочий режим)	44	72	75	81	78	74	70	63	55	79	81	Планирование участка
Самосвал	306	85	74	78	73	73	74	67	63	79	81	Доставка материалов
Самосвал с манипулятором	187	80	76	73	70	69	66	63	58	74	77	Доставка материалов
Самосвал с манипулятором	194	90	87	77	79	75	73	67	63	81	83	Доставка материалов
Трубоукладчик	70	89	86	77	74	72	72	66	62	79	82	Укладка труб
Автомобиль бортовой	75	82	76	75	74	68	68	64	55	76	77	Доставка материалов
Трубовоз	30	81	78	76	74	72	69	64	56	77	79	Доставка материалов
Гусеничная буровая установка	104	79	79	78	78	75	71	66	56	80	87	Бурение
Гусеничная буровая установка	126	75	79	76	73	74	79	74	69	82	88	Бурение
Бурильно-крановая машина	150	81	81	78	76	74	72	68	63	79	84	Бурение
Гидравлическая сваебойная машина	130	82	82	82	89	83	78	75	70	89	94	Установка свай из сборного железобетона
Гидравлическая сваебойная машина	186	80	87	88	84	83	78	74	65	87	91	Установка свай из стальных конструкций
Гидравлическая сваебойная машина	-	87	93	85	87	83	80	75	72	88	90	Установка свай из стальных конструкций

Частичная перепечатка и копирование воспроизведены

3

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

521

Гидравлическая сваебойная машина	-	73	65	65	64	70	72	72	68	77	80	Установка свай из стальных конструкций
Электрическая сваебойная машина	23	79	65	60	59	66	63	53	46	69	72	Установка свай из стальных конструкций
Электрическая установка	147	77	78	73	66	63	57	50	42	70	73	Установка свай из стальных конструкций
Вибропогружатель	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	90	Установка свай из металлоконструкций – вибрационная
Башенный кран	51	82	77	80	76	66	66	56	50	76	79	Подъем грузов
Башенный кран	88	84	79	80	76	70	63	57	51	77	80	Подъем грузов
Гусеничный кран	132	81	77	69	67	62	60	61	51	70	74	
Гусеничный кран	184	81	77	66	62	59	57	51	46	67	71	
Гусеничный кран	240	73	71	66	67	74	66	58	49	75	78	Подъем грузов
Гусеничный кран	390	68	71	68	62	66	66	55	46	71	73	Подъем грузов
Колесный кран	275	80	76	71	63	64	63	56	50	70	72	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	240	78	69	67	64	62	57	49	40	67	70	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	280	73	71	68	70	66	63	54	49	71	73	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	315	87	82	78	74	71	67	60	52	77	80	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	610	80	79	73	74	73	73	64	55	78	80	Подъем грузов
Выдвижное погрузочно-разгрузочное устройство	60	85	79	69	67	64	62	56	47	71	74	Доставка материалов
Грузовая платформа	35	78	76	62	63	60	59	58	49	67	70	Подъем грузов
Подъемная клетка для грузов (электрическая)	-	64	64	65	65	63	61	59	52	68	69	Подъем грузов
Подъемник для рабочих	-	68	63	64	63	59	60	58	51	66	68	Подъем грузов
ЭКТПНУ	-	72	77	74	71	71	68	62	61	75	-	Энергоснабжение
Дизельный генератор	6.5	80	74	57	54	53	48	45	37	61	63	Энергоснабжение
Дизельный генератор	-	64	67	68	65	58	54	49	42	66	68	Энергоснабжение
Дизельный генератор	80	75	72	76	70	69	65	56	47	74	75	Энергоснабжение
Бензиновый генератор	80	63	57	58	53	51	46	38	33	56	58	Энергоснабжение
Глубинный вибратор	2.2	62	70	70	64	62	61	59	56	69	71	работы с бетоном
Гидравлическая вибро-трамбовка	-	81	76	72	73	72	72	68	63	78	81	Планирование участка
Виброплита (бензиновая)	3	70	74	71	78	74	75	63	58	80	82	Планирование участка
Виброустановка	60	91	84	79	77	74	69	70	59	80	83	Виброустановка бетонного основания
Вибротрамбовка (Асфальт)	3	76	78	74	77	77	77	73	70	82	84	Планировочные работы
Бетононасос	25	82	82	72	71	69	68	62	54	75	77	Перекачка бетона
Бетононасос	59	84	76	70	71	73	73	66	58	78	79	Перекачка бетона
Бетономешалка	-	83	74	66	69	70	78	60	55	80	83	Смешивание бетона
Малая бетономешалка	2	61	65	58	58	57	53	51	49	61	63	Смешивание бетона

Частичная перепечатка и копирование воспроизведены

4

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

522

Большая бетономешалка	167	72	73	79	72	69	67	63	60	76	78	Смешивание бетона
Бетононасос + бетономешалка (Разгрузка)	223	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	Перекачка бетона
Бетономешалка (Разгрузка) и бетононасос (нагнетание)	-	79	80	73	72	69	68	59	53	75	78	Перекачка бетона
Бетономешалка на основании грузовика со стрелой	-	83	77	75	75	74	75	67	63	80	82	Перекачка бетона
Гидравлическая дробилка на основании экскаватора с обратной лопатой	67	86	80	78	77	81	83	82	81	88	92	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	82	75	73	68	63	67	80	69	82	85	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	84	84	74	75	73	77	83	81	86	88	Разрушение поверхности дороги
Компрессор	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	
Ручная пневматическая дробилка		90	79	75	78	78	83	91	92	95	98	Разрушение бетона
Машина грунторезная	55	83	80	73	73	74	72	67	58	78	79	Резка грунта
Мини планировщик	32	72	67	70	65	62	56	53	48	68	70	Планирование дороги
Дорожный планировщик	185	81	87	79	77	77	74	70	67	82	85	Планирование дороги
Укладчик асфальта	78	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	Настил дорожного покрытия
Укладчик асфальта	112	72	77	74	72	71	70	67	60	77	78	Настил дорожного покрытия
Топливозаправщик	-	75	70	67	67	69	66	60	53	72	74	Доставка материалов
Автобус вахтовый	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	
Паропередвижная установка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	Генератор пара
Водяной насос	20	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66	Откачка воды
Бензопила	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	78	Пилка
Ручная сварочная машина	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	Сварка
Сварочный агрегат	8	75	67	59	52	48	44	41	33	57	59	Сварка
Генератор для сварки	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	74	Сварка
Газовая резка	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	Резка
Ручная газовая резка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	Резка
Ручная фреза (бензиновая)	3	84	86	78	78	77	78	82	80	87	89	Фрезерование

Выводы:**Измерения провели:**

Главный метролог

Инженер

Частичная перепечатка и копирование востребованы



Кузнец Д.А.

Кулаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование востребованы

5

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

523

Приложение К Расчет шума на период эксплуатации

K27

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4667 (от 08.09.2022) [3D]
Серийный номер 01012720, ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

1. Исходные данные**1.1. Источники постоянного шума**

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R=0), дБ, в октавных полосах со среднечастотными частотами в Гц										L _{a,экв}	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
0001	ЭТПНУ-1000/6/0,4кВ	484049.39	6620676.41	1.50	0.0	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	Да
0002	ЭТПНУ-1000/6/0,4кВ	483947.46	6620581.74	1.50	0.0	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R=0), дБ, в октавных полосах со среднечастотными частотами в Гц										t	T	L _{a,экв}	L _{a,макс}	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
0003	Автомобиль	483915.11	6620512.09	0.00	0.0	67.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0			70.0	75.0	Да

2. Условия расчета**2.1. Расчетные точки**

N	Объект	Координаты точки			Высота подъема (м)	Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)			
001	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промшоне *K27*	484011.70	6621488.35	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
002	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промшоне *K27*	484478.41	6621138.24	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
003	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промшоне *K27*	484686.44	6620580.38	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
004	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промшоне *K27*	484314.95	6620073.11	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промшоне *K27*	483826.92	6619765.77	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промшоне *K27*	483340.99	6620162.23	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промшоне *K27*	483237.84	6620694.39	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

524

008	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К27*	483468.59	6621235.35	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
009	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27	484074.50	6621195.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
010	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27	484300.64	6620867.79	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
011	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27	484293.95	6620545.10	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
012	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27	484055.30	6620226.90	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
013	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27	483789.80	6620167.44	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
014	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27	483490.88	6620429.84	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
015	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27	483650.52	6620735.23	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
016	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27	483771.11	6621066.22	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
002	Расчетная площадка	481419.50	6620751.50	486456.00	6620751.50	7000.00	1.50	150.00	150.00	Да

Вариант расчета: "К27 эксплуатация"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

N	Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
		X (м)	Y (м)												
009	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27	484074.50	6621195.00	1.50	12.3	14.9	19.7	16.3	12.8	11.8	5.1	0	0	15.70	16.80
010	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27	484300.64	6620867.79	1.50	15.6	18.3	23.2	19.9	16.6	16	10.5	0	0	19.80	20.60
011	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27	484293.95	6620545.10	1.50	17.3	19.8	24.7	21.5	18.3	17.7	12.8	0	0	21.60	22.60
012	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27	484055.30	6620226.90	1.50	16.1	18.2	23.1	19.8	16.5	15.8	10.5	0	0	19.70	21.80
013	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27	483789.80	6620167.44	1.50	14.6	16.6	21.5	18.2	14.8	14	8.3	0	0	17.90	20.20
014	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27	483490.88	6620429.84	1.50	13.7	15.9	20.7	17.4	13.9	13.1	7	0	0	16.90	19.00

К27															
N	Расчетная точка	X (м)	Y (м)	Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
015	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27	483650.52	6620735.23	1.50	16.4	18.8	23.7	20.4	17.1	16.5	11.3	0	0	20.30	21.90
016	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К27	483771.11	6621066.22	1.50	13.5	16	20.9	17.6	14.1	13.2	6.8	0	0	17.00	18.30

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

N	Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
		X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К27*	484011.70	6621488.35	1.50	9	11.5	16.2	12.7	8.4	6.9	0	0	0	10.70	12.00
002	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К27*	484478.41	6621138.24	1.50	10.7	13.2	18	14.6	11	9.3	0.5	0	0	13.30	14.50
003	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К27*	484686.44	6620580.38	1.50	10.9	13.3	18.1	14.7	11.1	9.9	0.2	0	0	13.60	14.80
004	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К27*	484314.95	6620073.11	1.50	11.8	14.1	18.9	15.5	12	10.9	0.6	0	0	14.50	16.30
005	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К27*	483826.92	6619766.77	1.50	9.4	11.6	16.4	12.9	9.1	7.6	0	0	0	11.30	13.30
006	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К27*	483340.99	6620162.23	1.50	10.3	12.4	17.2	13.7	10.1	8.7	0	0	0	12.30	14.30
007	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К27*	483237.84	6620694.39	1.50	10.4	12.7	17.5	14	10.4	9.1	0	0	0	12.60	14.50
008	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К27*	483468.59	6621235.35	1.50	9.6	12	16.8	13.3	9.6	7.6	0	0	0	11.50	13.30

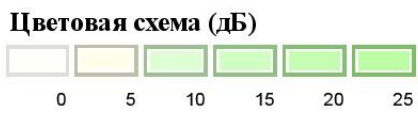
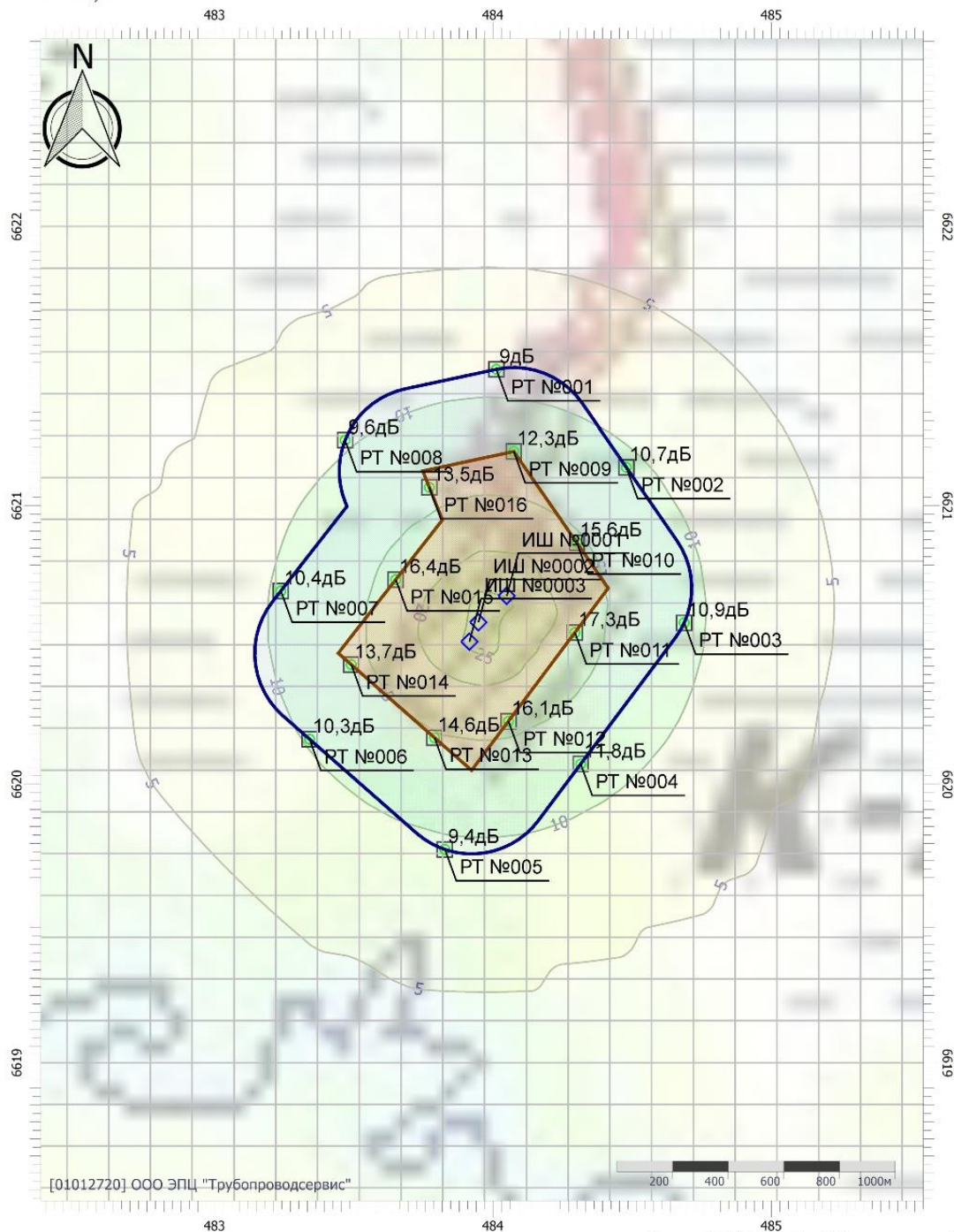
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подп.

Отчет

Вариант расчета: К27 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



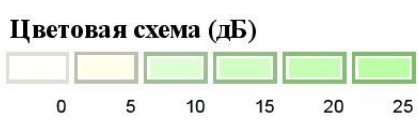
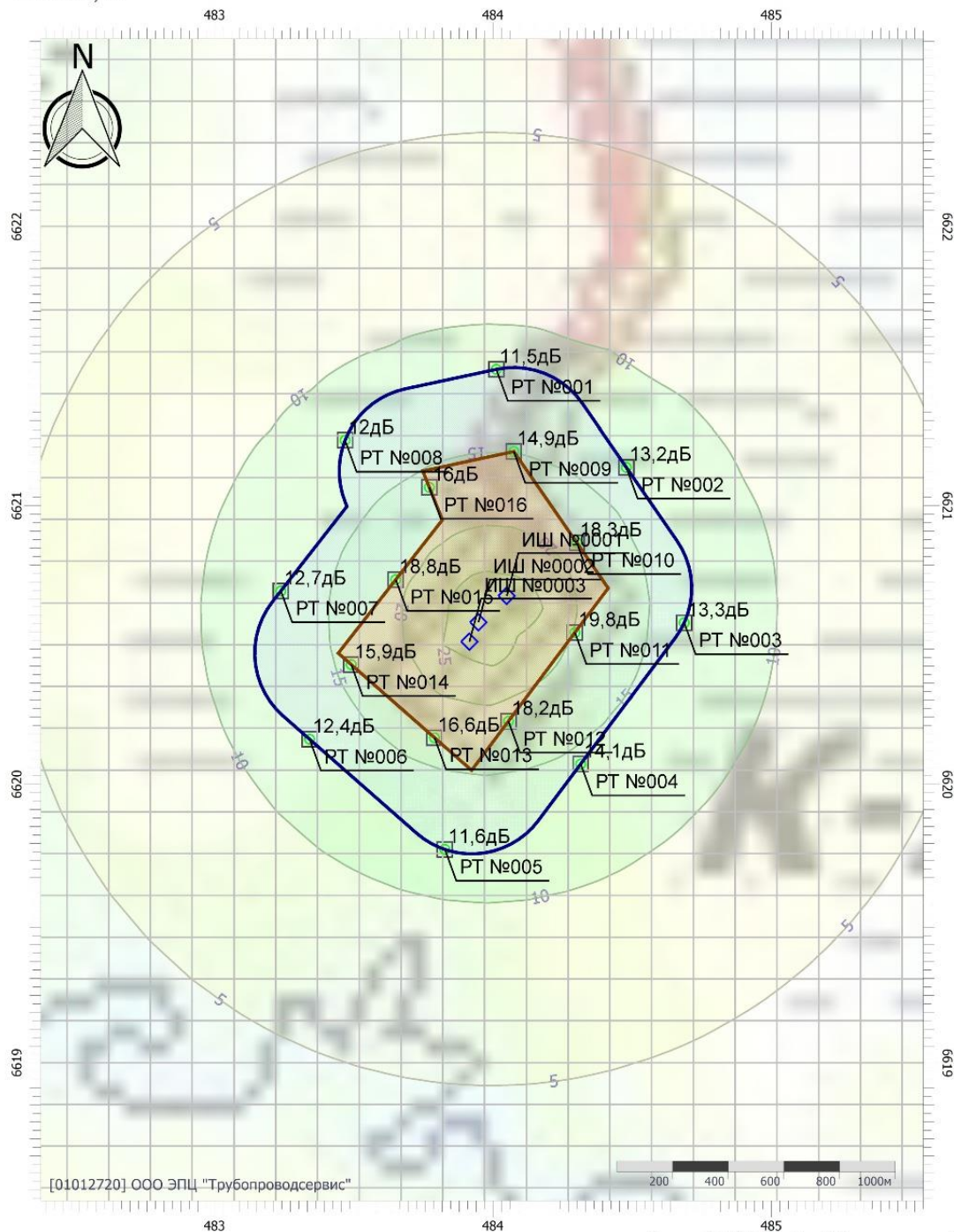
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



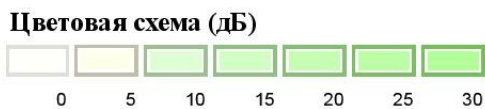
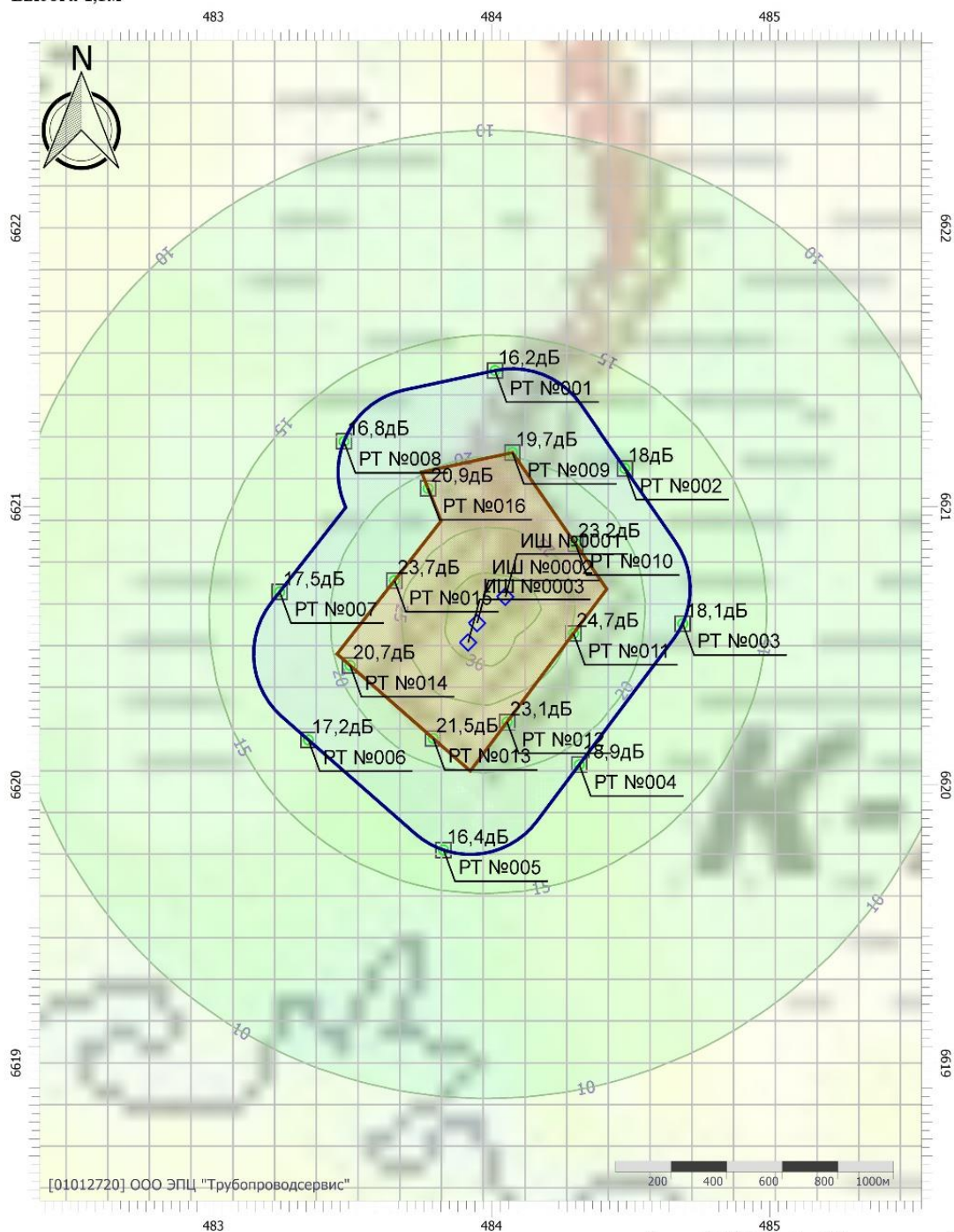
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



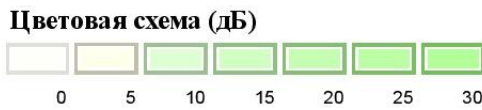
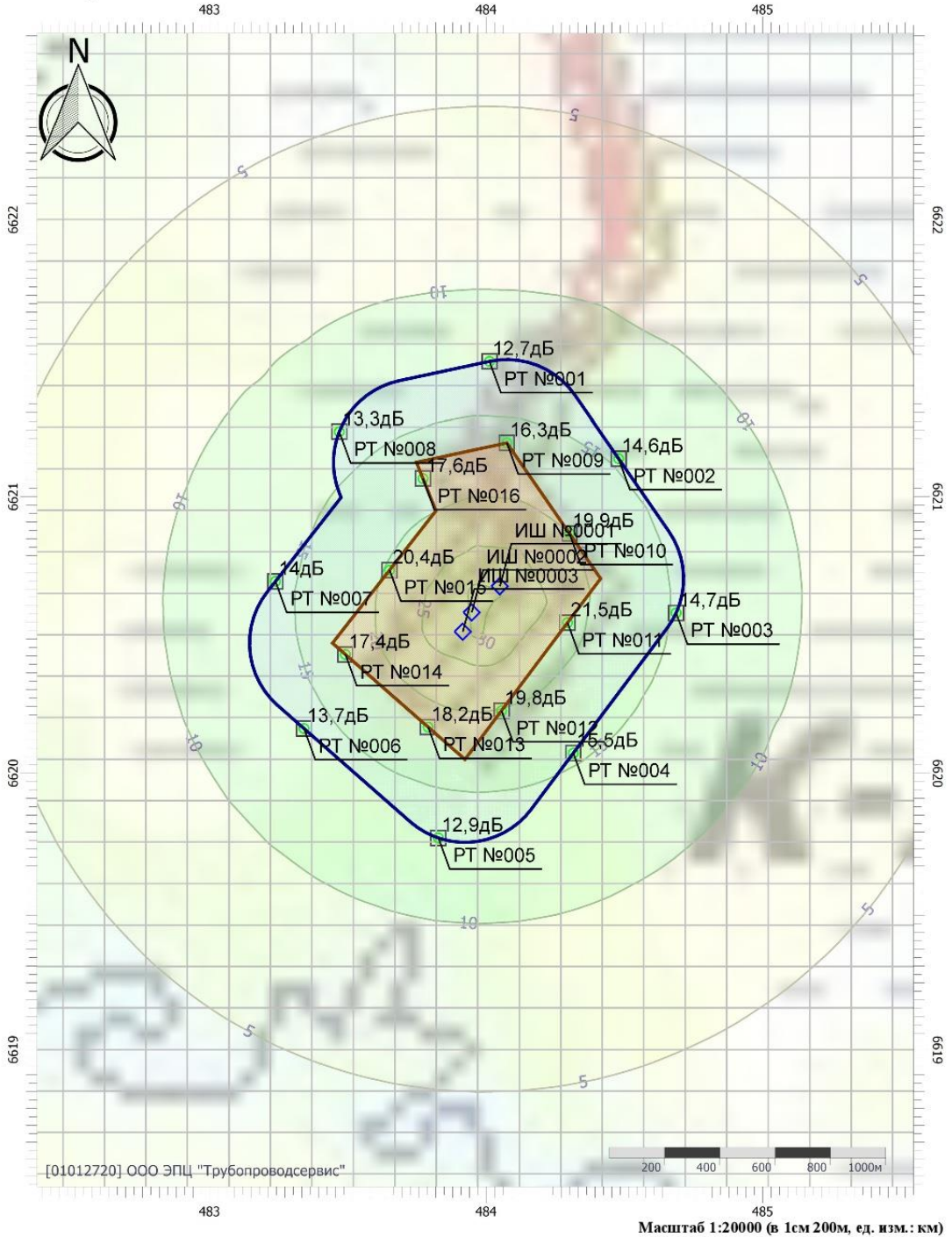
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

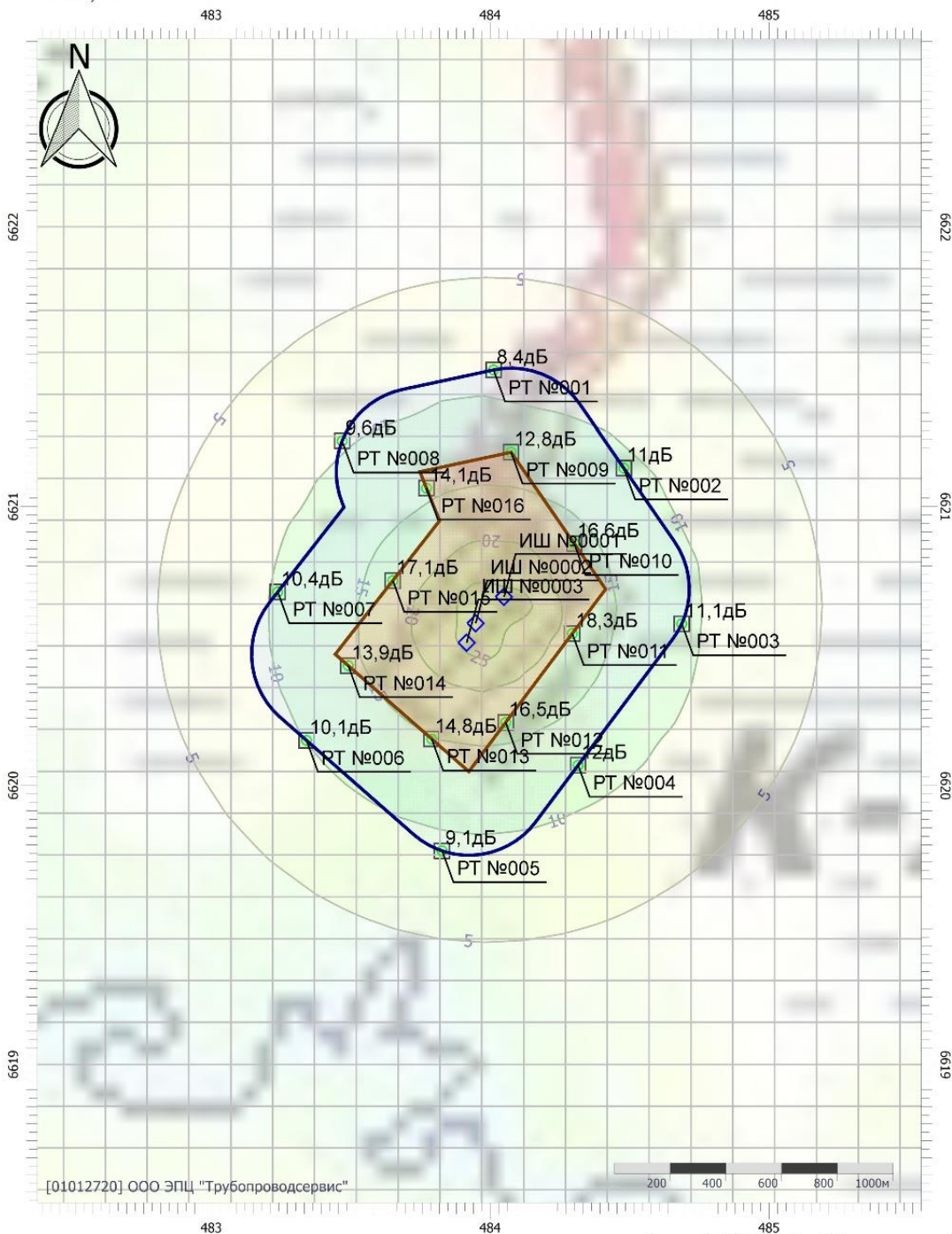
Вариант расчета: К27 эксплуатация

Тип расчета: Уровни шума

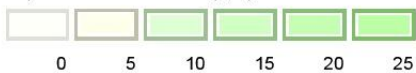
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



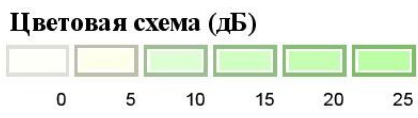
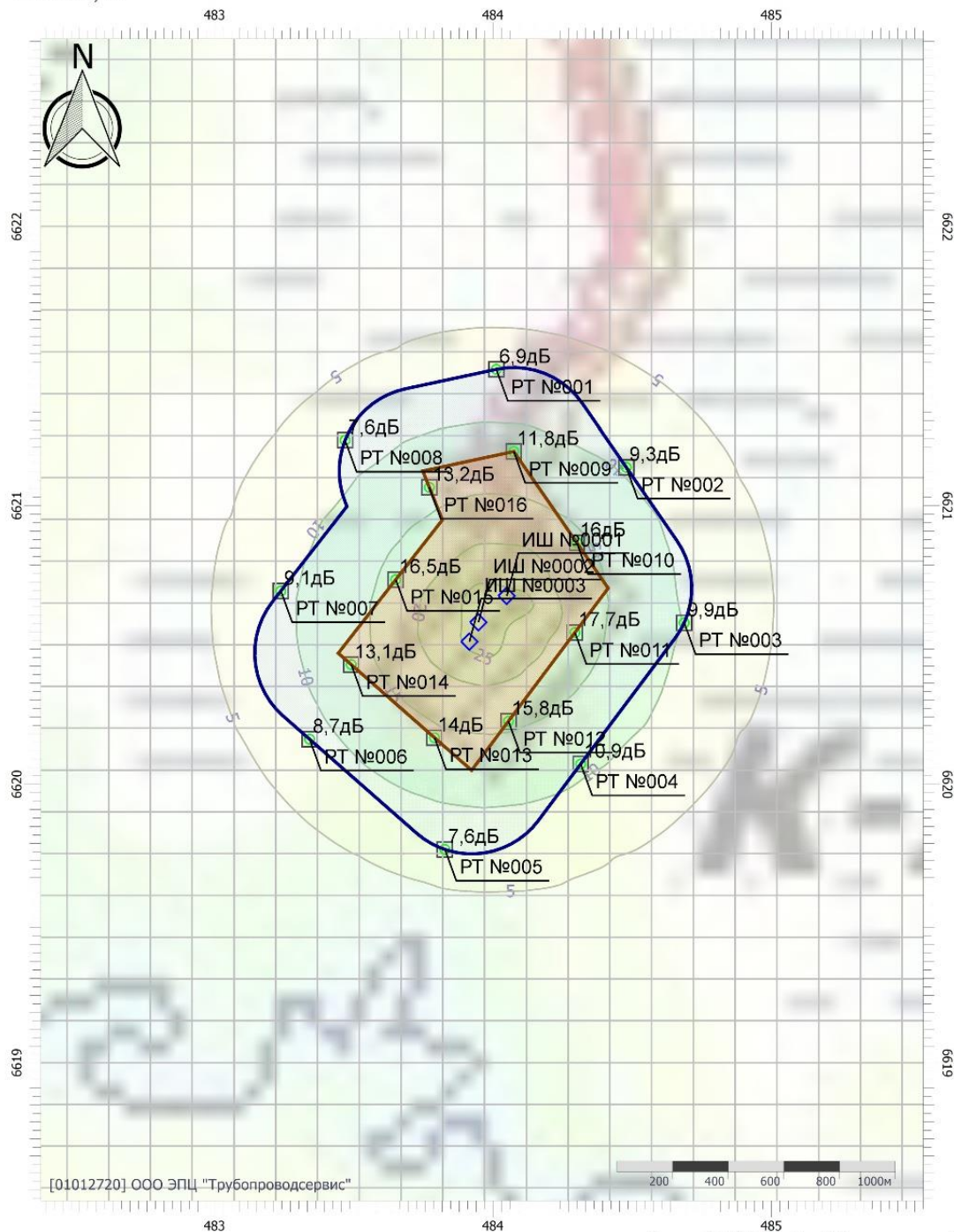
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



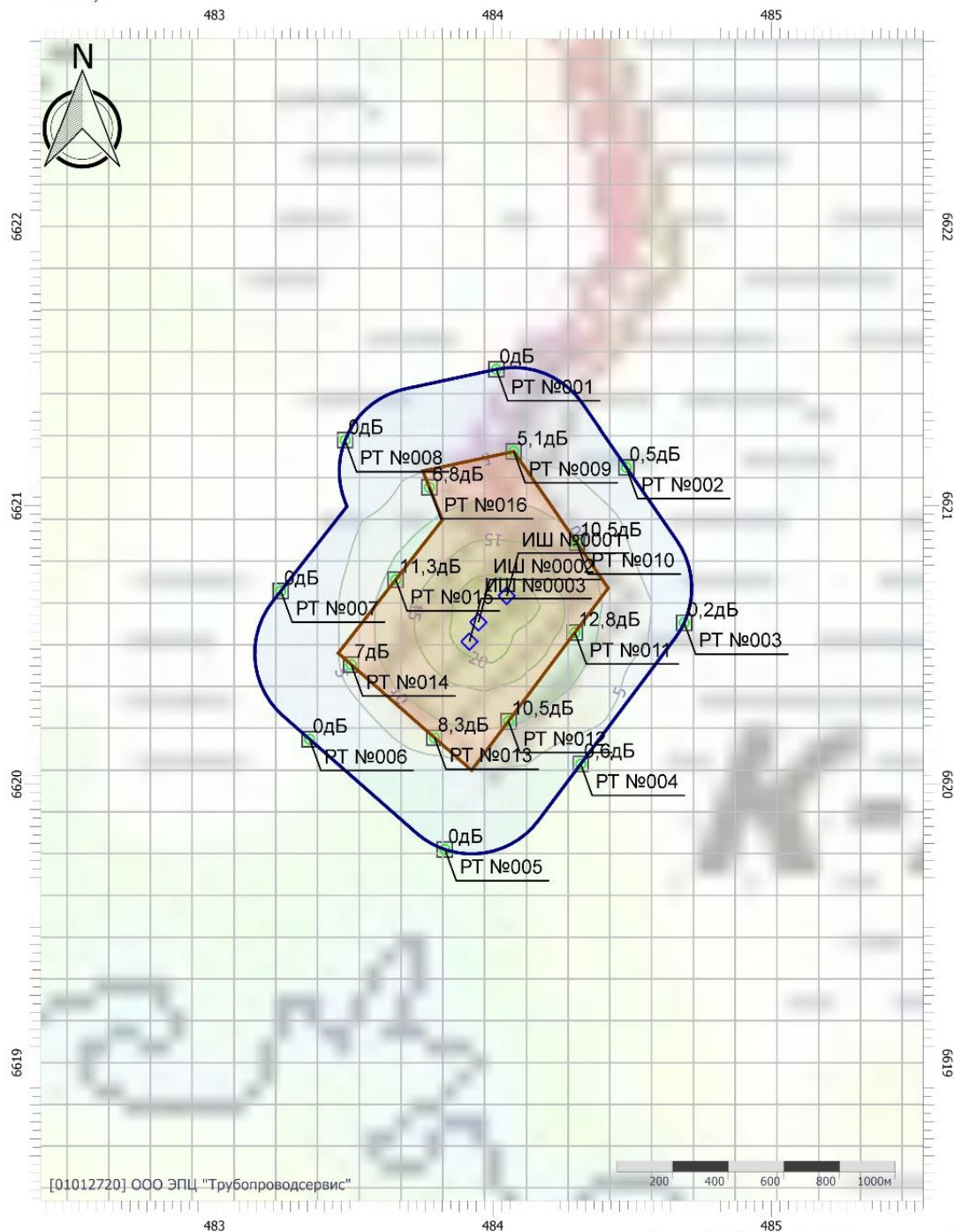
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



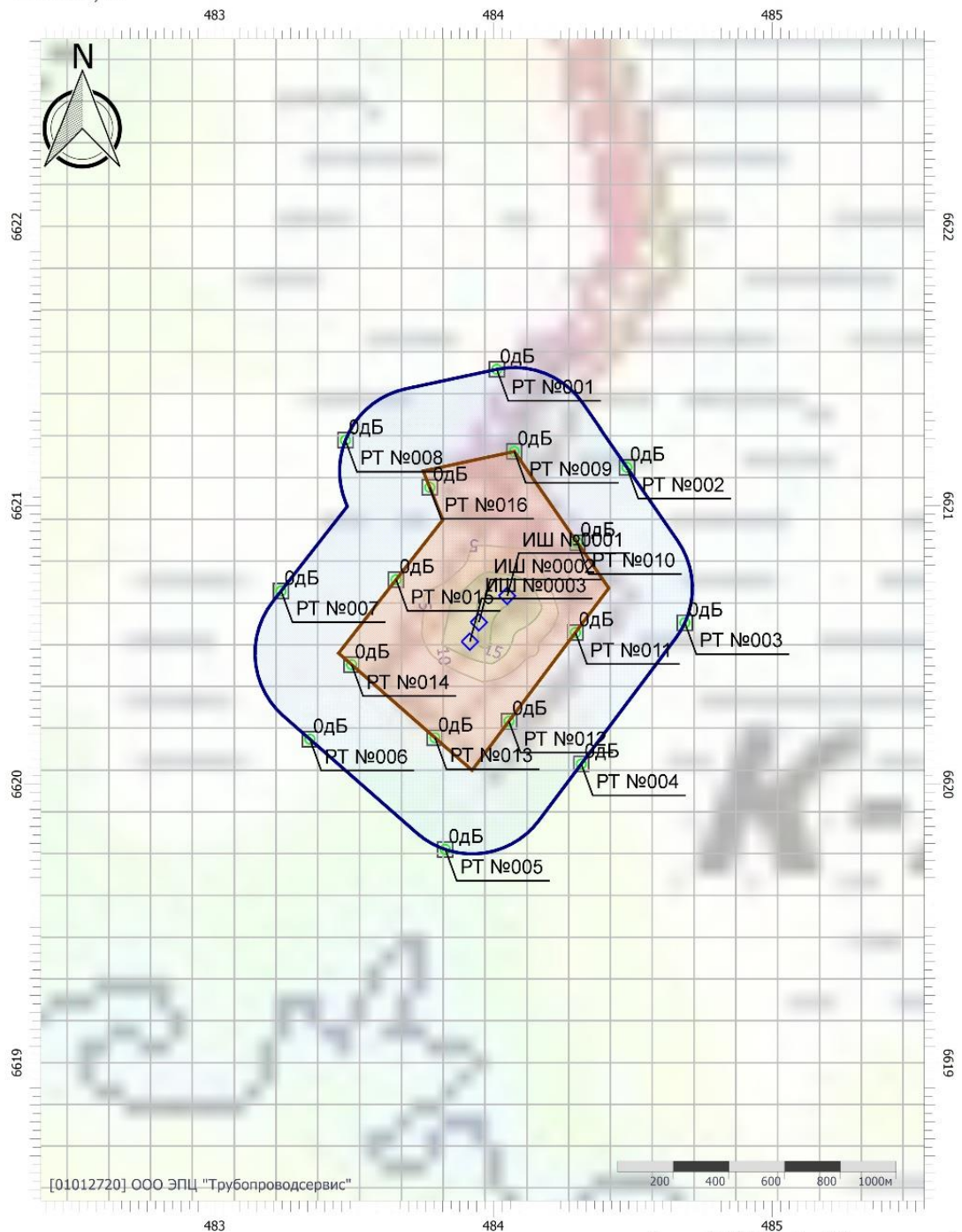
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

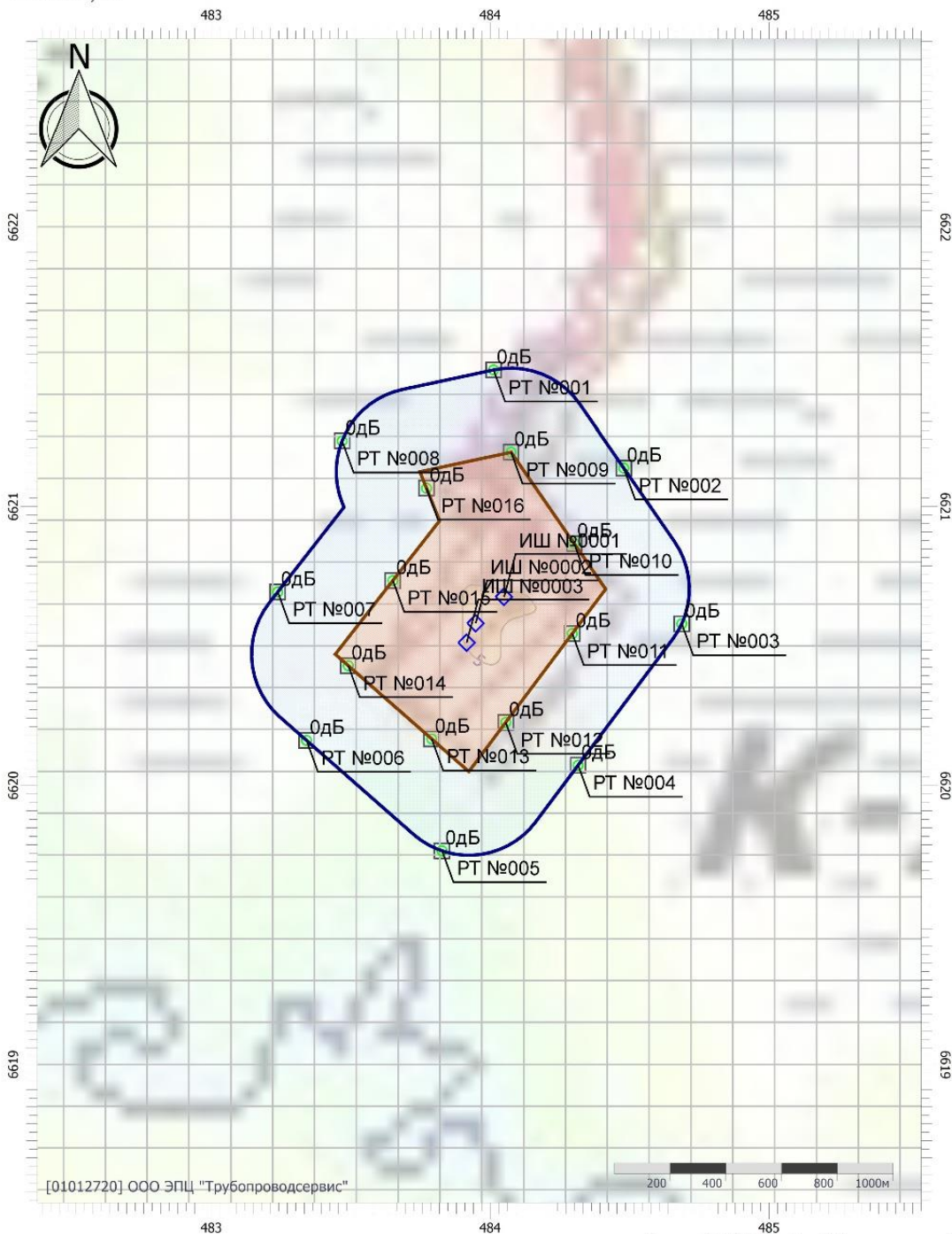
Вариант расчета: К27 эксплуатация

Тип расчета: Уровни шума

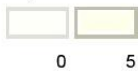
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



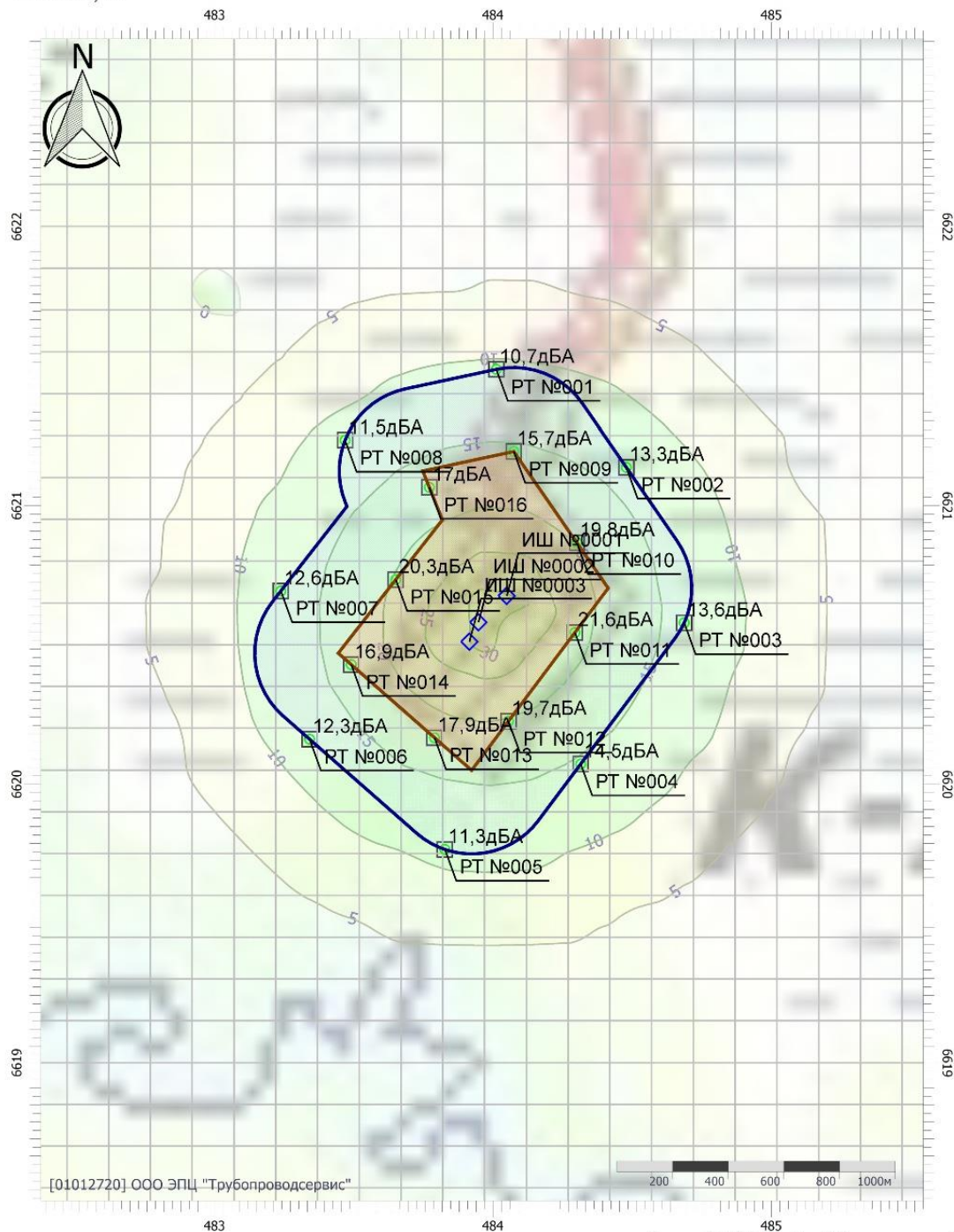
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

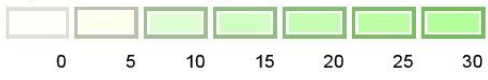
ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: La (Уровень звука)
 Параметр: Уровень звука
 Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)



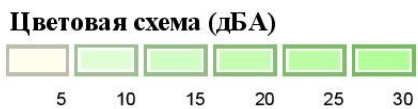
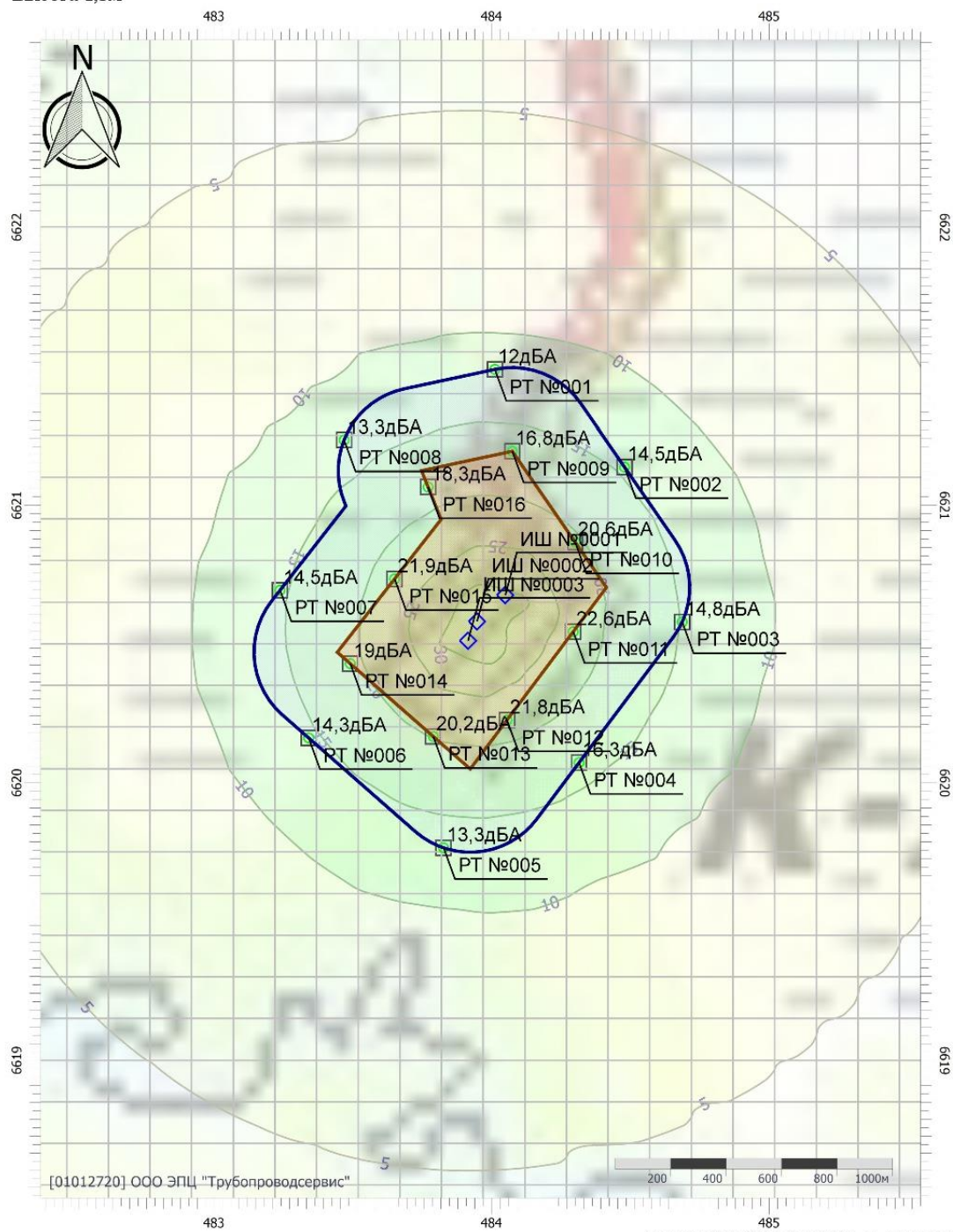
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К27 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: La.тах (Максимальный уровень звука)
 Параметр: Максимальный уровень звука
 Высота 1,5м



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

K60, K61

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
 Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
 Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4667 (от 08.09.2022) [ЗД]
 Серийный номер 01012720, ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R=0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								La, экв	В расчете		
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000			4000	8000
0001	ЭКТПНУ-1000/6/0,4 кВ	491905.83	6655690.87	1.50	0.0	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	Да
0002	ЭКТПНУ-1000/6/0,4 кВ	492001.15	6655792.18	1.50	0.0	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	Да
0004	ЭКТПНУ-1000/6/0,4 кВ	494472.32	6655586.90	1.50	0.0	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	Да
0005	ЭКТПНУ-1000/6/0,4 кВ	494611.42	6655588.16	1.50	0.0	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R=0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								t	T	La, экв	La, макс	В расчете	
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000						4000
0003	Автомобиль	492028.75	6655863.85	0.00	0.0	67.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0		70.0	75.0	Да
0006	Автомобиль	494682.26	6655617.82	0.00	0.0	67.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0		70.0	75.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Высота подъема (м)	Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)			
001	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промвоне "К61"	493836.58	6655842.15	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
002	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промвоне "К61"	494261.96	6656141.79	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
003	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промвоне "К61"	494846.59	6656201.11	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
004	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промвоне "К61"	495315.84	6655935.37	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	

005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промвоне "К61"	495329.23	6655332.06	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промвоне "К61"	494941.06	6654986.60	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промвоне "К61"	494337.68	6654974.12	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промвоне "К61"	493860.80	6655239.93	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
009	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промвоне "К60"	491865.83	6656461.07	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
010	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промвоне "К60"	492326.19	6656413.79	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
011	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промвоне "К60"	492644.27	6655996.10	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
012	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промвоне "К60"	492436.07	6655353.98	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
013	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промвоне "К60"	492052.53	6655193.02	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
014	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промвоне "К60"	491584.58	6655251.37	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
015	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промвоне "К60"	491257.23	6655643.38	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
016	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промвоне "К60"	491523.21	6656068.52	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
017	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61	494136.50	6655849.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
018	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61	494510.51	6655825.80	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
019	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61	494813.24	6655901.95	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
020	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61	495021.71	6655726.65	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
021	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61	495028.80	6655351.98	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
022	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61	494718.83	6655282.07	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
023	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61	494344.19	6655274.32	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
024	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61	494145.05	6655474.37	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
025	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	492075.50	6656246.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
026	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	492262.35	6656017.51	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
027	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	492260.58	6655800.84	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
028	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	492045.55	6655598.08	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
029	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	491829.36	6655437.37	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
030	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	491603.47	6655627.95	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
031	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	491731.33	6655822.22	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

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

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

032	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	491864.12	6656039.04	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
-----	--	-----------	------------	------	--	----

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
002	Расчетная площадка	493392.30	6658114.75	493402.20	6653078.25	7000.00	1.50	150.00	150.00	Да

Вариант расчета: "К60, К61 эксплуатация"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

N	Расчетная точка	Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La, экв	La, макс
			X (м)	Y (м)												
017	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61	494136.50	6655849.00	1.50	13.8	16.4	21.4	17.9	14.4	13.6	7.4	0	0	17.40	18.70	
018	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61	494510.51	6655825.80	1.50	19.1	21.6	26.5	23.3	20.1	19.7	15.2	0.3	0	23.60	24.90	
019	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61	494813.24	6655901.95	1.50	16	18.1	23.1	19.8	16.4	15.8	10.5	0	0	19.60	21.80	
020	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61	495021.71	6655726.65	1.50	14.8	16.8	21.8	18.4	15	14.2	8.6	0	0	18.10	20.50	
021	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61	495028.80	6655351.98	1.50	13.7	15.9	20.8	17.4	14	13.1	7.1	0	0	17.00	19.10	
022	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61	494718.83	6655282.07	1.50	16.7	19	23.9	20.7	17.4	16.7	11.7	0	0	20.60	22.20	
023	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61	494344.19	6655274.32	1.50	15.7	18.3	23.3	20	16.6	16	10.4	0	0	19.80	20.80	
024	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К61	494145.05	6655474.37	1.50	15	17.7	22.7	19.3	15.9	15.2	9.6	0	0	19.00	20.00	
025	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	492075.50	6656246.50	1.50	14.3	16.4	21.3	17.9	14.5	13.7	7.8	0	0	17.50	19.90	
026	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	492262.35	6656017.51	1.50	16.5	18.5	23.5	20.2	16.9	16.3	11.1	0	0	20.10	22.50	
027	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	492260.58	6655800.84	1.50	18.4	20.5	25.5	22.3	19	18.5	13.8	0	0	22.40	24.40	

028	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	492045.55	6655598.08	1.50	21.1	23.7	28.7	25.5	22.4	22	17.9	7.4	0	26.00	26.80
029	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	491829.36	6655437.37	1.50	16.9	19.5	24.5	21.3	18	17.4	12.3	0	0	21.20	22.10
030	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	491603.47	6655627.95	1.50	16	18.6	23.5	20.2	16.9	16.3	10.9	0	0	20.10	21.10
031	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	491731.30	6655822.16	1.50	19.2	21.7	26.7	23.5	20.3	19.8	15.4	1.8	0	23.70	24.80
032	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К60	491864.12	6656039.04	1.50	18.2	20.3	25.3	22	18.8	18.3	13.5	0	0	22.10	24.20

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

N	Расчетная точка	Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La, экв	La, макс
			X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К61*	493836.58	6655842.15	1.50	10.1	13.2	18	14.4	10.3	8.5	0	0	0	12.50	14.30	
002	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К61*	494261.96	6656141.79	1.50	11.8	14.2	19.3	15.6	12.1	11	1.4	0	0	14.70	16.20	
003	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К61*	494846.59	6656201.11	1.50	11.4	13.6	18.6	15	11.4	10.3	0	0	0	13.70	16.00	
004	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К61*	495315.84	6655935.37	1.50	9.8	12	16.8	13.2	9.5	8.1	0	0	0	11.70	14.10	
005	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К61*	495329.23	6655332.06	1.50	10	12.2	17	13.4	9.7	8.4	0	0	0	11.90	14.30	
006	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К61*	494941.06	6654986.60	1.50	10.8	13.1	18.1	14.5	10.8	9.6	0	0	0	13.10	15.20	
007	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К61*	494337.68	6654974.12	1.50	11.4	13.8	18.9	15.2	11.6	10.5	0.6	0	0	14.20	15.70	
008	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К61*	493860.80	6655239.93	1.50	10	13	17.8	14.2	9.6	8.3	0	0	0	12.10	14.00	
009	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К60*	491865.83	6656461.07	1.50	11	13.3	18.2	14.6	11	9.8	0	0	0	13.20	15.60	
010	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К60*	492326.19	6656413.79	1.50	10.7	12.9	18	14.2	10.6	9.3	0	0	0	12.80	15.40	
011	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне *К60*	492644.27	6655996.10	1.50	10.9	13.7	18.4	14.9	10.9	9.7	0	0	0	13.20	15.50	

Взам. инв. №

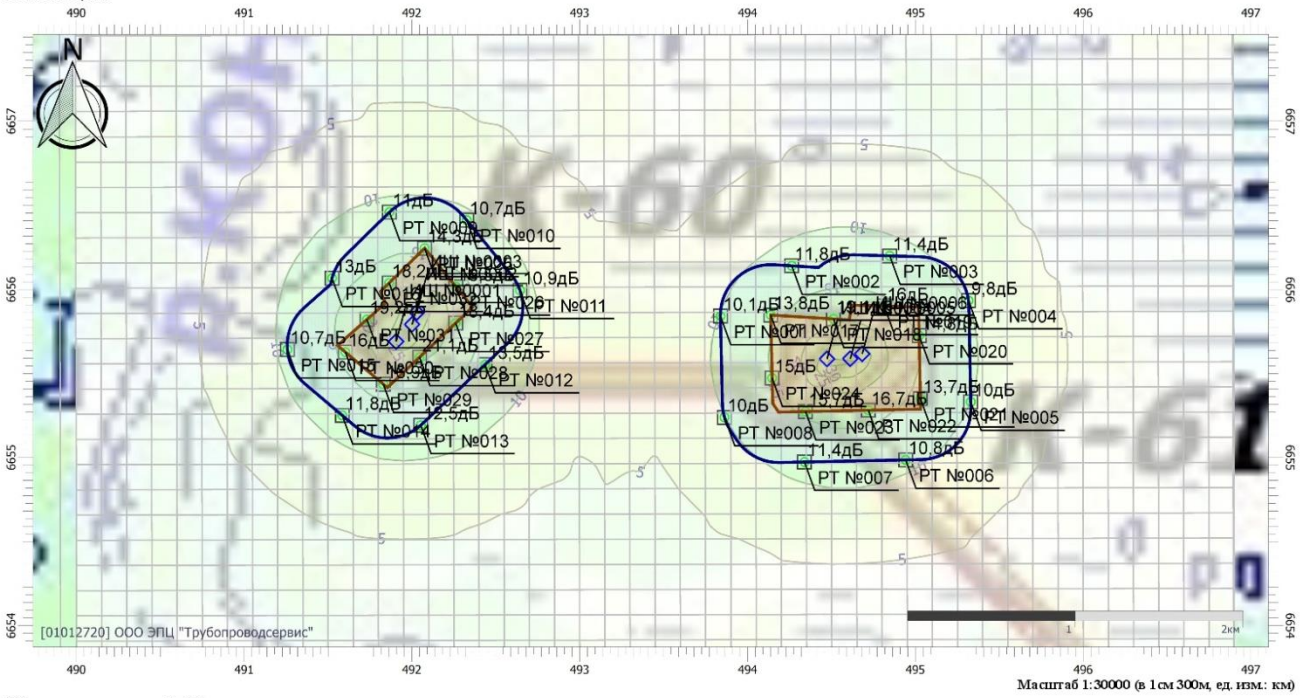
Подп. и дата

Инв. № подл.

012	РТ на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне *К60*	492436.07	6655553.98	1.50	13.5	15.9	20.9	17.4	13.9	13	6.2	0	0	16.80	18.60
013	РТ на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне *К60*	492052.53	6655193.02	1.50	12.5	15	20	16.5	13	12	5.3	0	0	15.90	17.20
014	РТ на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне *К60*	491584.58	6655251.37	1.50	11.8	14.3	19.3	15.8	12.2	11.2	2.5	0	0	14.90	16.20
015	РТ на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне *К60*	491287.23	6655643.38	1.50	10.7	13.2	18.1	14.5	10.9	9.2	0	0	0	13.20	14.90
016	РТ на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне *К60*	491523.21	6656068.52	1.50	13	15.4	20.3	16.9	13.4	12.5	5.5	0	0	16.30	18.10

Отчет

Вариант расчета: К60, К61 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



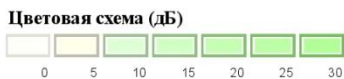
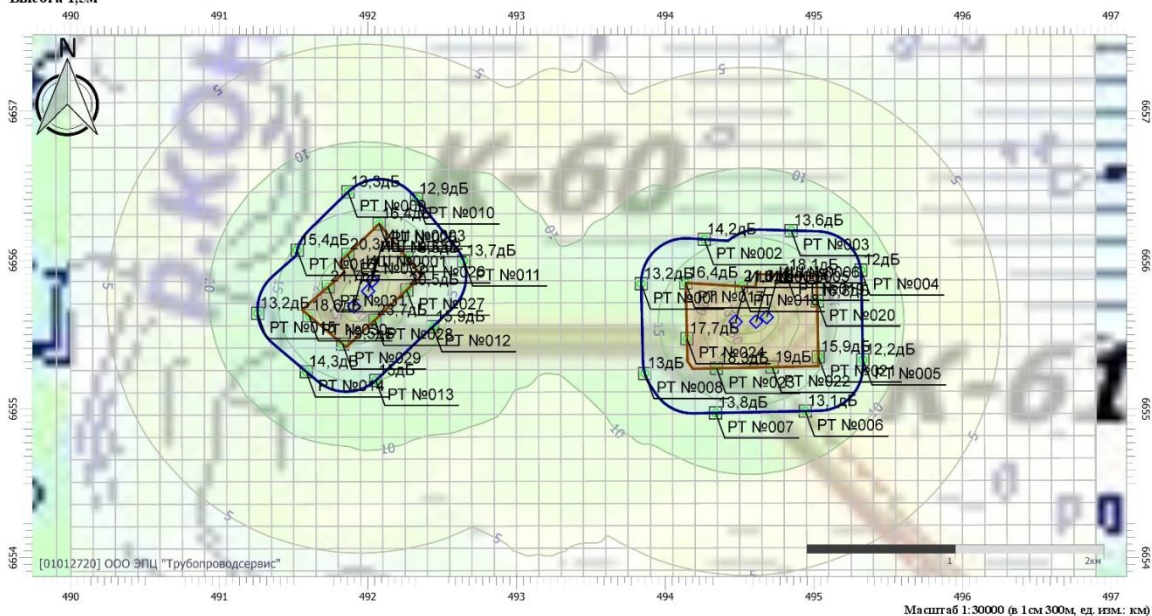
Инов. №подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

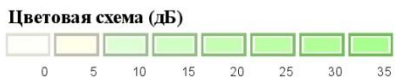
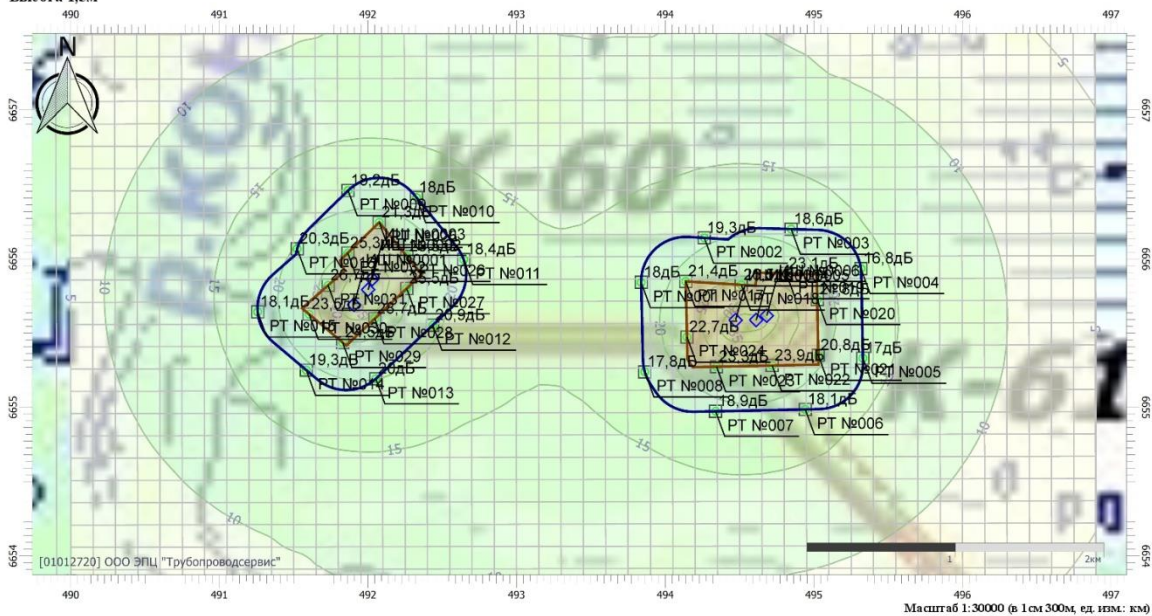
Отчет

Вариант расчета: К60, К61 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



Отчет

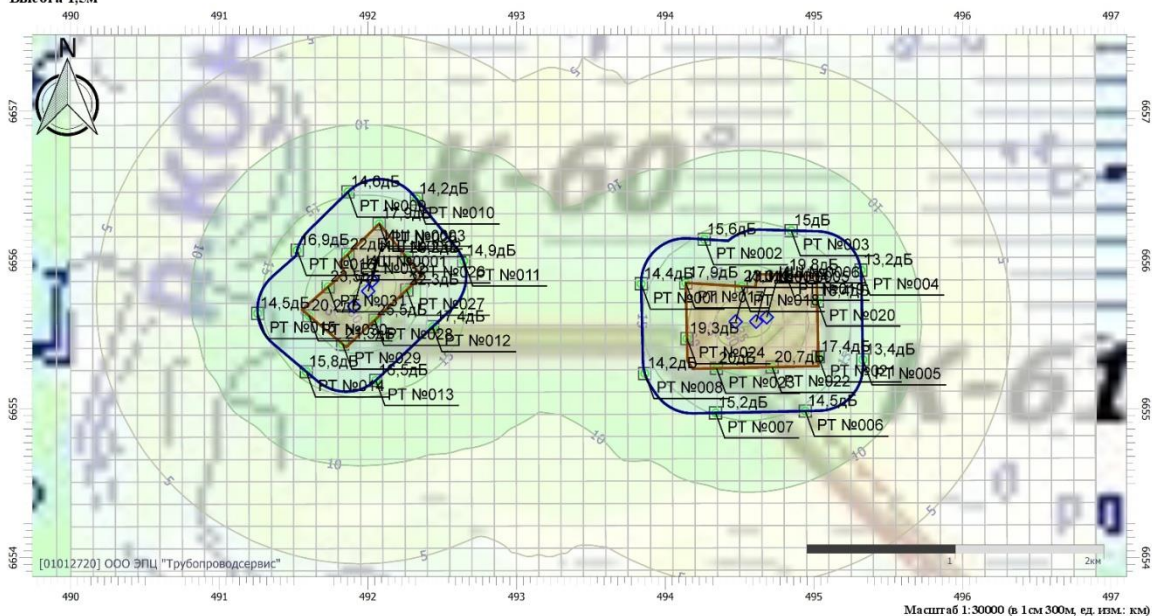
Вариант расчета: К60, К61 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

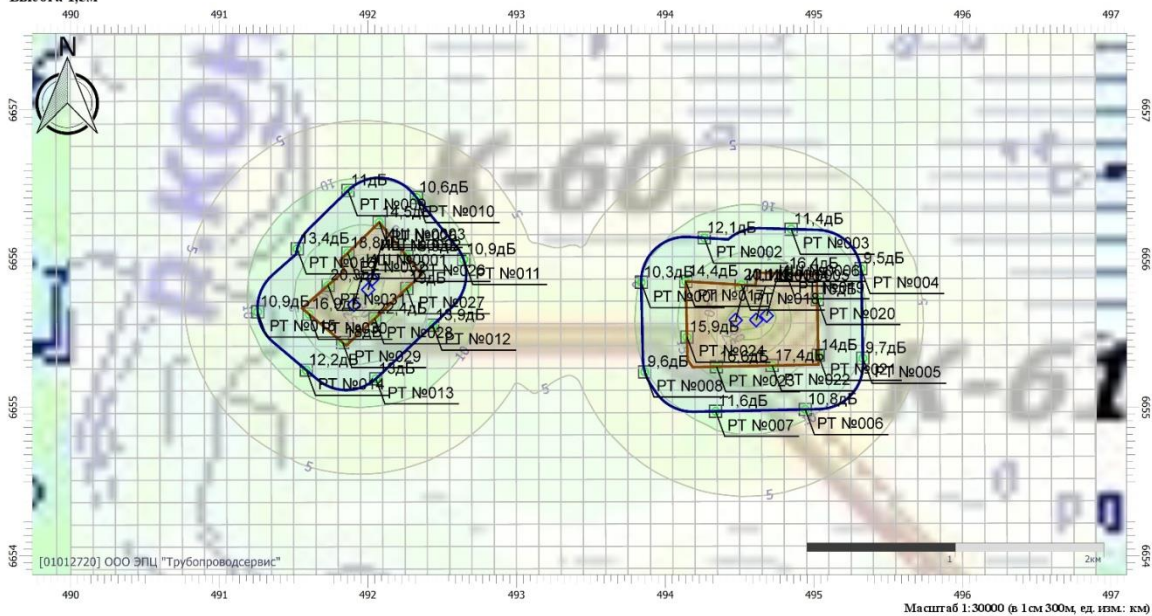
Отчет

Вариант расчета: К60, К61 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



Отчет

Вариант расчета: К60, К61 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м

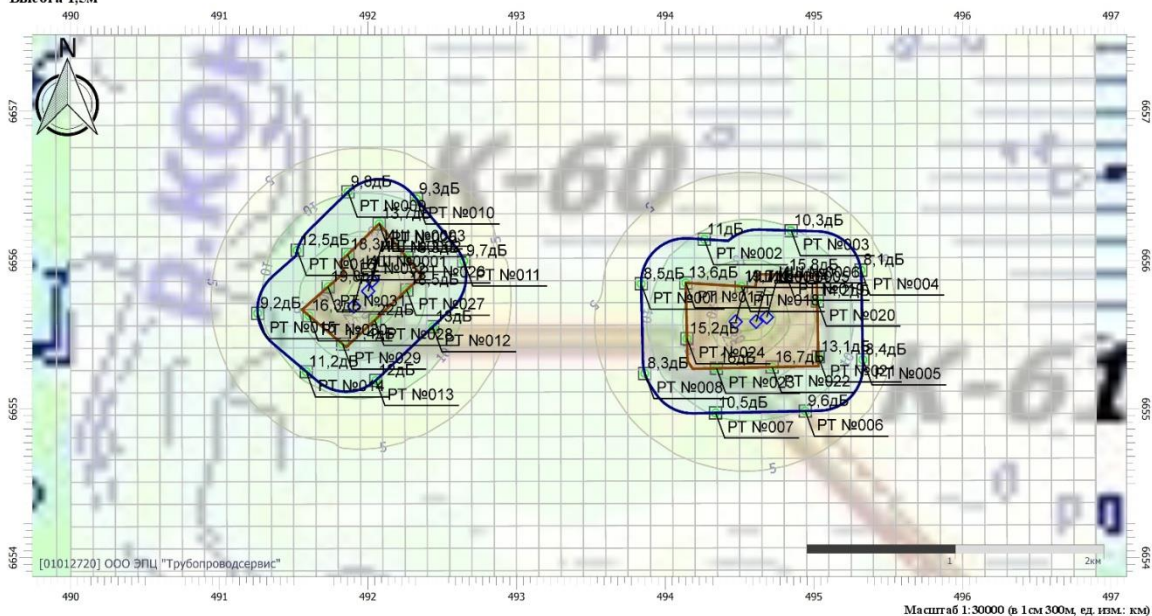


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

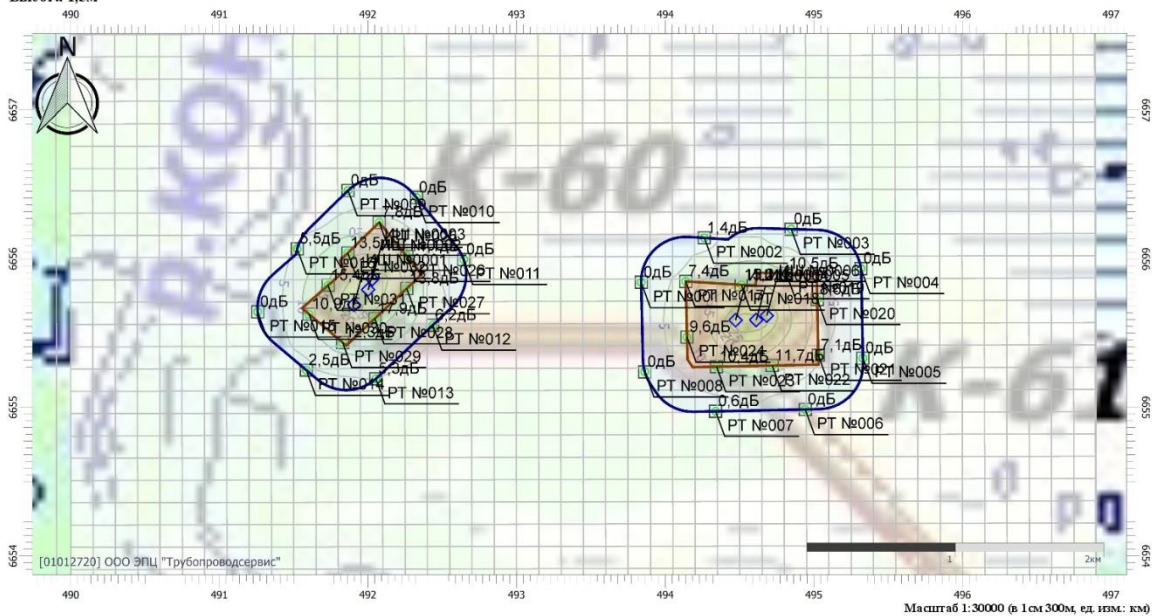
Отчет

Вариант расчета: К60, К61 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



Отчет

Вариант расчета: К60, К61 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м

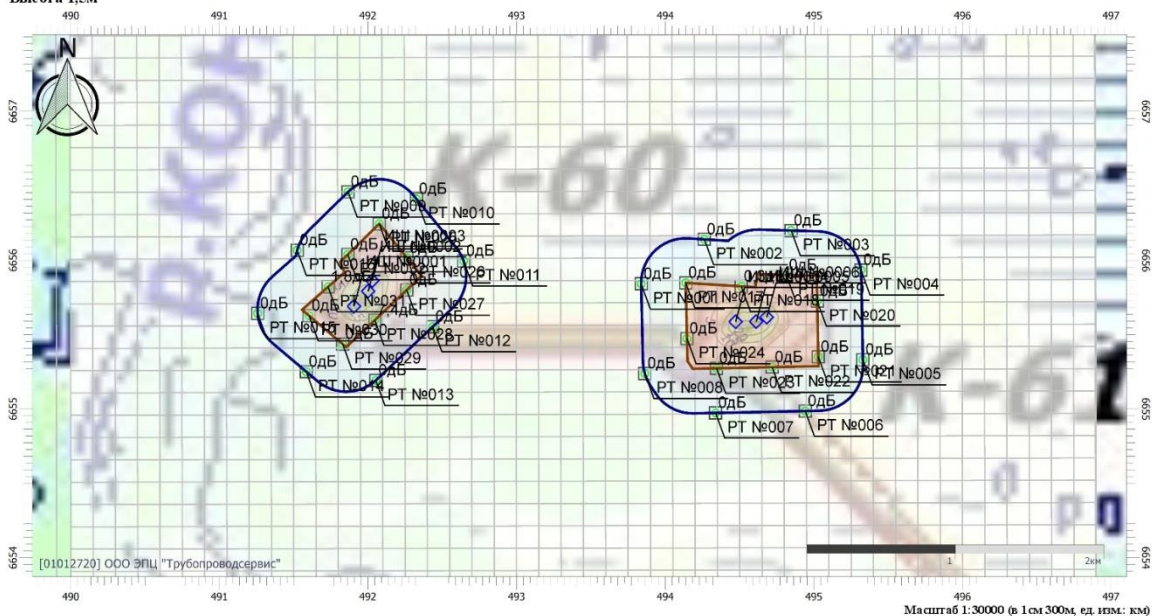


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подп.	

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

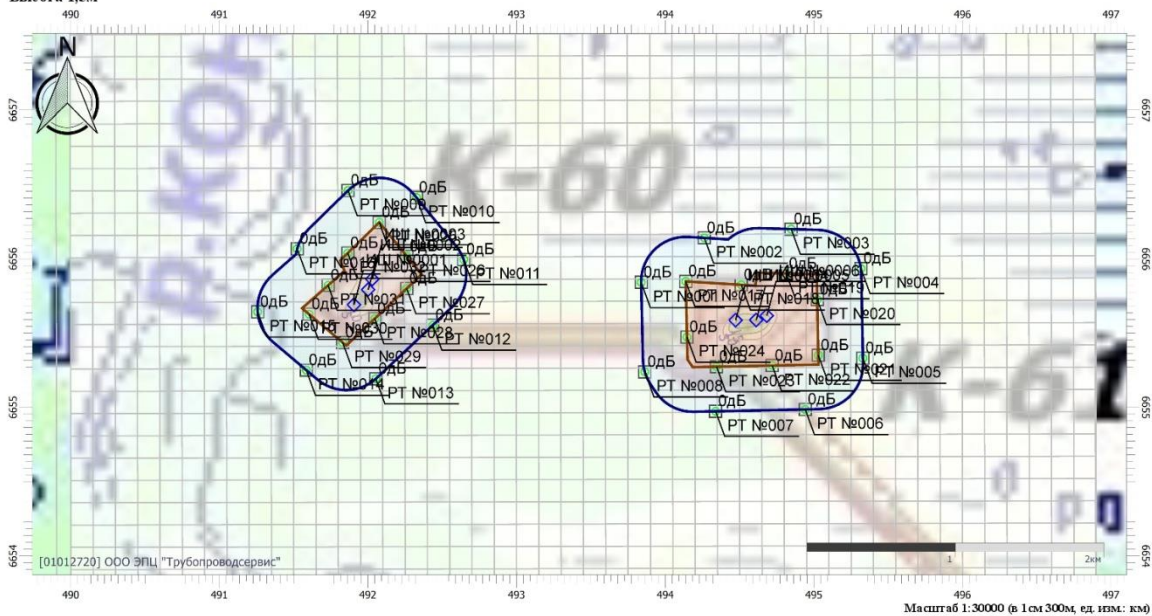
Отчет

Вариант расчета: К60, К61 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



Отчет

Вариант расчета: К60, К61 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м

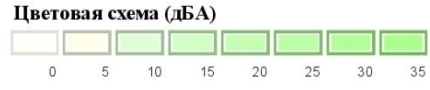
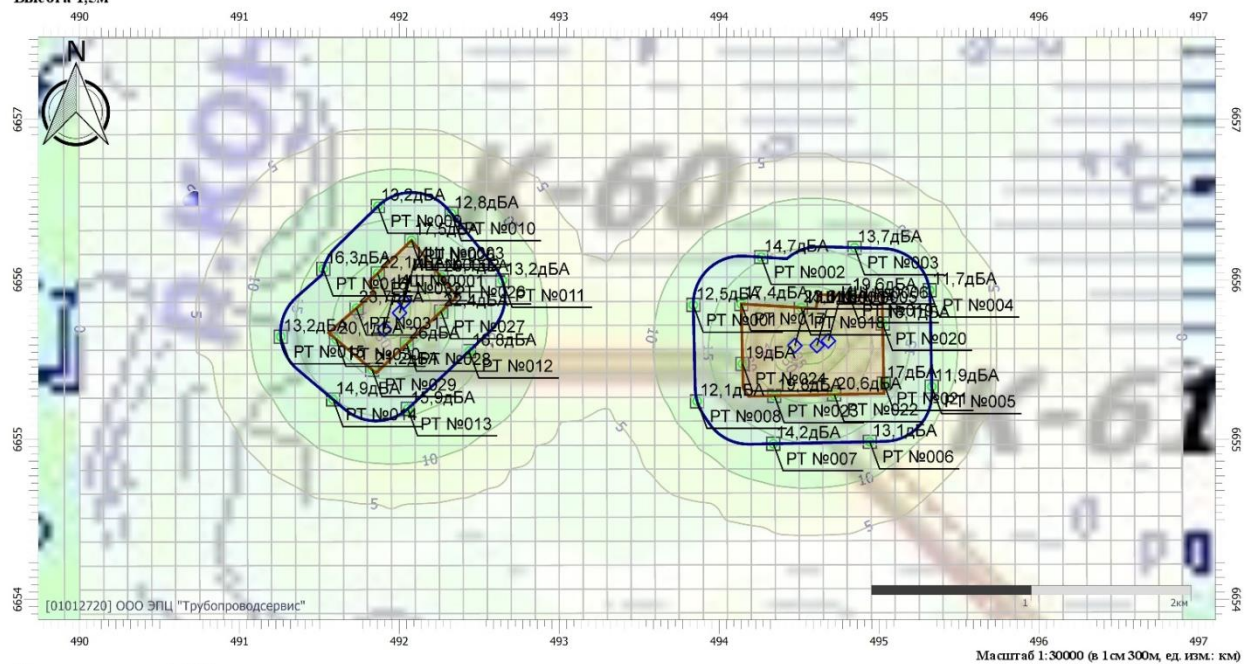


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подп.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

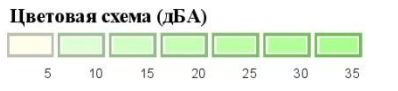
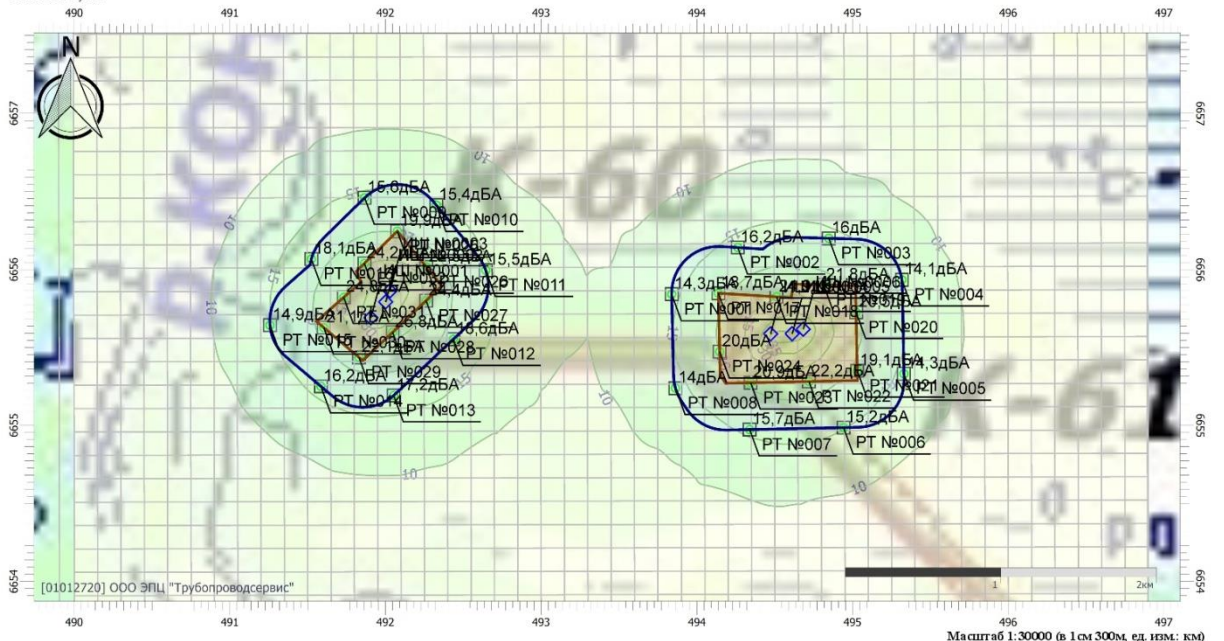
Отчет

Вариант расчета: К60, К61 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: La (Уровень звука)
 Параметр: Уровень звука
 Высота 1,5м



Отчет

Вариант расчета: К60, К61 эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: La, max (Максимальный уровень звука)
 Параметр: Максимальный уровень звука
 Высота 1,5м

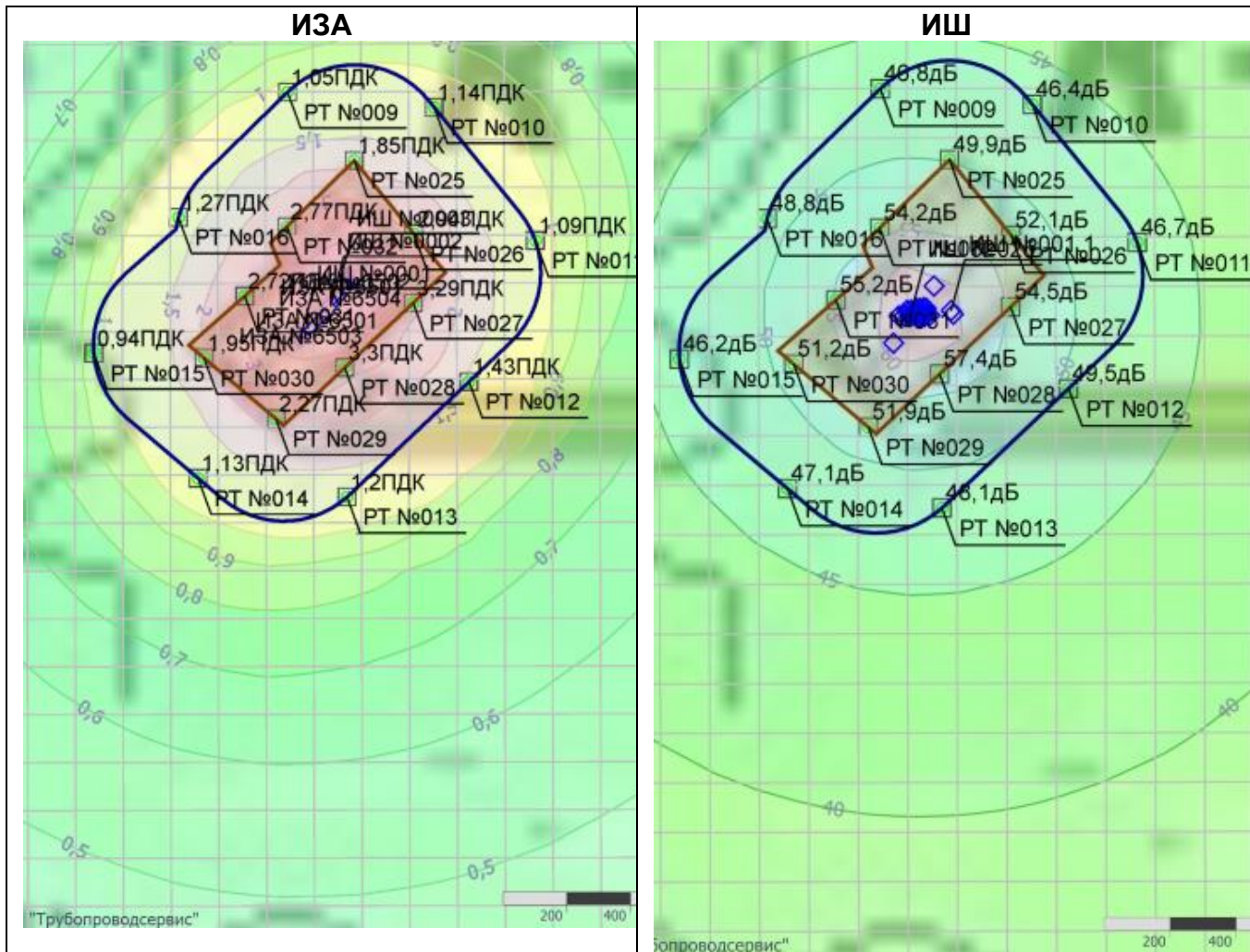


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Л
Схемы расположения источников шума и выбросов ЗВ

Строительство



№ ист. выброса (шума)	Наименование
Площадка строительства куста скважин К60	
ИЗА №501	ДЭС
ИЗА №6501	Двигатели а/м и СМТ
ИЗА №6502	Сварка, резка
ИЗА №6503	Заправка
ИЗА №6504	Окрасочные работы
ИШ №001.1	ДЭС
ИШ №001.2	ДЭС
ИШ №004.1	Автобус вахтовый
ИШ №004.2	Автобус вахтовый
ИШ №004.3	Автобус вахтовый
ИШ №009.1	Самосвал
ИШ №009.2	Самосвал
ИШ №009.3	Самосвал
ИШ №009.4	Самосвал
ИШ №009.5	Самосвал
ИШ №012	Трубовоз
ИШ №012.1	Трубоукладчик
ИШ №012.2	Трубоукладчик
ИШ №013	Автогрейдер

Изм. №подг. | Подп. и дата | Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

ИШ №014	Каток
ИШ №015	Бульдозер
ИШ №015.1	Сварочный агрегат
ИШ №015.2	Сварочный агрегат
ИШ №016	Бурильно-крановая машина
ИШ №017	Топливозаправщик
ИШ №018	Автомобиль бортовой
ИШ №019	Автокран
ИШ №020	Экскаватор
ИШ №021	Компрессор
ИШ №022	Сваебойный агрегат
ИШ №023	Тягач
ИШ №024	Автоцистерна
ИШ №025	Электролаборатория

РТ №№ 009-016 - Расчетные точки на границе ориентировочной СЗЗ (300м);

РТ №№ 025-032- Расчетные точки на границе промплощадки.

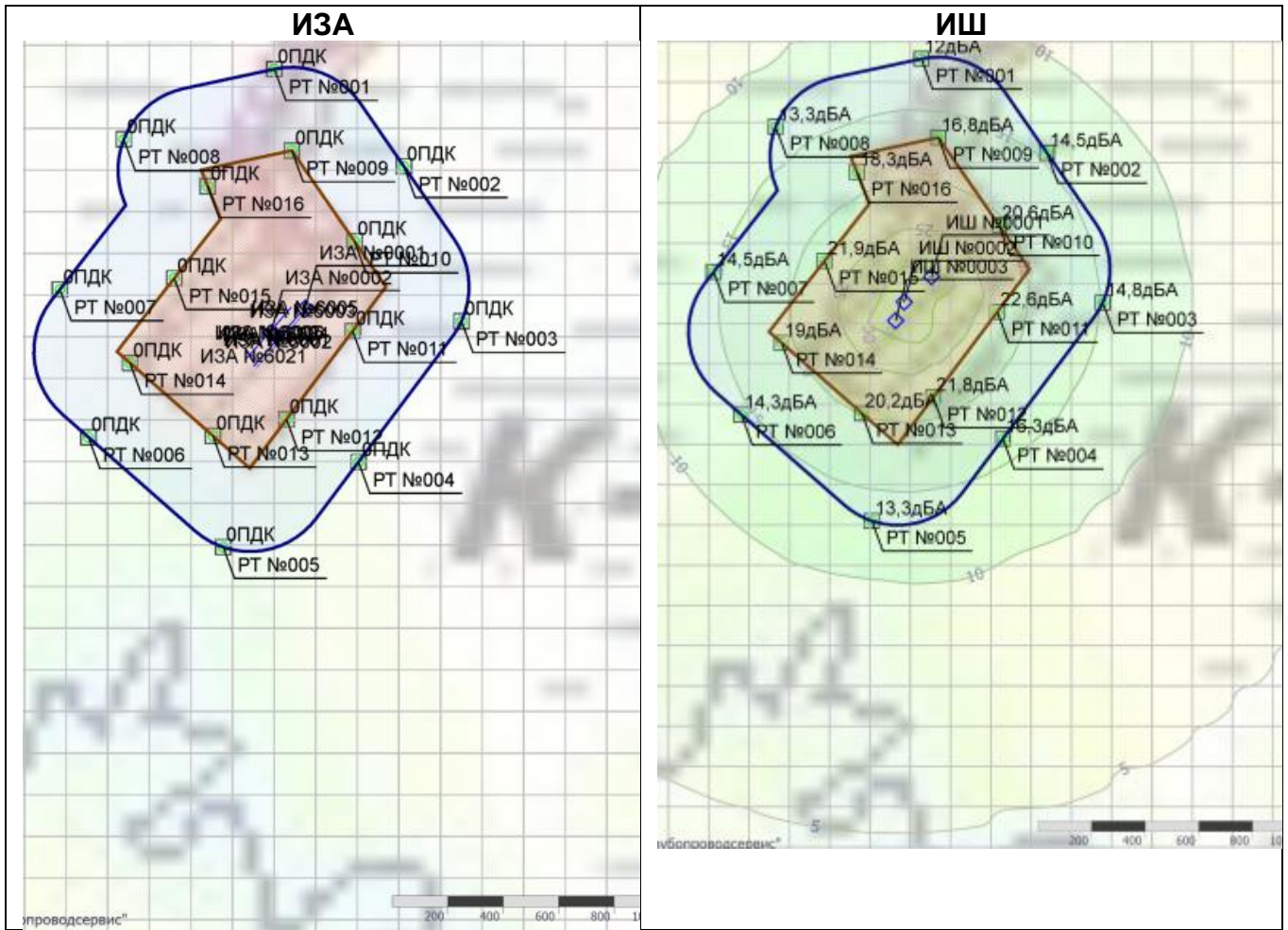
Инов. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Эксплуатация

K27



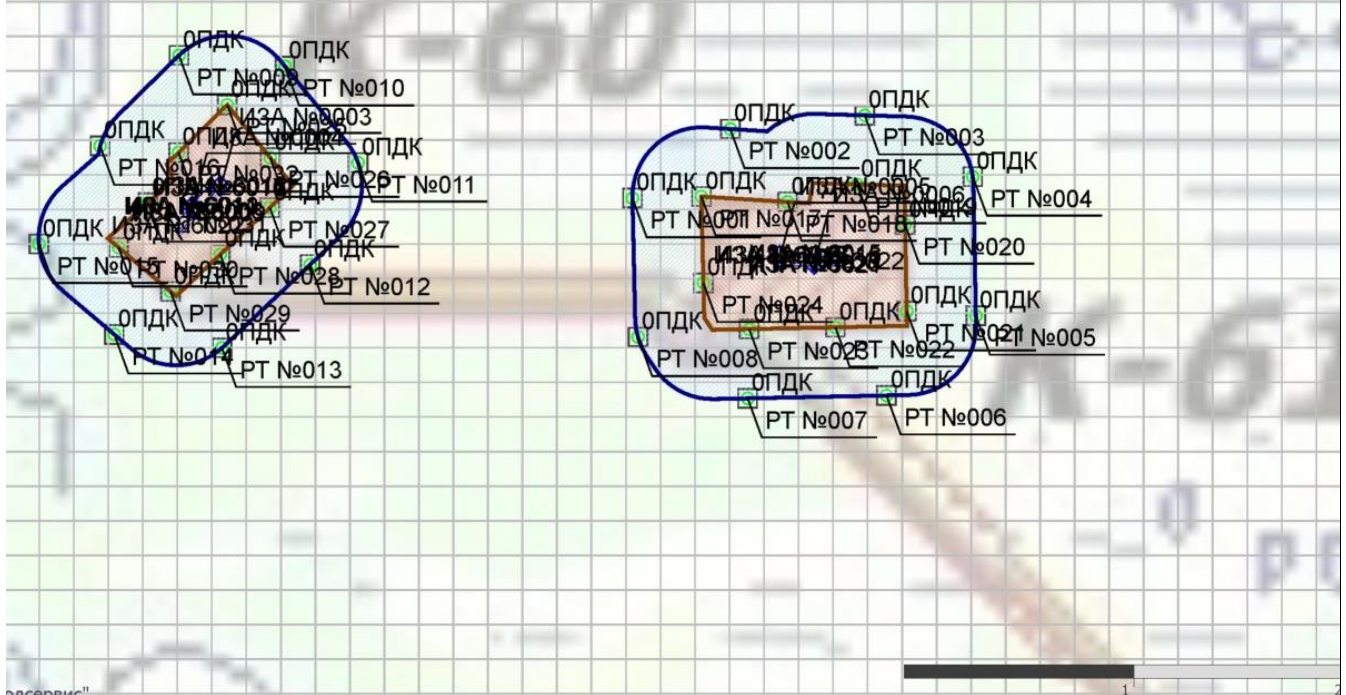
№ ист. выброса (шума)	Наименование
Площадка куста скважин №27 (нормальная эксплуатация)	
ИЗА №6001	Фланцевые соединения добывающих скважин
ИЗА №6002	Фланцевые соединения (СУДР)
ИЗА №6003	Фланцевые соединения и ЗРА (АГЗУ1)
ИЗА №6004	Фланц. соед. и ЗРА (АГЗУ2)
ИЗА №6007	Фланц. соед. и ЗРА системы ППД
ИЗА №6021	Автомобиль (обслуживание площадок)
Площадка куста скважин (аварийный/ремонтный режим)	
ИЗА №6005	Фланцевые соединения (ЕД-1)
ИЗА №6006	Фланцевые соединения (ЕД-2)
ИЗА №0001	Воздушник (ЕД-1)
ИЗА №0002	Воздушник (ЕД-2)
Источники шума	
ИШ №001	2КТПНУ
ИШ №002	2КТПНУ
ИШ №003	Автомобиль
РТ №№ 001-008 - Расчетные точки на границе ориентировочной СЗЗ (300м);	
РТ №№ 009-016- Расчетные точки на границе промплощадки.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №

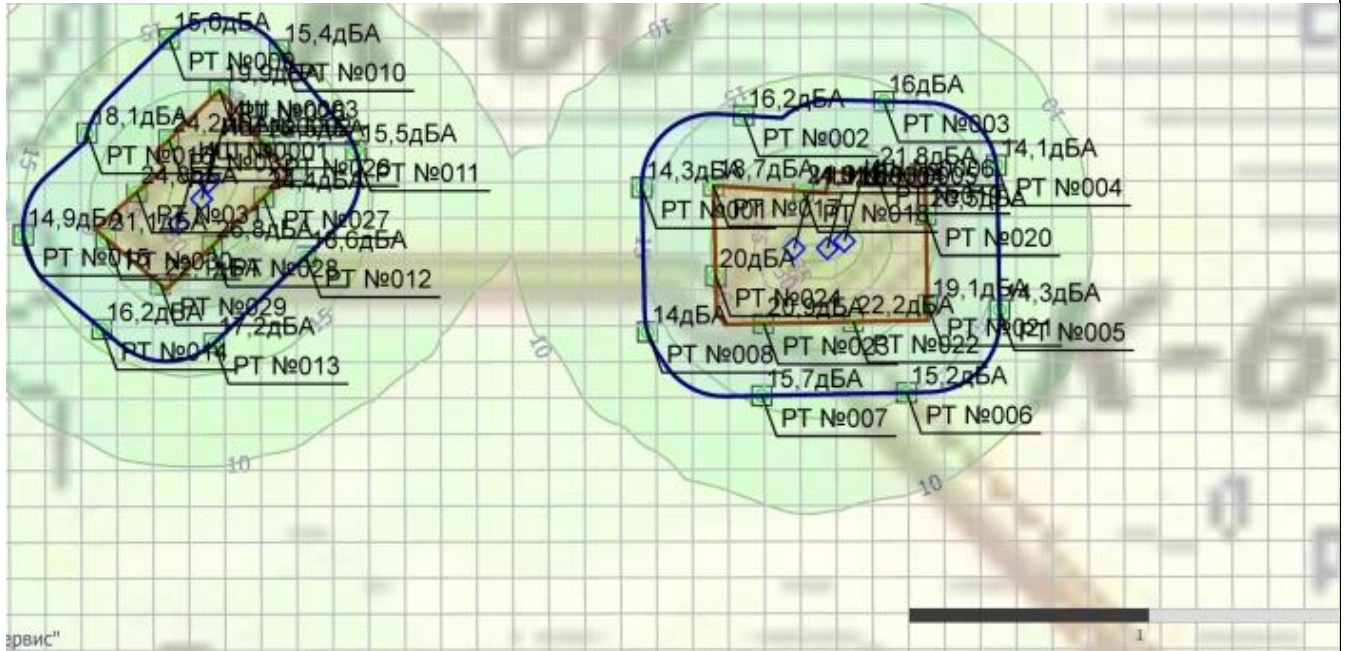
3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

K60

ИЗА



ИШ



№ ист. выброса (шума)	Наименование
Площадка куста скважин №60 (нормальная эксплуатация)	
ИЗА №6008	Фланцевые соединения добывающих скважин
ИЗА №6009	Фланцевые соединения (СУДР)
ИЗА №6010	Фланцевые соединения и ЗРА (АГЗУ1)
ИЗА №6011	Фланц. соед. и ЗРА (АГЗУ2)
ИЗА №6014	Фланц. соед. и ЗРА системы ППД
ИЗА №6022	Автомобиль (обслуживание площадок)
Площадка куста скважин (аварийный/ремонтный режим)	
ИЗА №6012	Фланцевые соединения (ЕД-1)
ИЗА №6013	Фланцевые соединения (ЕД-2)
ИЗА №0003	Воздушник (ЕД-1)
ИЗА №0004	Воздушник (ЕД-2)

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

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

Источники шума	
ИШ №001	2КТПНУ
ИШ №002	2КТПНУ
ИШ №0003	Автомобиль
РТ №№ 001-016 - Расчетные точки на границе ориентировочной СЗЗ (300м);	
РТ №№ 017-032- Расчетные точки на границе промплощадки.	

K61

№ ист. выброса (шума)	Наименование
Площадка куста скважин №61 (нормальная эксплуатация)	
ИЗА №6016	Фланцевые соединения добывающих скважин
ИЗА №6015	Фланцевые соединения (СУДР)
ИЗА №6017	Фланцевые соединения и ЗРА (АГЗУ1)
ИЗА №6018	Фланц. соедин. и ЗРА (АГЗУ2)
ИЗА №6021	Фланц. соедин. и ЗРА системы ППД
ИЗА №6022	Автомобиль (обслуживание площадок)
Площадка куста скважин (аварийный/ремонтный режим)	
ИЗА №6019	Фланцевые соединения (ЕД-1)
ИЗА №6020	Фланцевые соединения (ЕД-2)
ИЗА №0005	Воздушник (ЕД-1)
ИЗА №0006	Воздушник (ЕД-2)
Источники шума	
ИШ №001	2КТПНУ
ИШ №002	2КТПНУ
ИШ №004	2КТПНУ
ИШ №005	2КТПНУ
ИШ №0003	Автомобиль
ИШ №0006	Автомобиль
РТ №№ 001-016 - Расчетные точки на границе ориентировочной СЗЗ (300м);	
РТ №№ 017-032- Расчетные точки на границе промплощадки.	

Инв. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение М

Расчет образования отходов на период строительства

К27

Расчет количества образующихся отходов выполнен в соответствии с "Сборником удельных показателей образования отходов производства и потребления Государственного комитета РФ по охране окружающей среды». Москва, 1999 год и РДС 82-202-96 «Сборник типовых норм и потерь материальных ресурсов в строительстве».

Наименование и коды отходов приведены в соответствии с Федеральным классификационным каталогом, утвержденным Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 18.07.2014г. №445 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов».

1. Шлак сварочный (код- 9 19 100 02 20 4)

Мшл.с = Сшл.с*Рэ*10⁻²=

	0,09103	0,13004
	т/период	м3/период
	д	од

Мшл.с. — масса образующегося сварочного шлака, т/период;

Сшл.с. - норматив образования сварочного шлака, %; = 10 %

Рэ - масса израсходованных сварочных электродов, т/период = 0,9103

Плотность = 0,7 т/м³

Норматив образования отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

1. «Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления», Москва, 1999 г.

2. Остатки и огарки стальных сварочных электродов (код- 9 19 100 01 20 5)

Мог=Рэ*Сог*Кн*10⁻²=

	0,10195	0,12744
	т/период	м3/период
	д	м3/период

Мог — масса образующихся огарков, т/период;

Рэ - масса израсходованных сварочных электродов, т/период; = 0,9103

Сог - норматив образования огарков, % от массы электродов; = 8 %

Кн - коэффициент, учитывающий неравномерность образования огарков = 1,4

Плотность = 0,8 т/м³

Норматив образования отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

1. «Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления», Москва, 1999 г.

3. Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) (код – 9 19 204 01 60 3)

Расчет образования отхода - Обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15%и более) – проведен согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления, Государственный комитет Российской Федерации по охране окружающей среды», Москва 1999 г.

Численность рабочих составляет 27 чел., исходя из загруженного этапа строительства

	0,26210	1,31051
	=	25 3

Мот =(N·Mн·D)·10⁻³

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

т/период м3/период
д од

Мот - масса отходов ветоши,
т/период;

Мн – удельная норма ветоши на 1 рабочего = 0,0125 кг/сут
N – численность рабочих, чел = 27 чел
D – продолжительность производства работ = 776,6 дней
Плотность отхода = 0,2 т/м3

Расчет образования отхода - Обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) от заправки техники

$M_{от} = (N \cdot M_n \cdot D) \cdot 10^{-3}$ = 0,00971 0,04854
т/период м3/период
д од

Мот - масса отходов ветоши,
т/период;

Мн – удельная норма ветоши на 1 рабочего = 0,0125 кг/сут
N – численность рабочих, чел = 1 чел
D – продолжительность производства работ = 776,6 дней
Плотность отхода = 0,2 т/м3

Итого: = 0,27181 1,35905
т/период м3/период
д од

4. Отходы изолированных проводов и кабелей (код – 4 82 302 01 52 5)

Согласно «Сборнику типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве» (дополнение к РДС 82-202-96), отход составляет 2% от общей массы кабелей.

Плотность отхода = 1,79 т/м3
Потребность в кабеле составляет = 6,261 т.
Итого отхода: 0,12522 0,06996
т. м3

5. Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) (код – 4 68 112 02 51 4)

Расчет выполняется в соответствии с МРО-3-99. Методика расчета объемов образования отходов. Отходы, образующиеся при использовании лакокрасочных материалов. СПб, 1999, по формуле:

$$P = \sum(Q_i / M_i \times m_i) \times 10^{-3}$$

P - масса отходов тары, загрязненной лакокрасочными материалами, т/период;

Q_i – расход лакокрасочных материалов i-го вида, кг;

M_i – вес лакокрасочных материалов i-го вида в одной упаковке, кг;

m_i – вес пустой упаковки из под лакокрасочных материалов i-го вида, кг.

Плотность отхода: 0.10 тонн/куб.м

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Q_i , кг	M_i , кг	m_i , кг	Норматив образования, т/период	Норматив образования, куб.м/период
100,65	2	0,15	0,0075	0,075

6. Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин (код – 7 32 221 01 30 4)

Расчет выполняется в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003, ГУ НИЦПУРО

$$M = N \cdot m \cdot k1 \cdot k2 \cdot D \cdot 10^{-3}$$

$$3 = \frac{3,86863}{\text{т/период}} \cdot \frac{3,22386}{\text{д}} \cdot \text{м}^3/\text{период}$$

M – количество образующихся отходов, т/период;

N – количество работающих;

$$= 27 \text{ чел.}$$

m – количество пастообразных и жидких нечистот от одного человека в сутки

$$= 1,23 \text{ кг}$$

k1 – коэффициент испаряемости

$$= 0,5$$

k2 – коэффициент использования туалета

$$= 0,3$$

D – количество рабочих дней

$$= 776,6 \text{ дней}$$

плотность

отхода 1,2 т/м³

7. Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (код – 7 33 100 01 72 4)

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) образуется в результате деятельности.

$$M = N \cdot m / 365 \cdot D = 83,8728 \text{ м}^3/\text{период}$$

Где M - количество мусора;

N – количество работающих;

$$= 27 \text{ чел.}$$

m – удельная норма образования отходов на одного работающего в год

$$= 1,46 \text{ м}^3/\text{год}$$

D – количество рабочих дней

$$= 776,6 \text{ дней}$$

Количество (масса) бытовых отходов определяется по формуле:

$$M' = M \cdot \rho = 15,0971 \text{ т/период}$$

Где ρ – плотность бытовых отходов, 0,18 т/м³.

Итого	15,0971	83,8728
	т/период	м³/период

Норматив образования отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

1. МРО-10-01 СПб, 2004.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

2. Департамент промышленности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Деппромышленности Югры) приказом установил нормативы накопления твердых коммунальных отходов на территории региона - <https://www.vivoz-musora.site/yugra/normativy.html>. Нормативы накопления ТКО для первой зоны деятельности регионального оператора, включающей г. Ханты-Мансийск, г. Нефтеюганск, г. Пыть-Ях, г. Урай, г. Нягань, г. Югорск Нефтеюганский район, Кондинский район, Советский район, Октябрьский район, Ханты-Мансийский район.

8. Отходы рабочей одежды, СИЗ

Количество образования отходов спецодежды и спецобуви, потерявшей потребительские свойства, выполнен в соответствии с данными о численности рабочих кадров, занятых при строительстве.

Расчет проведен в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления», НИЦПУРО, г. Москва, 2003 г.

$$\frac{m * n * g}{100} * 10^{-3}$$

N=

Тип отхода	Кол-во рабочих	Рабочий период, год	Кол-во использован., шт. (g)	Норматив в сбора отхода, %(п)	Ср. масса 1 шт, кг(м)	Нормативная масса отхода, N ¹ т\год	Масса отхода, т/период	Объем, м3/период
43320203524	Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)							
Сапоги	27	2,9	27	100	0,7	0,0189	0,05560	0,04633
Перчатки	27	2,9	27	100	0,25	0,00675	0,01986	0,01655
40231201624	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)							
Спецодежда (лето)	27	1,5	27	100	1,5	0,0405	0,05957	0,29784
Спецодежда (зимняя)	27	1,5	27	100	2,5	0,0675	0,09928	0,49641

9. Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства (код – 4 82 415 01 52 4)

Проектом предусматривается установка прожекторов с элементами освещения «Светильник светодиодный»

$$n = 24 \text{ шт.} \quad \text{Плотность} \quad 0,239 \quad \text{т/м}^3$$

Расчет производится на основании методики расчета объемов образования отходов. МРО-6-99 СПб, 1999.

Расчетная формула: $M = n * m * t / k * 10^{-6}$

где:

M – масса образующихся отходов, т/период;

k – срок службы светильника, час = 87600

m – вес светильника = 7300 г

n – количество светильников, шт;

t – время работы светильника, час/год = 3168

Итого отхода от проектируемых объектов:

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

M= 0,01432 0,05991

т/период мЗ/период

10. Отходы минеральных масел моторных (код – 4 06 110 01 31 3)

Проектом предусматривается использование дизельной электростанции, автомашин и строительно-монтажной техники.

Согласно инструкции по эксплуатации ДЭС, замена масла происходит 1 раз в 3 месяца.

Объект образования отхода	Количество, ед.	Расход масла на 1 ед. оборудов., л	число замен, раз	Расход масла, л/период	Расход масла, т/период	Удельный расход масла, %	К-во отхода, т/период
Масла моторные							
ДЭС	2	12	1 41	1694,40	1,51	6	0,39208

Для автомашин и строительно-монтажной техники

1. "Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления" Государственный комитет РФ по охране окружающей среды, Москва, 1999г.

2. Методические рекомендации "Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте" от 14 марта 2008 года

Марка машины	Кол. (n)	Удельный норматив (Y), [л/100л топл.]	Расход топлива (Q), [л]	Плотность масла (p), [кг/л]	Масса $N=0,01*n*Y*Q*p/1000$, [т]
Автогрейдер	1	1,17	5547	0,9	0,05841
Автовышка	1	1,17	4257	0,9	0,04483
Автобус-вахта	3	0,85	4128	0,9	0,09474
Автомобиль бортовой	1	1,17	2902,5	0,9	0,03056
Автомобильный кран	1	1,17	8062,5	0,9	0,08490
Трубовоз	1	1,17	1986,6	0,9	0,02092
Автоцистерна	1	1,17	2128,5	0,9	0,02241
Топливозаправщик	1	1,17	1644,75	0,9	0,01732
Бульдозер	1	1,17	2322	0,9	0,02445
Вибротрамбовка	1	1,17	1419	0,9	0,01494
Передвижная лаборатория	1	1,17	1135,2	0,9	0,01195
Каток	1	1,17	2838	0,9	0,02988
Тягач	1	1,17	4515	0,9	0,04754
Сваебойный агрегат	1	1,17	6450	0,9	0,06792
Бурильно-крановая машина	1	1,17	2934,75	0,9	0,03090
Трубоукладчик	2	1,17	15480	0,9	0,32601
Экскаватор	1	1,17	2929,5	0,9	0,03085
Компрессор	1	1,17	1732,5	0,9	0,01824
Самосвал	20	0,77	8925	0,9	1,23701
ИТОГО:					2,21379

Итого за период:

2,60587 2,89541

т мЗ

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

554

11. Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых (код – 9 20 310 01 52 5)

Расчет выполняется в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003, ГУ НИЦПУРО

Марка машины	Кол. (n)	Удельный норматив (Y), [т на 10 тыс. км]	Пробег (S), [км]	Масса N=n*S*Y/10000 [т]	Объем	Плотность
Автогрейдер	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Автовышка	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Автобус-вахта	3	0,0024	5000	0,00004	0,00001	2,5
Автомобиль бортовой	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Автомобильный кран	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Трубовоз	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Автоцистерна	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Топливозаправщик	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Бульдозер	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Вибротрамбовка	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Передвижная лаборатория	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Каток	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Тягач	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Сваебойный агрегат	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Бурильно-крановая машина	1	0,0024	5000	0,00001	0,00000	2,5
Трубоукладчик	2	0,0024	10000	0,00005	0,00002	2,5
Экскаватор	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Компрессор	1	0,0024	5000	0,00001	0,00000	2,5
Самосвал	20	0,0024	5000	0,00024	0,00010	2,5
ИТОГО:				0,00068	0,00027	

12. Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (код – 9 20 110 01 53 2)

Объем (масса) образования аккумуляторов отработанных рассчитывается согласно по формуле:

$$O_{a.б.} = \sum_{i=1}^{i=n} \frac{K_{a.б.i} * M_{a.б.i}}{H_{a.б.i}}$$

где: $O_{a.б.}$ – масса отработанных аккумуляторных батарей (АКБ) за год;

$K_{a.б.i}$ – количество установленных АКБ i -марки на предприятии;

$M_{a.б.i}$ – средний вес 1-й АКБ i -марки на предприятии;

$H_{a.б.i}$ – срок службы 1-й АКБ лет;

n – количество марок АКБ на предприятии.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Норматив образования аккумуляторов свинцовых отработанных не поврежденных, с электролитом рассчитан согласно следующим литературным источникам:

1. МРО 4-99. Методика расчета объемов образования отходов. Отработанные элементы питания, Санкт-Петербург, 1999.

Марка автотранспорта	Кол-во, ед	Марка аккумулятора	Кол-во аккумуляторов на 1 ед. автотранспорта	Вес 1 аккумулятора, т/шт	Срок службы, год	Кол-во образования отходов, т/период	Кол-во образования отходов, V м3/период	Плотность
Автогрейдер	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Автовышка	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Автобус-вахта	3	6СТ-190А	3	0,06	2	0,09000	0,04395	2,048
Автомобиль бортовой	1	6СТ-90ЭМ	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Автомобильный кран	1	6СТ-190А	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Трубовоз	1	6СТ-190А	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Автоцистерна	1	6СТ-190А	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Топливозаправщик	1	6СТ-190А	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Бульдозер	1	6СТ-190А	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Вибротрамбовка	1	6СТ-20	1	0,009	1,5	0,00600	0,00293	2,048
Передвижная лаборатория	1	6СТ-55А	1	0,015	1,5	0,01000	0,00488	2,048
Каток	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Тягач	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Сваебойный агрегат	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Бурильно-крановая машина	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Трубоукладчик	2	6СТ-190А	2	0,06	2	0,06000	0,02930	2,048
Экскаватор	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Компрессор	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Самосвал	20	6СТ-75ЭМ	20	0,03	2	0,30000	0,14648	2,048
Итого						1,69363	0,82697	

13. Расчет количества образования отходов фильтров

Расчет отработанных фильтрующих элементов дизель-генераторов, автомобилей и строительной техники проведен «Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления», НИЦПУРО, г. Мытищи, 2003 г. по формуле:

=n

$$M_{\text{отх}} = \sum m_i \times n \times K_i \text{ загр} \times 10^{-3}, \text{ т/год},$$

где:

=1

m_i – масса материалов или изделий i –того

вида, кг ;

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

556

$K_{i \text{ загр}}$ – коэффициент, учитывающий наличие примесей и загрязнений по отношению к первоначальному виду (остатки масел, жиров, механических примесей и пр.);

n – число типов или видов моделей изделий;

10^{-3} – переводной коэффициент из единиц измерения в т.

Согласно инструкции по эксплуатации ДЭС (80кВт), топливные фильтры подлежат замене 1 раз в год, воздушные фильтры - по необходимости (принято 1 раз в год), масляные фильтры - 1 раз в 3 месяца.

Количество замен воздушных фильтров грузового транспорта и спецтехники - 1 раз в год, масляных - 2 раза в год, топливных - 2 раза в год.

Количество замен воздушных фильтров автобусов - 2 раза в год, масляных - 2 раза в год, топливных - 2 раза в год.

Код ФККО	Наименование	Количество техники, шт.	Кол-во установленных фильтров, п, шт.	Периодичность замены, раз/период	m_i , вес 1ед., кг	$K_{i \text{ загр}}$	Всего отходов, т
ДЭС							
91861201523	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	1	2	9	0,2	1,2	0,00042
91861301523	фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	1	2	3	0,2	1,3	0,00015
9 18 611 02 52 4	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	1	2	3	0,2	1,3	0,00015
Грузовой автотранспорт							
9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	22	1	6	0,9	1,4	0,01631

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспо ртных средств отработанны е	22	2	6	0,5	1,5	0,01942
9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспо ртных средств отработанны е	22	1	3	0,7	1,1	0,00498
Спецтехника							
9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспо ртных средств отработанны е	16	1	6	0,9	1,4	0,01186
9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспо ртных средств отработанны е	16	2	6	0,5	1,5	0,01412
9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспо ртных средств отработанны е	16	1	3	0,7	1,1	0,00362
Автобусы							
9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспо ртных средств отработанны е	1	1	6	0,9	1,4	0,00074
9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспо ртных средств отработанны е	1	2	6	0,5	1,5	0,00088
9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспо ртных средств отработанны е	1	1	6	0,7	1,1	0,00045

Итого:**т плотность м3**

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

91861201523	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	0,00042	0,634	0,00067
91861301523	фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	0,00015	0,634	0,00024
9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	0,02891	0,634	0,04560
9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	0,03442	0,634	0,05429
9 18 611 02 52 4	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	0,00015	0,21	0,00073
9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	0,00906	0,21	0,04314

14. Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные (код – 9 21 130 02 50 4)

Расчет количества образования отхода на предприятии производится по формуле:

$$Q_{отх} = \frac{\Pi \times N}{10000, \text{ т/период}}$$

Π – годовой пробег (наработка спецтехники) автотранспорта на предприятии, км/год (моточас/год);

N – удельная норма образования изношенных покрышек на 10 тыс. км (3000 моточасов), т/10 тыс.км (т/3000 моточас).

Тип машин	Кол-во, ед	Пробег (наработка), км	Удельный показатель, N (т/10 тыс.км)	Масса образующихся отходов, т/период	Кол-во образования отходов, V м3	Плотность, т/м3
Автогрейдер	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Автовышка	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Автобус-вахта	3	5000	0,0191	0,02865	0,07163	0,4
Автомобиль бортовой	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Автомобильный кран	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Трубовоз	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Автоцистерна	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Топливозаправщик	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Передвижная лаборатория	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Тягач	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Бурильно-крановая машина	1	5000	0,0191	0,00955	0,02388	0,4
Компрессор	1	5000	0,0191	0,00955	0,02388	0,4
Самосвал	20	5000	0,0191	0,19100	0,47750	0,4
ИТОГО				0,41065	1,02663	

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Норматив образования отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

1. «Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления», Москва, 1999 г.
2. Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления. Москва: НИЦПУРО при Минэкономике России и Минприроды России, 1996.
3. МРО-8-99 СПб, 2004.

15. Упаковка из бумаги и/или картона в смеси незагрязненная (код – 4 05 189 11 60 5)

Образуется при использовании материалов и установке осветительных приборов.

Плотность отхода 0,109 т/м³.

Наименование	Кол-во	Ед.изм.	Кол-во материала в уп.таре, кг	Вес упаковки, кг	М отхода, т/период	V отхода, м ³ /период
Электроды Э-50А	0,9103	т	5	0,1	0,01821	0,16703
Прожекторы ПКС-В	24	шт	-	0,2	0,00480	0,04404

Норматив образования отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

1. Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления. Москва: НИЦПУРО при Минэкономике России и Минприроды России, 1996.

16. Отходы (осадок) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации (код – 7 21 800 01 39 4)

Сбор сточных вод с территории строительства осуществляется по дренажным каналам во временную емкость.

Расчет образования объема отхода выполнен согласно "Методическим рекомендациям по оценке объемов образования отходов производства и потребления", НИЦПУРО, 2003 г. по формуле:

$$Q_{oc} = q_w \times (C_1 - C_2) / \rho_{oc} \times (100 - P_{oc}), \text{ т/период}$$

Где: q_w - расход сточных вод, м³/период. Согласно данным тома ПОС, водоотведение сточных вод составляет =

0 м³

C_1, C_2 – содержание взвешенных веществ до и после отстойника.

Согласно п.6.3.4.18 ГОСТ Р 58367-2019, содержание твердых механических примесей на входе не более 200 мг/л, эффективность отстаивания составляет 98 %, концентрация примесей после оседания составляет 4 мг/л;

ρ_{oc} - плотность осадка, т/м³, 1,2;

P_{oc} – влажность осадка. Согласно Методическим рекомендациям принимается в пределах 80-90%.

Q	V
0,00000	0,00000
т/период	м ³ /период

17. Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме (код – 8 22 301 01 21 5)

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Согласно «Сборнику типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве» (дополнение к РДС 82-202-96)

Отход составляет 2% от общей массы железобетонных плит

Потребность в плитах

составляет 0 т плотность 2,5 т/м³

Итого

отхода: 0,00000 0,00000
т. м³

18. Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок (код - 1 52 110 01 21 5)

При проведении работ по очистке строительной полосы необходима вырубка деревьев, в результате чего образуются отходы сучьев, ветвей. Согласно РД 13.030.00-КТН-223-14 при вырубке деревьев предусматривается 20 % отходов сучьев и ветвей от объема срубленной древесины.

$M_{отх} = m \cdot 0,$

20 = 0 0
т м³

$M_{отх}$ - масса отхода сучьев, ветвей

m - масса древесины, т; = 0

Плотность -
0,5т/м³

19. Отходы корчевания пней (код - 1 52 110 02 21 5)

При проведении работ по очистке строительной полосы необходима вырубка деревьев, в результате чего образуются отходы корчевания пней. Согласно РД 13.030.00-КТН-223-14 при вырубке деревьев предусматривается 17 % отходов корчевания пней от объема срубленной древесины.

$M_{отх} = 0,17 \cdot$

m = 0 0
т м³

$M_{отх}$ - масса отхода

m - масса древесины, т; = 0

Плотность -
0,5т/м³

20. Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5 % и более) (код - 8 91 110 01 52 3)

Предлагаемый норматив образования отхода определяется по формуле:

$$M = m \times n \times K \times 10^{-3}, \text{ т/период}$$

где n – количество изделий i -того вида, шт.;

m – средняя масса одного изделия i -того вида, кг;

K - коэффициент, учитывающий наличие механических примесей и остатков нефтепродуктов.

Тип изделия	Количество, шт., n	K	Средний вес 1 изделия, кг, m	Количество образования отхода, М т/период	Количество образования отхода, V м ³ /период
Кисти	100	1,5	0,2	0,03000	0,30000

Норматив образования данного отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

1. Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления. Москва: НИЦПУРО при Минэкономике России и Минприроды России, 1996.

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

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

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

21. Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более) (код – 8 92 110 01 60 3)

$$M_{от} = (N \cdot M_n \cdot D) \cdot 10^{-3} = 0,26210 \cdot 1,31051$$

т/период
д м3/период

M_{от} - масса отходов ветоши,
т/период;

M_n – удельная норма ветоши на 1 рабочего = 0,0125 кг/сут

N – численность рабочих, чел = 27 чел

D – продолжительность производства работ = 777 дней

Плотность отхода 0,2 т/м³

Расчет проведен согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления, Государственный комитет Российской Федерации по охране окружающей среды», Москва 1999 г.

22. Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства (код – 4 91 105 11 52 4)

$$N = \frac{m \cdot n \cdot g}{100} \cdot 10^{-3}$$

N=

Тип отхода	Кол-во рабочих	Рабочий период, год	Кол-во использо ван., шт. (г)	Нормати в сбора отхода, %(п)	Ср. масса 1 шт, кг(м)	Нормат ивная масса отхода, N ¹ т/год	Масса отхода, т/пери од	Объем, м3/пери од
Средства индивидуальн ой защиты глаз, рук, органов слуха	27	2,9	27	100	0,7	0,0189	0,05560	0,04633

Расчет проведен в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления», НИЦПУРО, г. Москва, 2003 г.

23. Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) (код – 9 19 201 01 39 3)

Расчет количества образующегося отхода выполнен согласно Методическим рекомендациям по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003г.

Количество песка от засыпки проливов нефтепродуктов с учетом их загрязненности определено согласно «Методическим рекомендациям по оценке объемов образования отходов производства и потребления» ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г., по формуле:

$$M = Q \cdot p \cdot N \cdot K, \text{ т/период}$$

Q - объем песка, используемого для засыпки проливов нефтепродуктов, м³

N - количество проливов нефтепродукта за год (принято 3 пролива)

p - плотность песка

K - коэффициент загрязнения (утяжеления) песка в результате пропитки

Для уборки нефтяного пятна размером 1м x 1м при слое засыпки 0,02 м требуется 0,05 м³ песка

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

количество проливов	объем песка, используемого для засыпки проливов, м ³	плотность песка, т/м ³	коэффициент загрязнения (утяжеления) песка в результате протекания	общее количество песка, использованного для засыпки нефтепродуктов, т/период	количество образования отхода, V м ³ /период
3	0,05	1,65	1,15	0,60559	0,36702

К60

Расчет количества образующихся отходов выполнен в соответствии с "Сборником удельных показателей образования отходов производства и потребления Государственного комитета РФ по охране окружающей среды". Москва, 1999 год и РДС 82-202-96 «Сборник типовых норм и потерь материальных ресурсов в строительстве».

Наименование и коды отходов приведены в соответствии с Федеральным классификационным каталогом, утвержденным Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 18.07.2014г. №445 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов».

1. Шлак сварочный (код- 9 19 100 02 20 4)

$$\text{Мшл.с} = \text{Сшл.с} \cdot \text{Рэ} \cdot 10^2 = \quad \quad \quad \mathbf{0,223057}$$

$$\quad \quad \quad \mathbf{0,15614} \quad \quad \mathbf{1}$$

$$\quad \quad \quad \text{т/период} \quad \quad \text{м}^3/\text{период}$$

$$\quad \quad \quad \text{д} \quad \quad \text{од}$$

Мшл.с. — масса образующегося сварочного шлака, т/период;

Сшл.с. - норматив образования сварочного шлака, %; = 10 %

Рэ - масса израсходованных сварочных электродов, т/год = 1,5614 т/год

Плотность = 0,7 т/м³

Норматив образования отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

1. «Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления», Москва, 1999 г.

2. Остатки и огарки стальных сварочных электродов (код- 9 19 100 01 20 5)

$$\text{Мог} = \text{Рэ} \cdot \text{Сог} \cdot \text{Кн} \cdot 10^{-2} = \quad \quad \quad \mathbf{0,17488} \quad \mathbf{0,21860}$$

$$\quad \quad \quad \text{т/период} \quad \quad \text{м}^3/\text{период}$$

$$\quad \quad \quad \text{д} \quad \quad \text{од}$$

Мог — масса образующихся огарков, т/период;

Рэ - масса израсходованных сварочных электродов, т/год; = 1,5614 т/год

Сог - норматив образования огарков, % от массы электродов; = 8 %

Кн - коэффициент, учитывающий неравномерность образования огарков = 1,4

Плотность = 0,8 т/м³

Норматив образования отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

1. «Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления», Москва, 1999 г.

3. Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) (код – 9 19 204 01 60 3)

Расчет образования отхода - Обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

(содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) – проведен согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления, Государственный комитет Российской Федерации по охране окружающей среды», Москва 1999 г.

Численность рабочих составляет 27 чел., исходя из загруженного этапа строительства

$$M_{от} = (N \cdot M_n \cdot D) \cdot 10^{-3} = 0,21978 \quad 1,09890$$

т/период м3/период
д од

$M_{от}$ - масса отходов ветоши, т/год;

M_n – удельная норма ветоши на 1 рабочего = 0,0125 кг/сут

N – численность рабочих, чел = 27 чел

D – продолжительность производства работ = 651,2 дней

Плотность отхода = 0,2 т/м3

Расчет образования отхода - Обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) от заправки техники

$$M_{от} = (N \cdot M_n \cdot D) \cdot 10^{-3} = 0,00814 \quad 0,04070$$

т/период м3/период
д од

$M_{от}$ - масса отходов ветоши, т/период;

M_n – удельная норма ветоши на 1 рабочего = 0,0125 кг/сут

N – численность рабочих, чел = 1 чел

D – продолжительность производства работ = 651,2 дней

Плотность отхода = 0,2 т/м3

Итого: = 0,22792 1,13960

т/период м3/период
д од

4. Отходы изолированных проводов и кабелей (код – 4 82 302 01 52 5)

Согласно «Сборнику типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве» (дополнение к РДС 82-202-96), отход составляет 2% от общей массы кабелей.

Плотность отхода = 1,79 т/м3

Потребность в кабеле составляет 6,1054 т.

Итого 0,068216

отхода: 0,122108 т. 8 м3

5. Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) (код – 4 68 112 02 51 4)

Расчет выполняется в соответствии с МРО-3-99. Методика расчета объемов образования отходов. Отходы, образующиеся при использовании лакокрасочных материалов. СПб, 1999, по формуле:

$$P = \sum (Q_i / M_i \times m_i) \times 10^{-3}$$

P - масса отходов тары, загрязненной лакокрасочными материалами, т/период;

Q_i – расход лакокрасочных материалов i -го вида, кг;

M_i – вес лакокрасочных материалов i -го вида в одной упаковке, кг;

m_i – вес пустой упаковки из под лакокрасочных материалов i -го вида, кг.

Плотность отхода: 0.10 тонн/куб.м

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Q_i , кг	M_i , кг	m_i , кг	Норматив образования, т/период	Норматив образования, куб.м/период
235,65	2	0,15	0,0177	0,177

6. Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин (код – 7 32 221 01 30 4)

Расчет выполняется в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003, ГУ НИЦПУРО

$$M = N \cdot m \cdot k_1 \cdot k_2 \cdot D \cdot 10^{-3}$$

$$3 = \frac{3,24395}{\text{т/период}} \cdot \frac{2,70329}{\text{м}^3/\text{период}}$$

M – количество образующихся отходов, т/год;

N – количество работающих;

$$= 27 \text{ чел.}$$

m – количество пастообразных и жидких нечистот от одного человека в сутки

$$= 1,23 \text{ кг}$$

k1 – коэффициент испаряемости

$$= 0,5$$

k2 – коэффициент использования туалета

$$= 0,3$$

D – количество рабочих дней

$$= 651,2 \text{ дней}$$

плотность

отхода 1,2 т/м³

7. Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (код – 7 33 100 01 72 4)

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несорти-рованный (исключая крупногабаритный) образуется в результате деятельности.

$$M =$$

$$N \cdot m / 365 \cdot D$$

$$= 70,3296 \text{ м}^3/\text{период}$$

Где M - количество мусора;

N – количество

работающих;

$$= 27 \text{ чел.}$$

m – удельная норма образования отходов на одного работающего в год

$$= 1,46 \text{ м}^3/\text{год}$$

D – количество рабочих

дней

$$= 651,2 \text{ дней}$$

Количество (масса) бытовых отходов определяется по формуле:

$$M' = M \cdot \rho = 12,6593 \text{ т/период}$$

Где ρ – плотность бытовых отходов, 0,18 т/м³.

Итого

12,6593	70,3296
т/период	м ³ /период

Норматив образования отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

1. МРО-10-01 СПб, 2004.

2. Департамент промышленности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Деппромышленности Югры) приказом установил нормативы накопления твердых коммунальных отходов на территории региона - <https://www.vivoz-musora.site/yugra/normativy.html>. Нормативы накопления ТКО для первой зоны деятельности регионального оператора, включающей г. Ханты-Мансийск, г. Нефтеюганск, г. Пыть-Ях, г. Урай, г. Нягань, г. Югорск Нефтеюганский район, Кондинский район, Советский район, Октябрьский район, Ханты-Мансийский район.

8. Отходы рабочей одежды, СИЗ

Количество образования отходов спецодежды и спецобуви, потерявшей потребительские свойства, выполнен в соответствии с данными о численности рабочих кадров, занятых при строительстве.

Расчет проведен в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления», НИЦПУРО, г. Москва, 2003 г.

$$\frac{m * n * g}{100} * 10^{-3}$$

N=

Тип отхода	Кол-во рабочих	Рабочий период, год	Кол-во использо ван., шт. (г)	Нормати в сбора отхода, %(п)	Ср. масса 1 шт, кг(м)	Нормат ивная масса отхода, N ¹ т/год	Масса отхода, т/период	Объем, м3/пер иод
43320203524	Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)							
Сапоги	27	2,5	27	100	0,7	0,0189	0,04662	0,03885
Перчатки	27	2,5	27	100	0,25	0,00675	0,01665	0,01388
40231201624	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)							
Спецодежда (лето)	27	1,2	27	100	1,5	0,0405	0,04995	0,24975
Спецодежда (зимняя)	27	1,2	27	100	2,5	0,0675	0,08325	0,41625

9. Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства (код – 4 82 415 01 52 4)

Проектом предусматривается установка прожекторов с элементами освещения «Светильник светодиодный»

n= 24 шт. Плотнос ть 0,239 т/м3

Расчет производится на основании методики расчета объемов образования отходов. МРО-6-99 СПб, 1999.

Расчетная формула: $M = n * m * t / k * 10^{-6}$

где:

M – масса образующихся отходов, т/период;

k – срок службы светильника, час =87600

m – вес светильника = 7300 г

n – количество светильников, шт;

t – время работы светильника, час/год =3168

Итого отхода от проектируемых объектов:

M= 0,01432 0,05991

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

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

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

т/период м3/период

10. Отходы минеральных масел моторных (код – 4 06 110 01 31 3)

Проектом предусматривается использование дизельной электростанции, автомашин и строительно-монтажной техники.

Согласно инструкции по эксплуатации ДЭС, замена масла происходит 1 раз в 3 месяца.

Объект образования отхода	Количество, ед.	Расход масла на 1 ед. оборудов., л	число замен, раз	Расход масла, л/период	Расход масла, т/период	Удельный расход масла, %	К-во отхода, т/период
Масла моторные							
ДЭС	2	12	18	1420,80	1,26	26	0,32877

Для автомашин и строительно-монтажной техники

1. "Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления" Государственный комитет РФ по охране окружающей среды, Москва, 1999г.

2. Руководящий документ Р3112194-0366-03 "Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте" Министерство Транспорта Р.Ф., Департамент Автомобильного Транспорта, Государственный НИИ Автомобильного Транспорта, Согласованно с Департаментом материально-технического и социального обеспечения МЧС России, 09.04.2003

Марка машины	Кол. (n)	Удельный норматив (Y), [л/100л топл.]	Расход топлива (Q), [л]	Плотность масла (p), [кг/л]	Масса $N=0,01*п*Y*Q*p/1000$, [г]
Автогрейдер	1	1,17	5547	0,9	0,05841
Автовышка	1	1,17	4257	0,9	0,04483
Автобус-вахта	3	0,85	4128	0,9	0,09474
Автомобиль бортовой	1	1,17	2902,5	0,9	0,03056
Автомобильный кран	1	1,17	8062,5	0,9	0,08490
Трубовоз	1	1,17	1986,6	0,9	0,02092
Автоцистерна	1	1,17	2128,5	0,9	0,02241
Топливазправщик	1	1,17	1644,75	0,9	0,01732
Бульдозер	1	1,17	2322	0,9	0,02445
Вибротрамбовка	1	1,17	1419	0,9	0,01494
Передвижная лаборатория	1	1,17	1135,2	0,9	0,01195
Каток	1	1,17	2838	0,9	0,02988
Тягач	1	1,17	4515	0,9	0,04754
Сваебойный агрегат	1	1,17	6450	0,9	0,06792
Бурильно-крановая машина	1	1,17	2934,75	0,9	0,03090
Трубоукладчик	2	1,17	15480	0,9	0,32601
Экскаватор	1	1,17	2929,5	0,9	0,03085
Компрессор	1	1,17	1732,5	0,9	0,01824
Самосвал	20	0,77	8925	0,9	1,23701
ИТОГО:					2,21379

Итого за период: **2,54256** **2,82507**
т м3

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подп.

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

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

567

11. Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых (код – 9 20 310 01 52 5)

Расчет выполняется в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003, ГУ НИЦПУРО

Марка машины	Кол. (n)	Удельный норматив (Y), [т на 10 тыс. км]	Пробег (S), [км]	Масса $N=n*S*Y/10000$ [т]	Объем	Плотность
Автогрейдер	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Автовышка	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Автобус-вахта	3	0,0024	5000	0,00004	0,00001	2,5
Автомобиль бортовой	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Автомобильный кран	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Трубовоз	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Автоцистерна	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Топливозаправщик	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Бульдозер	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Вибротрамбовка	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Передвижная лаборатория	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Каток	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Тягач	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Сваебойный агрегат	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Бурильно-крановая машина	1	0,0024	5000	0,00001	0,00000	2,5
Трубоукладчик	2	0,0024	10000	0,00005	0,00002	2,5
Экскаватор	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Компрессор	1	0,0024	5000	0,00001	0,00000	2,5
Самосвал	20	0,0024	5000	0,00024	0,00010	2,5
ИТОГО:				0,00068	0,00027	

12. Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (код – 9 20 110 01 53 2)

Объем (масса) образования аккумуляторов отработанных рассчитывается согласно по формуле:

$$O_{a.б.} = \sum_{i=1}^{i=n} \frac{K_{a.б.i} * M_{a.б.i}}{H_{a.б.i}}$$

где: $O_{a.б.}$ – масса отработанных аккумуляторных батарей (АКБ) за год;

$K_{a.б.i}$ – количество установленных АКБ i -марки на предприятии;

$M_{a.б.i}$ – средний вес 1-й АКБ i -марки на предприятии;

$H_{a.б.i}$ – срок службы 1-й АКБ лет;

n – количество марок АКБ на предприятии.

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

568

Норматив образования аккумуляторов свинцовых отработанных не поврежденных, с электролитом рассчитан согласно следующим литературным источникам:

1. МРО 4-99. Методика расчета объемов образования отходов. Отработанные элементы питания, Санкт-Петербург, 1999.

Марка автотранспорта	Кол-во, ед	Марка аккумулятора	Кол-во аккумуляторов на 1 ед. автотранспорта	Вес 1 аккумулятора, т/шт	Срок службы, год	Кол-во образования отходов, т/период	Кол-во образования отходов, V м3/период	Плотность
Автогрейдер	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Автовышка	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Автобуса-вахта	3	6СТ-190А	3	0,06	2	0,09000	0,04395	2,048
Автомобиль бортовой	1	6СТ-90ЭМ	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Автомобильный кран	1	6СТ-190А	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Трубовоз	1	6СТ-190А	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Автоцистерна	1	6СТ-190А	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Топливозаправщик	1	6СТ-190А	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Бульдозер	1	6СТ-190А	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Вибротрамбовка	1	6СТ-20	1	0,009	1,5	0,00600	0,00293	2,048
Передвижная лаборатория	1	6СТ-55А	1	0,015	1,5	0,01000	0,00488	2,048
Каток	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Тягач	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Сваебойный агрегат	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Бурильно-крановая машина	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Трубоукладчик	2	6СТ-190А	2	0,06	2	0,06000	0,02930	2,048
Экскаватор	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Компрессор	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Самосвал	20	6СТ-75ЭМ	20	0,03	2	0,30000	0,14648	2,048
Итого						1,42015	0,69343	

13. Расчет количества образования отходов фильтров

Расчет отработанных фильтрующих элементов дизель-генераторов, автомобилей и строительной техники проведен «Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления», НИЦПУРО, г. Мытищи, 2003 г. по формуле:

=n

$$M_{\text{отх}} = \sum_{i=1} m_i \times n \times K_i \text{ загр} \times 10^{-3}, \text{ т/год},$$

где:

m_i – масса материалов или изделий i –того

вида, кг ;

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

569

K_i загр – коэффициент, учитывающий наличие примесей и загрязнений по отношению к первоначальному виду (остатки масел, жиров, механических примесей и пр.);

n – число типов или видов моделей изделий;

10^{-3} – переводной коэффициент из единиц измерения в

т.

Согласно инструкции по эксплуатации ДЭС (80кВт), топливные фильтры подлежат замене 1 раз в год, воздушные фильтры - по необходимости (принято 1 раз в год), масляные фильры - 1 раз в 3 месяца.

Количество замен воздушных фильтров грузового транспорта и спецтехники - 1 раз в год, масляных - 2 раза в год, топливных - 2 раза в год.

Количество замен воздушных фильтров автобусов - 2 раза в год, масляных - 2 раза в год, топливных - 2 раза в год.

Код ФККО	Наименование	Количество техники, шт.	Кол-во установленных фильтров, п, шт.	Периодичность замены, раз/период	m_i , вес 1ед., кг	K_i загр	Всего отходов, т
ДЭС							
91861201523	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	1	2	7	0,2	1,2	0,00036
91861301523	фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	1	2	2	0,2	1,3	0,00013
9 18 611 02 52 4	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	1	2	2	0,2	1,3	0,00013
Грузовой автотранспорт							
9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	22	1	5	0,9	1,4	0,01368

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспо ртных средств отработанны е	22	2	5	0,5	1,5	0,01628
9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспо ртных средств отработанны е	22	1	2	0,7	1,1	0,00418
Спецтехника							
9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспо ртных средств отработанны е	16	1	5	0,9	1,4	0,00995
9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспо ртных средств отработанны е	16	2	5	0,5	1,5	0,01184
9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспо ртных средств отработанны е	16	1	2	0,7	1,1	0,00304
Автобусы							
9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспо ртных средств отработанны е	1	1	5	0,9	1,4	0,00062
9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспо ртных средств отработанны е	1	2	5	0,5	1,5	0,00074
9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспо ртных средств отработанны е	1	1	5	0,7	1,1	0,00038

Итого:**т плотность м3**

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

91861201523	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	0,00036	0,634	0,00056
91861301523	фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	0,00013	0,634	0,00020
9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	0,02424	0,634	0,03824
9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	0,02886	0,634	0,04552
9 18 611 02 52 4	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	0,00013	0,21	0,00061
9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	0,00760	0,21	0,03618

14. Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные (код – 9 21 130 02 50 4)

Расчет количества образования отхода на предприятии производится по формуле:

$$Q_{\text{отх}} = \frac{\Pi \times N}{10000, \text{ т/период}}$$

Π – годовой пробег (наработка спецтехники) автотранспорта на предприятии, км/год (моточас/год);

N – удельная норма образования изношенных покрышек на 10 тыс. км (3000 моточасов), т/10 тыс. км (т/3000 моточас).

Тип машин	Кол-во, ед	Пробег (наработка), км	Удельный показатель, N (т/10 тыс.км)	Масса образующихся отходов, т/период	Кол-во образования отходов, V м ³	Плотность, т/м ³
Автогрейдер	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Автовышка	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Автобуса-вахта	3	5000	0,0191	0,02865	0,07163	0,4
Автомобиль бортовой	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Автомобильный кран	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Трубовоз	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Автоцистерна	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Топливозаправщик	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Передвижная лаборатория	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Тягач	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Бурильно-крановая машина	1	5000	0,0191	0,00955	0,02388	0,4
Компрессор	1	5000	0,0191	0,00955	0,02388	0,4
Самосвал	20	5000	0,0191	0,19100	0,47750	0,4
ИТОГО				0,411	1,027	

Норматив образования отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

- «Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления», Москва, 1999 г.
- Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления. Москва: НИЦПУРО при Минэкономике России и Минприроды России, 1996.

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

572

3. МРО-8-99 СПб, 2004.

15. Упаковка из бумаги и/или картона в смеси незагрязненная (код – 4 05 189 11 60 5)

Образуется при использовании материалов и установке осветительных приборов.

Плотность отхода 0,109
т/м³.

Наименование	Кол-во	Ед.изм.	Кол-во материала в уп.таре, кг	Вес упаковки, кг	М отхода, т/период	V отхода, м ³ /период
Электроды Э-50А	1,5614	т	5	0,1	0,03123	0,28650
Прожекторы ПКС-В	24	шт	-	0,2	0,00480	0,04404

Норматив образования отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

1. Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления. Москва: НИЦПУРО при Минэкономике России и Минприроды России, 1996.

16. Отходы (осадок) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации (код – 7 21 800 01 39 4)

Сбор сточных вод с территории строительства осуществляется по дренажным каналам во временную емкость.

Расчет образования объема отхода выполнен согласно "Методическим рекомендациям по оценке объемов образования отходов производства и потребления", НИЦПУРО, 2003 г. по формуле:

$$Q_{oc} = q_w \times (C_1 - C_2) / \rho_{oc} \times (100 - P_{oc}), \text{ т/период}$$

Где: q_w - расход сточных вод, м³/период. Согласно данным тома ПОС, водоотведение сточных вод составляет =0 м³ C_1, C_2 – содержание взвешенных веществ до и после отстойника.

Согласно п.6.3.4.18 ГОСТ Р 58367-2019, содержание твердых механических примесей на входе не более 200 мг/л, эффективность отстаивания составляет 98 %, концентрация примесей после оседания составляет 4 мг/л;

 ρ_{oc} - плотность осадка, т/м³, 1,2; P_{oc} – влажность осадка. Согласно Методическим рекомендациям принимается в пределах 80-90%.

Q	V
0,00000	0,00000
т/период	м ³ /период

17. Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5 % и более) (код – 8 911 10 01 52 3)

Предлагаемый норматив образования отхода определяется по формуле:

$$M = m \times n \times K \times 10^{-3}, \text{ т/период}$$

где n – количество изделий i -того вида, шт.; m – средняя масса одного изделия i -того вида, кг; K - коэффициент, учитывающий наличие механических примесей и остатков нефтепродуктов.

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Тип изделия	Количество, шт., п	К	Средний вес 1 изделия, кг, m	Количе ство образов ания отхода, М т/перио д	Количес тво образова ния отхода, V м3/пери од
Кисти	100	1,5	0,2	0,030	0,3

Норматив образования данного отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

1. Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления. Москва: НИЦПУРО при Минэкономике России и Минприроды России, 1996.

18. Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более) (код – 8 921 10 01 60 3)

$$M_{от} = (N \cdot M_n \cdot D) \cdot 10^{-3} = 0,21978 \quad 1,0989$$

т/период м3/период

д од

M_{от} - масса отходов ветоши, т/период;

M_n – удельная норма ветоши на 1 рабочего = 0,0125 кг/сут

N – численность рабочих, чел = 27 чел

D – продолжительность производства работ = 651 дней

Плотность отхода = 0,2 т/м3

Расчет проведен согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления, Государственный комитет Российской Федерации по охране окружающей среды», Москва 1999 г.

19. Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства (код – 4 911 05 11 52 4)

$$N = \frac{m \cdot n \cdot g}{100} \cdot 10^{-3}$$

N=

Тип отхода	Кол-во рабочих	Рабочий период, год	Кол-во использо ван., шт. (g)	Нормати в сбора отхода, %(п)	Ср. масса 1 шт, кг(м)	Нормат ивная масса отхода, N ¹ т/год	Масса отхода, т/период	Объем, м3/период
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха	27	2,5	27	100	0,7	0,0189	0,04662	0,03885

Расчет проведен в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления», НИЦПУРО, г. Москва, 2003 г.

20. Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) (код – 9 19 201 01 39 3)

Расчёт количества образующегося отхода выполнен согласно Методическим рекомендациям по оценке объёмов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003г.

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Количество песка от засыпки проливов нефтепродуктов с учетом их загрязненности определено согласно «Методическим рекомендациям по оценке объемов образования отходов производства и потребления» ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г., по формуле:

$$M=Q \cdot p \cdot N \cdot K, \text{ т/период}$$

Q - объем песка, используемого для засыпки проливов нефтепродуктов, м3

N - количество проливов нефтепродукта за год (принято 3 пролива)

p - плотность
песка

K - коэффициент загрязнения (утяжеления) песка в результате пропитки

Для уборки нефтяного пятна размером 1м x 1м при слое засыпки 0,02 м требуется 0,05 м3
песка

количество проливов	объем песка, используемого для засыпки проливов, м3	плотность песка, т/м3	коэффициент загрязнения (утяжеления) песка в результате пропитки	общее количество песка, использованного для засыпки нефтепродуктов, т/период	количество образования отхода, V м3/период
3	0,05	1,65	1,15	0,50780	0,30776

21. Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме (код – 8 22 301 01 21 5)

Согласно «Сборнику типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве» (дополнение к РДС 82-202-96)

Отход составляет 2% от общей массы железобетонных плит

Потребность в плитах

составляет

0 т

плотность

2,5 т/м3

Итого

отхода:

0 0

т.

м3

22. Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок (код 152 110 01 21 5)

При проведении работ по очистке строительной полосы необходима вырубка деревьев, в результате чего образуются отходы сучьев, ветвей. Согласно РД 13.030.00-КТН-223-14 при вырубке деревьев предусматривается 20 % отходов сучьев и ветвей от объема срубленной древесины.

$$M_{отх} = m \cdot 0,$$

20

=

0

0

т

м3

M_{отх} - масса отхода сучьев, ветвей

m – масса древесины, т;

= 0

Плотность -

0.5т/м3

23. Отходы корчевания пней (код 152 110 02 21 5)

При проведении работ по очистке строительной полосы необходима вырубка деревьев, в результате чего образуются отходы корчевания пней. Согласно РД 13.030.00-КТН-223-14 при вырубке деревьев предусматривается 17 % отходов корчевания пней от объема срубленной древесины.

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

575

Мотх=0,17

$$\bullet m = 0 \quad 0$$

$$t \quad m3$$

Мотх -масса отхода

m–масса древесины, т; = 0

Плотность -
0.5т/м3

К61

Расчет количества образующихся отходов выполнен в соответствии с "Сборником удельных показателей образования отходов производства и потребления Государственного комитета РФ по охране окружающей среды». Москва, 1999год и РДС 82-202-96 «Сборник типовых норм и потерь материальных ресурсов в строительстве».

Наименование и коды отходов приведены в соответствии с Федеральным классификационным каталогом, утвержденным Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 18.07.2014г. №445 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов».

1. Шлак сварочный (код- 9 19 100 02 20 4)

$$M_{шл.с} = C_{шл.с} * P_э * 10^{-2} =$$

	0,16275	0,2325
	т/перио	м3/пери
	д	од

Mшл.с. — масса образующегося сварочного шлака, т/период;

Cшл.с. - норматив образования сварочного шлака, %; = 10 %

Pэ - масса израсходованных сварочных электродов, т/год = 1,6275 т/год

Плотность = 0,7 т/м3

Норматив образования отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

- 1. «Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления», Москва, 1999 г.

2. Остатки и огарки стальных сварочных электродов (код- 9 19 100 01 20 5)

$$M_{ог} = P_э * C_{ог} * K_n * 10^{-2} =$$

	0,18228	0,22785
	т/перио	м3/пери
	д	од

Mог — масса образующихся огарков, т/период;

Pэ - масса израсходованных сварочных электродов, т/год; = 1,6275 т/год

Cог - норматив образования огарков, % от массы электродов; = 8 %

Kн - коэффициент, учитывающий неравномерность образования огарков = 1,4

Плотность = 0,8 т/м3

Норматив образования отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

- 1. «Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления», Москва, 1999 г.

3. Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) (код – 9 19 204 01 60 3)

Расчет образования отхода - Обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) – проведен согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления, Государственный комитет Российской Федерации по охране окружающей среды», Москва 1999 г.

Численность рабочих составляет 27 чел., исходя из загруженного этапа строительства

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

$$M_{от} = (N \cdot M_n \cdot D) \cdot 10^{-3} = 0,11806 \quad 0,59029$$

т/период м3/период
д од

$M_{от}$ - масса отходов ветоши, т/год;

M_n – удельная норма ветоши на 1 рабочего = 0,0125 кг/сут

N – численность рабочих, чел = 27 чел

D – продолжительность производства работ = 349,8 дней

Плотность отхода = 0,2 т/м3

Расчет образования отхода - Обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) от заправки техники

$$M_{от} = (N \cdot M_n \cdot D) \cdot 10^{-3} = 0,00437 \quad 0,02186$$

т/период м3/период
д од

$M_{от}$ - масса отходов ветоши, т/период;

M_n – удельная норма ветоши на 1 рабочего = 0,0125 кг/сут

N – численность рабочих, чел = 1 чел

D – продолжительность производства работ = 349,8 дней

Плотность отхода = 0,2 т/м3

Итого: = 0,12243 0,61215

т/период м3/период
д од

4. Отходы изолированных проводов и кабелей (код – 4 82 302 01 52 5)

Согласно «Сборнику типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве» (дополнение к РДС 82-202-96), отход составляет 2% от общей массы кабелей.

Плотность отхода = 1,79 т/м3

Потребность в кабеле составляет 6,2453 т.

$$\text{Итого отхода:} \quad 0,124906 \quad 9$$

т. м3

5. Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) (код – 4 68 112 02 51 4)

Расчет выполняется в соответствии с МРО-3-99. Методика расчета объемов образования отходов. Отходы, образующиеся при использовании лакокрасочных материалов. СПб, 1999, по формуле:

$$P = \Sigma(Q_i / M_i \times m_i) \times 10^{-3}$$

P - масса отходов тары, загрязненной лакокрасочными материалами, т/период;

Q_i – расход лакокрасочных материалов i -го вида, кг;

M_i – вес лакокрасочных материалов i -го вида в одной упаковке, кг;

m_i – вес пустой упаковки из под лакокрасочных материалов i -го вида, кг.

Плотность отхода: 0.10 тонн/куб.м

Q_i , кг	M_i , кг	m_i , кг	Норматив образования, т/период	Норматив образования, куб.м/период
205,65	2	0,15	0,0154	0,154

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

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

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

6. Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин (код – 7 32 221 01 30 4)

Расчет выполняется в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003, ГУ НИЦПУРО

$$M = N \cdot m \cdot k_1 \cdot k_2 \cdot D \cdot 10^{-3} = \begin{matrix} 1,74253 & 1,45211 \\ \text{т/период} & \text{м3/период} \\ \text{д} & \text{од} \end{matrix}$$

M – количество образующихся отходов, т/год;

N – количество работающих; = 27 чел.

m – количество пастообразных и жидких нечистот от одного человека в сутки = 1,23 кг

k1 – коэффициент испаряемости = 0,5

k2 – коэффициент использования туалета = 0,3

D – количество рабочих дней = 349,8 дней

плотность

отхода 1,2 т/м³

7. Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (код – 7 33 100 01 72 4)

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) образуется в результате деятельности.

$$M = N \cdot m / 365 \cdot D = 37,7784 \text{ м3/период}$$

Где M - количество мусора;

N – количество работающих; = 27 чел.

m – удельная норма образования отходов на одного работающего в год = 1,46 м3/год

D – количество рабочих дней = 349,8 дней

Количество (масса) бытовых отходов определяется по формуле:

$$M' = M \cdot \rho = 6,8001 \text{ т/период}$$

Где ρ – плотность бытовых отходов, 0,18 т/м³.

Итого	6,8001	37,7784
	т/период	м3/период

Норматив образования отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

1. МРО-10-01 СПб, 2004.

2. Департамент промышленности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Деппромышленности Югры) приказом установил нормативы накопления твердых коммунальных отходов на территории региона - <https://www.vivoz-musora.site/yugra/normativy.html>. Нормативы накопления ТКО для первой зоны деятельности регионального оператора, включающей г. Ханты-Мансийск, г. Нефтеюганск, г. Пыть-Ях, г. Урай, г. Нягань, г. Югорск Нефтеюганский район, Кондинский район, Советский район, Октябрьский район, Ханты-Мансийский район.

8. Отходы рабочей одежды, СИЗ

Количество образования отходов спецодежды и спецобуви, потерявшей потребительские свойства, выполнен в соответствии с данными о численности рабочих кадров, занятых при строительстве.

Расчет проведен в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления», НИЦПУРО, г. Москва, 2003 г.

$$N =$$

Тип отхода	Кол-во рабочих	Рабочий период, год	Кол-во использован., шт. (г)	Норматив в сбора отхода, %(п)	Ср. масса 1 шт, кг(м)	Нормативная масса отхода, N ¹ т/год	Масса отхода, т/период	Объем, м3/период

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

43320203524	Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецодежды, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)							
Сапоги	27	1,3	27	100	0,7	0,0189	0,02504	0,02087
Перчатки	27	1,3	27	100	0,25	0,00675	0,00894	0,00745
4,023E+10	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)							
Спецодежда (лето)	27	0,7	27	100	1,5	0,0405	0,02683	0,13416
Спецодежда (зимняя)	27	0,7	27	100	2,5	0,0675	0,04472	0,22359

9. Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства (код – 4 82 415 01 52 4)

Проектом предусматривается установка прожекторов с элементами освещения «Светильник светодиодный»

$n = 24$ шт. Плотность $0,239$ т/м³

Расчет производится на основании методики расчета объемов образования отходов. МРО-6-99 СПб, 1999.

Расчетная формула: $M = n \cdot m \cdot t / k \cdot 10^{-6}$

где:

M – масса образующихся отходов, т/период;

k – срок службы светильника, час = 87600

m – вес светильника = 7300 г

n – количество светильников, шт;

t – время работы светильника, час/год = 3168

Итого отхода от проектируемых объектов:

$M = 0,01432$ $0,05991$
т/период м³/период

10. Отходы минеральных масел моторных (код – 4 06 110 01 31 3)

Проектом предусматривается использование дизельной электростанции, автомашин и строительномонтажной техники.

Согласно инструкции по эксплуатации ДЭС, замена масла происходит 1 раз в 3 месяца.

Объект образования отхода	Количество, ед.	Расход масла на 1 ед. оборудов., л	число замен, раз	Расход масла, л/период	Расход масла, т/период	Удельный расход масла, %	К-во отхода, т/период
Масла моторные							
ДЭС	2	12	4	6	763,20	0,68	26
							0,17660

Для автомашин и строительномонтажной техники

- "Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления" Государственный комитет РФ по охране окружающей среды, Москва, 1999г.
- Руководящий документ Р3112194-0366-03 "Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте" Министерство Транспорта Р.Ф., Департамент Автомобильного Транспорта, Государственный НИИ Автомобильного Транспорта, Согласованно с Департаментом материально-технического и социального обеспечения МЧС России, 09.04.2003

Марка машины	Кол. (n)	Удельный норматив (Y), л/100л топл.]	Расход топлива (Q), [л]	Плотность масла (p), [кг/л]	Масса $N=0,01 \cdot n \cdot Y \cdot Q \cdot p / 1000$, [т]

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Автогрейдер	1	1,17	5547	0,9	0,05841
Автовышка	1	1,17	4257	0,9	0,04483
Автобус-вахта	3	0,85	4128	0,9	0,09474
Автомобиль бортовой	1	1,17	2902,5	0,9	0,03056
Автомобильный кран	1	1,17	8062,5	0,9	0,08490
Трубовоз	1	1,17	1986,6	0,9	0,02092
Автоцистерна	1	1,17	2128,5	0,9	0,02241
Топливозаправщик	1	1,17	1644,75	0,9	0,01732
Бульдозер	1	1,17	2322	0,9	0,02445
Вибротрамбовка	1	1,17	1419	0,9	0,01494
Передвижная лаборатория	1	1,17	1135,2	0,9	0,01195
Каток	1	1,17	2838	0,9	0,02988
Тягач	1	1,17	4515	0,9	0,04754
Сваебойный агрегат	1	1,17	6450	0,9	0,06792
Бурильно-крановая машина	1	1,17	2934,75	0,9	0,03090
Трубоукладчик	2	1,17	15480	0,9	0,32601
Экскаватор	1	1,17	2929,5	0,9	0,03085
Компрессор	1	1,17	1732,5	0,9	0,01824
Самосвал	20	0,77	8925	0,9	1,23701
ИТОГО:					2,21379

Итого за период: 2,39039 2,65599

т м3

11. Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых (код – 9 20 310 01 52 5)

Расчет выполняется в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003, ГУ НИЦПУРО

Марка машины	Кол. (n)	Удельный норматив (Y), [г на 10 тыс. км]	Пробег (S), [км]	Масса $N=n*S*Y/10000$ [г]	Объем	Плотность
Автогрейдер	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Автовышка	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Автобус-вахта	3	0,0024	5000	0,00004	0,00001	2,5
Автомобиль бортовой	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Автомобильный кран	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Трубовоз	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Автоцистерна	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5

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

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Топливозаправщик	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Бульдозер	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Вибротрамбовка	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Передвижная лаборатория	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Каток	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Тягач	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Свабойный агрегат	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Бурильно-крановая машина	1	0,0024	5000	0,00001	0,00000	2,5
Трубоукладчик	2	0,0024	10000	0,00005	0,00002	2,5
Экскаватор	1	0,0024	10000	0,00002	0,00001	2,5
Компрессор	1	0,0024	5000	0,00001	0,00000	2,5
Самосвал	20	0,0024	5000	0,00024	0,00010	2,5
ИТОГО:				0,00068	0,00027	

12. Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (код – 9 20 110 01 53 2)

Объем (масса) образования аккумуляторов отработанных рассчитывается согласно по формуле:

$$O_{a.б.} = \sum_{i=1}^n \frac{K_{a.б.i} \cdot M_{a.б.i} \cdot H_{a.б.i}}{n}$$

где: $O_{a.б.}$ – масса отработанных аккумуляторных батарей (АКБ) за год;

$K_{a.б.i}$ – количество установленных АКБ i -марки на предприятии;

$M_{a.б.i}$ – средний вес 1-й АКБ i -марки на предприятии;

$H_{a.б.i}$ – срок службы 1-й АКБ лет;

n – количество марок АКБ на предприятии.

Норматив образования аккумуляторов свинцовых отработанных не поврежденных, с электролитом рассчитан согласно следующим литературным источникам:

1. МРО 4-99. Методика расчета объемов образования отходов.

Отработанные элементы питания, Санкт-Петербург, 1999.

Марка автотранспорта	Кол-во, ед	Марка аккумулятора	Кол-во аккумуляторов на 1 ед. автотранспорта	Вес 1 аккумулятора, т/шт	Срок службы, год	Кол-во образования отходов, т/период	Кол-во образования отходов, V м3/период	Плотность
Автогрейдер	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Автовышка	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Автобусахта	3	6СТ-190А	3	0,06	2	0,09000	0,04395	2,048

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Автомобиль бортовой	1	6СТ-90ЭМ	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Автомобильный кран	1	6СТ-190А	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Трубовоз	1	6СТ-190А	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Автоцистерна	1	6СТ-190А	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Топливозаправщик	1	6СТ-190А	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Бульдозер	1	6СТ-190А	1	0,03	2	0,01500	0,00732	2,048
Вибротрамбовка	1	6СТ-20	1	0,009	1,5	0,00600	0,00293	2,048
Передвижная лаборатория	1	6СТ-55А	1	0,015	1,5	0,01000	0,00488	2,048
Каток	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Тягач	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Сваебойный агрегат	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Бурильно-крановая машина	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Трубоукладчик	2	6СТ-190А	2	0,06	2	0,06000	0,02930	2,048
Экскаватор	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Компрессор	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048
Самосвал	20	6СТ-75ЭМ	20	0,03	2	0,30000	0,14648	2,048
Итого						0,76285	0,37249	

13. Расчет количества образования отходов фильтров

Расчет отработанных фильтрующих элементов дизель-генераторов, автомобилей и строительной техники проведен «Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления», НИЦПУРО, г. Мытищи, 2003 г. по формуле:

=n

$$M_{\text{отх}} = \sum_{i=1} m_i \times n \times K_{i \text{ загр}} \times 10^{-3}, \text{ т/год, где:}$$

m_i – масса материалов или изделий i –того вида, кг ;

$K_{i \text{ загр}}$ – коэффициент, учитывающий наличие примесей и загрязнений по отношению к первоначальному виду (остатки масел, жиров, механических примесей и пр.);

n – число типов или видов моделей изделий;

10^{-3} – переводной коэффициент из единиц измерения в

т.

Согласно инструкции по эксплуатации ДЭС (80кВт), топливные фильтры подлежат замене 1 раз в год, воздушные фильтры - по необходимости (принято 1 раз в год), масляные фильры - 1 раз в 3 месяца.

Количество замен воздушных фильтров грузового транспорта и спецтехники - 1 раз в год, масляных - 2 раза в год, топливных - 2 раза в год.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл.							
3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ									Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				582

Количество замен воздушных фильтров автобусов - 2 раза в год, масляных - 2 раза в год,
топливных - 2 раза в год.

Код ФККО	Наименование	Количество техники, шт.	Кол-во установленных фильтров, п, шт.	Периодичность замены, раз/период	m _i , вес 1ед., кг	K _i загр	Всего отходов, т
ДЭС							
91861201523	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	1	2	4	0,2	1,2	0,00019
9,186E+10	фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	1	2	1	0,2	1,3	0,00007
9 18 611 02 52 4	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	1	2	1	0,2	1,3	0,00007
Грузовой автотранспорт							
9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	22	1	3	0,9	1,4	0,00735
9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	22	2	3	0,5	1,5	0,00875

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспор- тных средств отработанны е	22	1	1	0,7	1,1	0,00224
Спецтехника							
9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспор- тных средств отработанны е	16	1	3	0,9	1,4	0,00534
9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспор- тных средств отработанны е	16	2	3	0,5	1,5	0,00636
9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспор- тных средств отработанны е	16	1	1	0,7	1,1	0,00163
Автобусы							
9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспор- тных средств отработанны е	1	1	3	0,9	1,4	0,00033
9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспор- тных средств отработанны е	1	2	3	0,5	1,5	0,00040
9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспор- тных средств отработанны е	1	1	3	0,7	1,1	0,00020

Итого:**т плотность м3**

91861201523	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	0,00019	0,634	0,00030
9,186E+10	фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	0,00007	0,634	0,00011
9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	0,01302	0,634	0,02054

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	0,01550	0,634	0,02445
9 18 611 02 52 4	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	0,00007	0,21	0,00033
9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	0,00408	0,21	0,01943

14. Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные (код – 9 21 130 02 50 4)

Расчет количества образования отхода на предприятии производится по формуле:

$$Q_{отх} = \frac{\Pi \times N}{10000, \text{ т/период}}$$

Π – годовой пробег (наработка спецтехники) автотранспорта на предприятии, км/год (моточас/год);

N – удельная норма образования изношенных покрышек на 10 тыс. км (3000 моточасов), т/10 тыс.км (т/3000 моточас).

Тип машин	Кол-во, ед	Пробег (наработка), км	Удельный показатель, N (т/10 тыс.км)	Масса образующихся отходов, т/период	Кол-во образования отходов, V м3	Плотность, т/м3
Автогрейдер	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Автовышка	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Автобуса-вахта	3	5000	0,0191	0,02865	0,07163	0,4
Автомобиль бортовой	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Автомобильный кран	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Трубовоз	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Автоцистерна	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Топливозаправщик	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Передвижная лаборатория	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Тягач	1	10000	0,0191	0,01910	0,04775	0,4
Бурильно-крановая машина	1	5000	0,0191	0,00955	0,02388	0,4
Компрессор	1	5000	0,0191	0,00955	0,02388	0,4
Самосвал	20	5000	0,0191	0,19100	0,47750	0,4
ИТОГО				0,411	1,027	

Норматив образования отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

- «Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления», Москва, 1999 г.
- Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления. Москва: НИЦПУРО при Минэкономике России и Минприроды России, 1996.
- МРО-8-99 СПб, 2004.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

15. Упаковка из бумаги и/или картона в смеси незагрязненная (код – 4 05 189 11 60 5)

Образуется при использовании материалов и установке осветительных приборов.

Плотность отхода 0,109 т/м³.

Наименование	Кол-во	Ед.изм.	Кол-во материала в уп.таре, кг	Вес упаковки, кг	М отхода, т/период	V отхода, м ³ /период
Электроды Э-50А	1,6275	т	5	0,1	0,03255	0,29862
Прожекторы ПКС-В	24	шт	-	0,2	0,00480	0,04404

Норматив образования отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

1. Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления. Москва: НИЦПУРО при Минэкономике России и Минприроды России, 1996.

16. Отходы (осадок) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации (код – 7 21 800 01 39 4)

Сбор сточных вод с территории строительства осуществляется по дренажным каналам во временную емкость.

Расчет образования объема отхода выполнен согласно "Методическим рекомендациям по оценке объемов образования отходов производства и потребления", НИЦПУРО, 2003 г. по формуле:

$$Q_{\text{ос.}} = q_w \times (C_1 - C_2) / \rho_{\text{ос.}} \times (100 - P_{\text{ос.}}), \text{ т/период}$$

Где: q_w - расход сточных вод, м³/период. Согласно данным тома ПОС, водоотведение сточных вод составляет =

0 м³

C_1, C_2 – содержание взвешенных веществ до и после отстойника.

Согласно п.6.3.4.18 ГОСТ Р 58367-2019, содержание твердых механических примесей на входе не более 200 мг/л, эффективность отстаивания составляет 98 %, концентрация примесей после оседания составляет 4 мг/л;

$\rho_{\text{ос.}}$ - плотность осадка, т/м³, 1,2;

$P_{\text{ос.}}$ – влажность осадка. Согласно Методическим рекомендациям принимается в пределах 80-90%.

Q	V
0,00000	0,00000
т/период	м ³ /период

17. Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5 % и более) (код – 8 911 10 01 52 3)

Предлагаемый норматив образования отхода определяется по формуле:

$$M = m \times n \times K \times 10^{-3}, \text{ т/период}$$

где n – количество изделий i -того вида, шт.;

m – средняя масса одного изделия i -того вида, кг;

K - коэффициент, учитывающий наличие механических примесей и остатков нефтепродуктов.

Тип изделия	Количество, шт., n	K	Средний вес 1 изделия, кг, m	Количество образования отхода, М т/период	Количество образования отхода, V м ³ /период
Кисти	100	1,5	0,2	0,030	0,3

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

586

Норматив образования данного отхода рассчитан согласно следующим литературным источникам:

1. Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления. Москва: НИЦПУРО при Минэкономике России и Минприроды России, 1996.

18. Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более) (код – 8 921 10 01 60 3)

$$M_{от} = (N \cdot M_n \cdot D) \cdot 10^{-3} = \frac{0,11805 \cdot 0,59028}{8 \cdot 75} \text{ т/период} = \frac{0,00707}{600} \text{ м3/период}$$

$M_{от}$ - масса отходов ветоши, т/период;

M_n – удельная норма ветоши на 1 рабочего = 0,0125 кг/сут

N – численность рабочих, чел = 27 чел

D – продолжительность производства работ = 350 дней

Плотность отхода = 0,2 т/м³

Расчет проведен согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления, Государственный комитет Российской Федерации по охране окружающей среды», Москва 1999 г.

19. Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства (код – 4 911 05 11 52 4)

$N =$

Тип отхода	Кол-во рабочих	Рабочий период, год	Кол-во использован., шт. (г)	Норматив в сбора отхода, %(п)	Ср. масса 1 шт, кг(м)	Нормативная масса отхода, N ¹ т/год	Масса отхода, т/период	Объем, м ³ /период
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха	27	1,3	27	100	0,7	0,0189	0,02504	0,02087

Расчет проведен в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления», НИЦПУРО, г. Москва, 2003 г.

20. Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) (код – 9 19 201 01 39 3)

Расчет количества образующегося отхода выполнен согласно Методическим рекомендациям по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003г.

Количество песка от засыпки проливов нефтепродуктов с учетом их загрязненности определено согласно «Методическим рекомендациям по оценке объемов образования отходов производства и потребления» ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г., по формуле:

$$M = Q \cdot p \cdot N \cdot K, \text{ т/период}$$

Q - объем песка, используемого для засыпки проливов нефтепродуктов, м³

N - количество проливов нефтепродукта за год (принято 3 пролива)

p - плотность песка

K - коэффициент загрязнения (утяжеления) песка в результате пропитки

Для уборки нефтяного пятна размером 1м x 1м при слое засыпки 0,02 м требуется 0,05 м³ песка

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

количество проливов	объем песка, используемого для засыпки проливов, м3	плотность песка, т/м3	коэффициент загрязнения (утяжеления) песка в результате проницания	общее количество песка, использованного для засыпки нефтепродуктов, т/период	количество образования отхода, V м3/период
3	0,05	1,65	1,15	0,27277	0,16532

21. Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме (код – 8 22 301 01 21 5)

Согласно «Сборнику типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве» (дополнение к РДС 82-202-96)

Отход составляет 2% от общей массы железобетонных плит

Потребность в плитах составляет 0 т плотность 2,5 т/м3

Итого отхода: 0 т. 0 м3

22. Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок (код 152 110 01 21 5)

При проведении работ по очистке строительной полосы необходима вырубка деревьев, в результате чего образуются отходы сучьев, ветвей. Согласно РД 13.030.00-КТН-223-14 при вырубке деревьев предусматривается 20 % отходов сучьев и ветвей от объема срубленной древесины.

$$\text{Мотх} = m \cdot 0,20 = 0 \text{ т} \quad 0 \text{ м3}$$

Мотх - масса отхода сучьев, ветвей

m – масса древесины, т; = 0

Плотность - 0.5т/м3

23. Отходы корчевания пней (код 152 110 02 21 5)

При проведении работ по очистке строительной полосы необходима вырубка деревьев, в результате чего образуются отходы корчевания пней. Согласно РД 13.030.00-КТН-223-14 при вырубке деревьев предусматривается 17 % отходов корчевания пней от объема срубленной древесины.

$$\text{Мотх} = 0,17 \cdot m = 0 \text{ т} \quad 0 \text{ м3}$$

Мотх - масса отхода

m – масса древесины, т; = 0

Плотность - 0.5т/м3

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
												Подп. и дата
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Интв. №подг.

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение Н Расчет образования отходов на период эксплуатации

К27

1. Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) (код – 9 19 204 01 60 3)

Расчет образования отхода - Обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15%и более) – проведен согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления, Государственный комитет Российской Федерации по охране окружающей среды», Москва 1999 г.

Согласно ТР1 таблице 10.1 количество рабочих составляет 5 чел.

$$M_{от} = (N \cdot M_n \cdot D) \cdot 10^{-3} = 0,0228125 \quad 0,114063$$

т/год м3/год

M_{от} - масса отходов ветоши, т/период;

M _n – удельная норма ветоши на 1 рабочего	=	0,012	кг/су
N – численность рабочих, чел	=	5	т
D – продолжительность производства работ	=	5	чел
Плотность отхода	=	365	дней
		0,2	т/м3

2. Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) (код – 9 19 201 01 39 4)

Расчёт количества образующегося отхода выполнен согласно Методическим рекомендациям по оценке объёмов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003г.

Количество песка от засыпки проливов нефтепродуктов с учетом их загрязненности определено согласно «Методическим рекомендациям по оценке объемов образования отходов производства и потребления» ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г., по формуле:

$$M = Q \cdot p \cdot N \cdot K, \text{ т/период}$$

Q - объем песка, используемого для засыпки проливов нефтепродуктов, м3

N - количество проливов нефтепродукта за год (принято 3 пролива)

p - плотность песка

K - коэффициент загрязнения (утяжеления) песка в результате пропитки

Для уборки нефтяного пятна размером 1м x 1м при слое засыпки 0,02 м требуется 0,05 м3 песка

количество проливов	объем песка, используемого для засыпки проливов, м3	плотность песка, т/м3	коэффициент загрязнения (утяжеления) песка в результате пропитки	общее количество песка, использованного для засыпки нефтепродуктов, т/год	количество образования отхода, V м3/год
3	0,05	1,65	1,15	0,28463	0,17250

К60

1. Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) (код – 9 19 204 01 60 3)

Расчет образования отхода - Обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15%и более) – проведен согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления, Государственный комитет Российской Федерации по охране окружающей среды», Москва 1999 г.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Согласно ТР1 таблице 10.1 количество рабочих составляет 5 чел.

$$M_{от} = (N \cdot M_n \cdot D) \cdot 10^{-3} = 0,022813 \cdot 0,1140625$$

т/год м3/год

M_{от} - масса отходов ветоши, т/период;

M _n – удельная норма ветоши на 1 рабочего	=	0,012	кг/су
N – численность рабочих, чел	=	5	т
D – продолжительность производства работ	=	5	чел
Плотность отхода	=	365	дней
		0,2	т/м3

2. Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) (код – 9 19 201 01 39 4)

Расчет количества образующегося отхода выполнен согласно Методическим рекомендациям по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003г.

Количество песка от засыпки проливов нефтепродуктов с учетом их загрязненности определено согласно «Методическим рекомендациям по оценке объемов образования отходов производства и потребления» ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г., по формуле:

$$M = Q \cdot p \cdot N \cdot K, \text{ т/период}$$

Q - объем песка, используемого для засыпки проливов нефтепродуктов, м3

N - количество проливов нефтепродукта за год (принято 3 пролива)

p - плотность песка

K - коэффициент загрязнения (утяжеления) песка в результате пропитки

Для уборки нефтяного пятна размером 1м x 1м при слое засыпки 0,02 м требуется 0,05 м3 песка

количество проливов	объем песка, используемого для засыпки проливов, м3	плотность песка, т/м3	коэффициент загрязнения (утяжеления) песка в результате пропитки	общее количество песка, использованного для засыпки нефтепродуктов, т/год	количество образования отхода, V м3/год
3	0,05	1,65	1,15	0,28463	0,17250

К61

1. Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) (код – 9 19 204 01 60 3)

Расчет образования отхода - Обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15%и более) – проведен согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления, Государственный комитет Российской Федерации по охране окружающей среды», Москва 1999 г.

Согласно ТР1 таблице 10.1 количество рабочих составляет 5 чел.

$$M_{от} = (N \cdot M_n \cdot D) \cdot 10^{-3} = 0,022813 \cdot 0,1140625$$

т/год м3/год

M_{от} - масса отходов ветоши, т/период;

M _n – удельная норма ветоши на 1 рабочего	=	0,012	кг/су
N – численность рабочих, чел	=	5	т
D – продолжительность производства работ	=	5	чел
Плотность отхода	=	365	дней
		0,2	т/м3

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

2. Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) (код – 9 19 201 01 39 4)

Расчёт количества образующегося отхода выполнен согласно Методическим рекомендациям по оценке объёмов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003г.

Количество песка от засыпки проливов нефтепродуктов с учетом их загрязненности определено согласно «Методическим рекомендациям по оценке объёмов образования отходов производства и потребления» ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г., по формуле:

$$M=Q \cdot p \cdot N \cdot K, \text{ т/период}$$

Q - объем песка, используемого для засыпки проливов нефтепродуктов, м³

N - количество проливов нефтепродукта за год (принято 3 пролива)

p - плотность песка

K - коэффициент загрязнения (утяжеления) песка в результате пропитки

Для уборки нефтяного пятна размером 1м x 1м при слое засыпки 0,02 м требуется 0,05 м³ песка

количество проливов	объем песка, используемого для засыпки проливов, м ³	плотность песка, т/м ³	коэффициент загрязнения (утяжеления) песка в результате пропитки	общее количество песка, использованного для засыпки нефтепродуктов, т/год	количество образования отхода, V м ³ /год
3	0,05	1,65	1,15	0,28463	0,17250

Инд. №подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение П Договоры и лицензии на прием отходов

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)
625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, ГОРОД ТЮМЕНЬ, УЛИЦА РЕСПУБЛИКИ, ДОМ 55, ОФИС 403.
rp72@rpn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40
(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 45105
по состоянию на 14:30:03 15.06.2021 МСК

1. Статус лицензии: Действующая
(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)
2. Регистрационный номер лицензии: (72)-720013-СТОР/П
3. Дата предоставления лицензии: 2021-06-15
4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЮМЕНСКОЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ", ООО "ТЭО", Общество с ограниченной ответственностью, 625023, Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Харьковская, д. 75, корпус 1, оф. 301, 1147232024455
(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: 7204205739

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. Тюменская область, Ишимский район, 4-ый км Бердюжского тракта, территория Дымковского сельского поселения, территория № 2 (мусоросортировочный завод) ;

2. Тюменская область, г. Тобольск, район ЗКСМ, площадкая 1 (полигон ТБО) ;

3. Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Велижанский тракт (мусоросортировочный завод) ;

4. Тюменская область, г. Тобольск, Восточный промышленный район, квартал №1, участок № 20а (мусоросортировочный завод) ;

5. Тюменская область, Ишимский район, 4 км Бердюжского тракта, территория Дымковского сельского поселения (Полигон ТБО) ;

6. Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Велижанского тракта (полигон ТБО) .

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обработка отходов IV классов опасности

Размещение отходов IV классов опасности

Сбор отходов IV классов опасности

Транспортирование отходов IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

1054 от 2021-06-15

11. Дополнительная информация отсутствует

(указывается по решению лицензирующего органа иная информация в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения

Заместитель руководителя Северо-Уральского межрегионального управления Росгироднадзора



(местность, указываемая на карте)

Зайцева Анна Васильевна

(И.О. Фамилия уполномоченного лица)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

687

лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	8 22 911 11 20 4	IV класс	Сбор, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Великанского тракта (полигон ТБО)
отходы (остатки) демонтажа бытовой техники, компьютерного, телевизионного и прочего оборудования, непригодные для получения вторичного сырья	7 41 343 11 72 4	IV класс	Сбор, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Великанского тракта (полигон ТБО)
отходы зачистки графитов оборотных систем водоснабжения, содержащие преимущественно оксиды кремния и алюминия	7 28 710 15 39 4	IV класс	Сбор, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Великанского тракта (полигон ТБО)
отходы гидронепроницаемых материалов на основе стекловолокна и синтетического каучука	8 26 341 11 20 4	IV класс	Сбор, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Великанского тракта (полигон ТБО)
бензопила, утратившая потребительские свойства	4 84 521 11 52 4	IV класс	Сбор, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Великанского тракта (полигон ТБО)
отходы грунта при проведении открытых земляных работ малоопасные	8 11 111 11 49 4	IV класс	Сбор, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Великанского тракта (полигон ТБО)
средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	IV класс	Сбор, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Великанского тракта (полигон ТБО)
отходы бетона при технических испытаниях бетона, материалов и изделий на его основе	9 42 422 11 20 4	IV класс	Сбор, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Великанского тракта (полигон ТБО)
выключатели автоматические, утратившие потребительские свойства	4 82 986 11 52 4	IV класс	Сбор, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Великанского тракта (полигон ТБО)
зола от сжигания пыли хлопковой, отходов бумаги, картона, древесины	7 47 911 12 40 4	IV класс	Сбор, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Великанского тракта (полигон ТБО)
отходы (мусор) от уборки подвижного состава автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта	7 34 203 11 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Великанского тракта (полигон ТБО)

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

594

794

пыль газоочистки узлов перегрузки твёрдых коммунальных отходов	7 47 101 01 42 4	IV класс	Сбор, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Велижанского тракта (полигон ТБО)
твёрдые остатки от сжигания нефтепродуктов	7 47 211 01 40 4	IV класс	Сбор, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Велижанского тракта (полигон ТБО)
обтирочный материал, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV класс	Сбор, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Велижанского тракта (полигон ТБО)
отходы поташа в твёрдом виде при технических испытаниях и измерениях	9 41 401 01 20 4	IV класс	Сбор, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Велижанского тракта (полигон ТБО)
опилки древесные, загрязнённые связующими смолами	9 19 206 11 43 4	IV класс	Сбор, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Велижанского тракта (полигон ТБО)
грунт, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	IV класс	Сбор, Размещение	Тюменская область, г. Тюмень, 9-й км. Велижанского тракта (полигон ТБО)

Заместитель руководителя
Северо-Уральского
межрегионального управления
Росприроднадзора



(подпись уполномоченного лица)

Зайцева Анна Васильевна
(И.О. Фамилия уполномоченного лица)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ


 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (66) - 7710 - СТУБ/П от 07 августа 2019 г.
(переформирование лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 28 мая 2019 г. № (66) - 7710 - СТУБ)

На осуществление деятельности

деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности
(наименование лицензируемого вида деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

сбор отходов I-IV классов опасности, транспортирование отходов I-IV классов опасности, утилизация отходов I-IV классов опасности, обезвреживание отходов I-IV классов опасности
(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу

Общество с ограниченной ответственностью «Эконадзор»
(полное фирменное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «Эконадзор»
(сокращенное фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица **1108602001386**

Идентификационный номер налогоплательщика **8602167153**

0003639

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

(оборотная сторона)

Место нахождения: 628401, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Щепеткина, д. 50, корпус 2

(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. 628401, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Щепеткина, д. 50, корпус 2;

2. Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, Восточно-Сургутское месторождение нефти, полигон для захоронения твердых бытовых отходов

(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок

бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 07 августа 2019 г. № 772

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 35 листах

**Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу**

(должность уполномоченного лица)



(подпись)

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист 9 из 35

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 7710 - СТУБ/П от 07 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
101.	Фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 281 11 52 3	3	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
102.	Фильтры очистки масла металлообрабатывающих станков отработанные	9 17 005 11 52 3	3	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
103.	Фильтры очистки масла оборудования пищевой, мясомолочной и рыбной промышленности	9 17 061 11 52 3	3	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
104.	Конденсат водно-масляный компрессорных установок	9 18 302 01 31 3	3	транспортирование
105.	Фильтры сепараторные очистки сжатого воздуха компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 71 52 3	3	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
106.	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 81 52 3	3	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
107.	Фильтры очистки масла турбин отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 311 11 52 3	3	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
108.	Фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 612 01 52 3	3	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
109.	Фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 613 01 52 3	3	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
110.	Песок, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	3	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
111.	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	3	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
112.	Пенка промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	3	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

0017472

Приложение к лицензии в качестве части лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

598

Лист 17 из 35

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 7710 - СТУБ/П от 07 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
230.	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязнённая нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
231.	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
232.	Отходы фанеры и изделий из нее незагрязнённые	4 04 210 01 51 4	4	транспортирование
233.	Отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязнённые	4 04 220 01 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
234.	Отходы древесно-волоконистых плит и изделий из них незагрязнённые	4 04 230 01 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
235.	Отходы изделий из древесины с масляной пропиткой	4 04 240 01 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
236.	Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	4 04 290 99 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
237.	Отходы бумаги с клеевым слоем	4 05 290 02 29 4	4	транспортирование
238.	Отходы от резки денежных знаков (банкнот)	4 05 510 01 29 4	4	транспортирование
239.	Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
240.	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязнённые неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4 05 911 31 60 4	4	транспортирование
241.	Отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязнённые нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 912 02 60 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
242.	Отходы упаковки из бумаги и картона, загрязнённые нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 912 12 60 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

0017480

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

599

Лист 18 из 35

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 7710 - СТУБ/П от 07 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
243.	Бочки картонные, загрязнённые нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 912 22 60 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
244.	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязнённые диоксибензолами	4 05 915 11 60 4	4	транспортирование
245.	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязнённые средствами моющими, чистящими и полирующими	4 05 919 01 60 4	4	транспортирование
246.	Отходы бумаги и картона электроизоляционные отработанные, загрязнённые нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 922 01 52 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
247.	Отходы фотобумаги	4 17 140 01 29 4	4	транспортирование
248.	Отходы фото- и киноплёнки	4 17 150 01 29 4	4	транспортирование
249.	Изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязнённые	4 31 130 01 52 4	4	транспортирование
250.	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязнённые	4 31 141 01 20 4	4	транспортирование
251.	Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязнённая	4 31 141 02 20 4	4	транспортирование
252.	Резинотехнические изделия отработанные, загрязнённые малорастворимыми неорганическими солями кальция	4 33 101 01 51 4	4	транспортирование
253.	Резинотехнические изделия отработанные со следами продуктов органического синтеза	4 33 201 01 51 4	4	транспортирование
254.	Отходы резинотехнических изделий, загрязнённые нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
255.	Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязнённые нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 03 52 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
256.	Тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязнённая	4 34 199 71 52 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
257.	Отходы стеклопластиковых труб	4 34 910 01 20 4	4	транспортирование
258.	Смола карбамидоформальдегидная затвердевшая некондиционная	4 34 922 01 20 4	4	транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

0017481

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

600

Лист 23 из 35

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 7710 - СТУБ/П от 07 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
320.	Песок перлитовый вслученный, утративший потребительские свойства, незагрязненный	4 57 201 01 20 4	4	транспортирование
321.	Отходы, содержащие незагрязненные черные металлы (в том числе чугунную и/или стальную пыль), несортированные	4 61 010 03 20 4	4	транспортирование
322.	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
323.	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
324.	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
325.	Тара из черных металлов, загрязненная клеем органическим синтетическим	4 68 113 23 51 4	4	транспортирование
326.	Тара и упаковка алюминиевая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов не более 15%)	4 68 211 01 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
327.	Лом изделий из алюминия и его сплавов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 212 11 20 4	4	транспортирование
328.	Трубы стальные газопроводов отработанные без изоляции	4 69 521 11 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация
329.	Трубы стальные газопроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 521 12 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация
330.	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация
331.	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 522 12 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация
332.	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация
333.	Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	4	сбор, транспортирование, утилизация
334.	Трубы бурительные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 11 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0017486

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

601

Лист 24 из 35

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 7710 - СТУБ/П от 07 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
335.	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация
336.	Штэнги насосные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 542 11 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация
337.	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	транспортирование
338.	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	транспортирование
339.	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	4	транспортирование
340.	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	транспортирование
341.	Мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	4 81 205 03 52 4	4	транспортирование
342.	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	4	транспортирование
343.	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
344.	Манометры, утратившие потребительские свойства	4 82 652 11 52 4	4	транспортирование
345.	Огнетушители саморазбрызгивающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	4	сбор, транспортирование, утилизация
346.	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	4	сбор, транспортирование, утилизация
347.	Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
348.	Коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	4 91 102 01 52 4	4	транспортирование
349.	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
350.	Зола от сжигания угля малоопасная	6 11 100 01 40 4	4	транспортирование
351.	Шлак от сжигания угля малоопасный	6 11 200 01 21 4	4	транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

0017487

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

602

Лист 26 из 35

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 7710 - СТУБ/П от 07 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
367.	Отходы (осадок) обезжелезивания природной воды методом аэрации и отстаивания	7 10 241 01 39 4	4	транспортирование
368.	Отходы (шлам) очистки водопроводных сетей, колодцев	7 10 801 01 39 4	4	транспортирование
369.	Отходы механической очистки промышленных вод при регенерации ионообменных смол от водоподготовки	7 10 901 01 39 4	4	транспортирование
370.	Осадок механической очистки упаренных сульфатсодержащих промывных вод регенерации ионообменных смол от водоподготовки речной воды	7 10 901 02 33 4	4	транспортирование
371.	Мусор с защитных решёток дождевой (ливневой) канализации	7 21 000 01 71 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
372.	Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	7 21 100 01 39 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
373.	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации	7 21 800 01 39 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
374.	Мусор с защитных решёток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	7 22 101 01 71 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
375.	Осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
376.	Осадки с песколовок и отстойников при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасные	7 22 109 01 39 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
377.	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
378.	Ил избыточный биологических очистных сооружений в смеси с осадком механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 201 11 39 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
379.	Отходы (осадки) после механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 399 11 39 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0017489

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

603

Лист 33 из 35

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 7710 - СТУБ/П от 07 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
462.	Картриджи фильтров очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 302 84 52 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
463.	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 611 02 52 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
464.	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	транспортирование
465.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
466.	Сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
467.	Пенька промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 203 02 60 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
468.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
469.	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
470.	Опилки древесные, загрязненные связующими смолами	9 19 206 11 43 4	4	транспортирование
471.	Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	4	транспортирование
472.	Тормозные колодки с остатками накладок, не содержащих асбест, отработанные	9 20 311 03 52 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
473.	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
474.	Шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом	9 21 112 11 52 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
475.	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность, уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев



0017496

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

604



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

066 № 00649 от 17 августа 2017 г.

На осуществление деятельности

деятельность по сбору, транспортированию, обработке,
утилизации, обезвреживанию, размещению отходов
I - IV классов опасности

(наименование лицензируемого вида деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

сбор отходов I-IV классов опасности,
транспортирование отходов I-IV классов опасности,
обезвреживание отходов III-IV классов опасности

(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу

Общество с ограниченной ответственностью
Научно-производственный центр «ЮМАН»

(полное фирменное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО НПЦ «ЮМАН»

(сокращенное фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный
номер записи о государственной регистрации
юридического лица

1118617000336

Идентификационный номер
налогоплательщика

8617029830

0003355

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

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

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист 1 из 61

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 006-49 от 17 августа 2017 г.

**Перечень отходов I-IV классов опасности и виды работ в составе
деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации,
обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности
ООО НПЦ «ЮМАН»**

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
1.	Асбестовая пыль и волокно	3 48 511 02 42 1	1	сбор, транспортирование
2.	Отходы элементов и батарей ртутно-цинковых	4 71 121 12 53 1	1	сбор, транспортирование
3.	Бой стеклянный ртутных ламп и термометров с остатками ртути	4 71 311 11 49 1	1	сбор, транспортирование
4.	Упаковка из полимерных материалов, загрязненная ртутью	4 71 611 11 29 1	1	сбор, транспортирование
5.	Ртуть, утратившая потребительские свойства в качестве рабочей жидкости	4 71 811 11 10 1	1	сбор, транспортирование
6.	Детали приборов лабораторных, содержащие ртуть, утратившие потребительские свойства	4 71 931 11 52 1	1	сбор, транспортирование
7.	Отходы вентилях, термометров, ламп ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных в смеси, утратившие потребительские свойства	4 71 991 11 52 1	1	сбор, транспортирование
8.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1	сбор, транспортирование
9.	Ступпа при демеркуризации ртутьсодержащих отходов	7 47 412 11 33 1	1	сбор, транспортирование
10.	Ртуть металлическая при вибропневматической обработке отходов оборудования, содержащего ртуть	7 47 421 11 10 1	1	сбор, транспортирование
11.	Отходы ртути металлической в смеси с люминофором при демеркуризации ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных ламп	7 47 421 12 10 1	1	сбор, транспортирование
12.	Опилки свинцовые незагрязненные	3 61 213 08 43 2	2	сбор, транспортирование
13.	Упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная кадмием	4 05 911 85 60 2	2	сбор, транспортирование
14.	Отходы масел трансформаторных и теплоносущих, содержащих галогены	4 72 301 01 31 2	2	сбор, транспортирование
15.	Отходы масел гидравлических, содержащих галогены	4 72 302 01 31 2	2	сбор, транспортирование
16.	Отходы негалогенированных органических растворителей и эфиров неорганических кислот в смеси	4 14 129 15 10 2	2	сбор, транспортирование
17.	Лак изоляционный на основе модифицированных полиэфиров в среде негалогенированных органических растворителей	4 14 424 11 33 2	2	сбор, транспортирование
18.	Отходы абразивных материалов с преимущественным содержанием полирита	4 56 211 11 42 2	2	сбор, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу
(должность уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)
М.П.

0014155

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

606

Лист 7 из 61

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00649 от 17 августа 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
105.	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
106.	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
107.	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
108.	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
109.	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
110.	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
111.	Отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
112.	Отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
113.	Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1-2 класса опасности	4 06 310 01 31 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
114.	Нефтяные промывочные жидкости, содержащие нефтепродукты менее 70 %, утратившие потребительские свойства	4 06 311 01 32 3	3	сбор, транспортирование
115.	Нефтяные промывочные жидкости на основе керосина отработанные	4 06 312 11 32 3	3	сбор, транспортирование
116.	Смесь масел минеральных отработанных (трансмиссионных, осевых, обкаточных, цилиндровых) от термической обработки металлов	4 06 320 01 31 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
117.	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
118.	Смесь некондиционного авиационного топлива, керосина и дизельного топлива	4 06 361 11 31 3	3	сбор, транспортирование
119.	Смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	4 06 390 01 31 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
120.	Смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования стабильного газового конденсата	4 06 391 11 32 3	3	сбор, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу
(должность, уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

М.П.

0014161

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

607

Лист 17 из 61

ПРИЛОЖЕНИЕ

к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00649 от 17 августа 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
274.	Дождевые и талые воды с участка захоронения отходов производства	7 48 101 01 32 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
275.	Мусор от сноса и разборки производственных зданий, загрязненных ртутью и ее соединениями	8 12 911 12 20 3	3	сбор, транспортирование
276.	Отходы битума нефтяного строительного	8 26 111 11 20 3	3	сбор, транспортирование
277.	Отходы битумной изоляции трубопроводов	8 26 111 31 71 3	3	сбор, транспортирование
278.	Отходы пропитки битумной для упрочнения асфальтобетонного покрытия	8 26 113 11 31 3	3	сбор, транспортирование
279.	Отходы пропитки битумно-полимерной для упрочнения асфальтобетонного покрытия	8 26 143 11 31 3	3	сбор, транспортирование
280.	Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
281.	Балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	8 42 101 01 21 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
282.	Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, умеренно опасные	8 42 201 01 49 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
283.	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5 % и более)	8 91 110 01 52 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
284.	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 92 110 01 60 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
285.	Воды подсланевые и/или льбяные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15 % и более	9 11 100 01 31 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
286.	Шлам очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
287.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
288.	Подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 201 12 30 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
289.	Лом футеровки печи термического обезвреживания жидких отходов органического синтеза	9 12 160 01 21 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
290.	Отходы метанола при его хранении	9 13 225 12 39 3	3	сбор, транспортирование
291.	Отходы очистки емкостей хранения сжиженных углеводородных газов (содержание углеводородов 15% и более)	9 13 291 11 10 3	3	сбор, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу
(должность уполномоченного лица)

(подпись)
М.П.

Б.Е. Леонтьев
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014171

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

608

Лист 20 из 61

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00649 от 17 августа 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
328.	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные в сборе, без электролита	9 20 120 02 52 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
329.	Аккумуляторы никель-железные отработанные в сборе, без электролита	9 20 130 02 52 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
330.	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
331.	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
332.	Фильтры очистки гидравлической жидкости автотранспортных средств отработанные	9 21 304 01 52 3	3	сбор, транспортирование
333.	Отходы механической зачистки кузова автомобильного транспорта, содержащие лакокрасочные материалы	9 21 110 01 50 4	3	сбор, транспортирование
334.	Фильтры стальные очистки масла авиационной техники отработанные	9 21 910 91 51 4	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
335.	Фильтры стальные очистки топлива авиационной техники отработанные	9 21 922 71 42 4	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
336.	Фильтры стальные очистки гидравлической жидкости авиационной техники отработанные	9 21 922 72 42 4	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
337.	Отходы противобледенительной жидкости на основе этиленгликоля	9 23 211 11 31 3	3	сбор, транспортирование
338.	Отходы противоводокристаллизационной жидкости на основе этилцеллозольва и метанола	9 23 211 21 10 3	3	сбор, транспортирование
339.	Вода от мойки авиационной техники, загрязненная алкилсульфатами	9 23 281 11 32 3	3	сбор, транспортирование
340.	Фильтры стальные очистки гидравлической жидкости авиационной техники отработанные	9 23 124 01 51 3	3	сбор, транспортирование
341.	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание
342.	Боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 211 11 52 3	3	сбор, транспортирование
343.	Сорбенты из синтетических материалов (кроме текстильных), отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 215 12 29 3	3	сбор, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу
(должность уполномоченного лица)

(подпись)
М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014174

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

609

Лист 50 из 61

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00649 от 17 августа 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
852.	Отходы зачистки градирен оборотных систем водоснабжения, содержащие преимущественно оксиды кремния и алюминия	7 28 710 15 39 4	4	сбор, транспортирование
853.	Отходы от уборки приборной зоны автомобильных дорог	7 31 205 11 72 4	4	сбор, транспортирование
854.	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
855.	Твердые отходы дворовых помойниц неканализованных домовладений	7 32 102 11 72 4	4	сбор, транспортирование
856.	Отходы очистки септиков для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод малоопасные	7 32 103 11 39 4	4	сбор, транспортирование
857.	Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
858.	Смет с территории автозаправочной станции малоопасный	7 33 310 02 71 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
859.	Смет с территории нефтебазы малоопасный	7 33 321 11 71 4	4	сбор, транспортирование
860.	Отходы от уборки причальных сооружений и прочих береговых объектов порта	7 33 371 11 72 4	4	сбор, транспортирование
861.	Растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов малоопасные	7 33 387 11 20 4	4	сбор, транспортирование
862.	Смет с взлетно-посадочной полосы аэродромов	7 33 393 21 49 4	4	сбор, транспортирование
863.	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
864.	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
865.	Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
866.	Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
867.	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
868.	Отходы (мусор) от уборки электроподвижного состава метрополитена	7 34 202 01 72 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
869.	Отходы (мусор) от уборки подвижного состава городского электрического транспорта	7 34 202 21 72 4	4	сбор, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу
(должность уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014204

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

610

Лист 56 из 61

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00649 от 17 августа 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
960.	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
961.	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	8 91 110 02 52 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
962.	Шпатели отработанные, загрязненные штукатурными материалами	8 91 120 01 52 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
963.	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	8 92 110 02 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
964.	Отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные	9 11 200 03 39 4	4	сбор, транспортирование
965.	Отходы зачистки и промывки газоперекачивающих агрегатов	9 11 272 11 39 4	4	сбор, транспортирование
966.	Фильтры дыхательного клапана, отработанные при хранении нефти и/или нефтепродуктов	9 11 282 12 52 4	4	сбор, транспортирование
967.	Фильтрующие элементы (патроны) фильтро-сепаратора для очистки природного газа отработанные	9 11 287 32 52 4	4	сбор, транспортирование
968.	Понтоны резервуаров полимерные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	9 11 291 11 52 4	4	сбор, транспортирование
969.	Лом кислотоупорного кирпича	9 13 001 01 20 4	4	сбор, транспортирование
970.	Вода, загрязненная метанолом, при мойке емкостей для его хранения	9 13 225 11 31 4	4	сбор, транспортирование
971.	Отходы зачистки емкостей хранения серной и соляной кислот в смеси (суммарное содержание серной и соляной кислот менее 6 %)	9 13 317 13 39 4	4	сбор, транспортирование
972.	Фильтры воздушные компрессорных установок в стальном корпусе отработанные	9 18 302 65 52 4	4	сбор, транспортирование
973.	Фильтры воздушные компрессорных установок в полимерном корпусе отработанные	9 18 302 66 52 4	4	сбор, транспортирование
974.	Фильтры сепараторные очистки сжатого воздуха компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	9 18 302 72 52 4	4	сбор, транспортирование
975.	Детали насосного оборудования из разнородных пластмасс в смеси, утратившие потребительские свойства	9 18 303 61 70 4	4	сбор, транспортирование
976.	Фильтры воздушные турбин отработанные	9 18 311 21 52 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
977.	Отходы очистки хладагента на основе водного раствора хлорида кальция	9 18 511 31 39 4	4	сбор, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу
(должность уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014210

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

611

Лист 57 из 61

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00649 от 17 августа 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
978.	Вода, загрязненная нефтяными маслами при смыве подтеков масла трансформаторов (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	9 18 627 11 31 4	4	сбор, транспортирование
979.	Фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	4	сбор, транспортирование
980.	Фильтры очистки масла гидравлических прессов	9 18 908 11 52 3	4	сбор, транспортирование
981.	Фильтры воздушные турбин отработанные	9 18 311 21 52 4	4	сбор, транспортирование
982.	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
983.	Отходы (остатки) стальной сварочной проволоки	9 19 141 21 20 4	4	сбор, транспортирование
984.	Отходы лужения алюминиевых сплавов перед пайкой, содержащие преимущественно гидроксид олова	9 19 168 11 20 4	4	сбор, транспортирование
985.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
986.	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	9 19 202 02 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
987.	Сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 12 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
988.	Пенька промасленная (содержание масла менее 15 %)	9 19 203 02 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
989.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
990.	Песок, загрязненный при ликвидации проливов лакокрасочных материалов	9 19 301 53 39 4	4	сбор, транспортирование
991.	Обтирочный материал, загрязненный нерастворимыми или малорастворимыми в воде неорганическими веществами	9 19 302 22 60 4	4	сбор, транспортирование
992.	Обтирочный материал, загрязненный поливинилхлоридом	9 19 302 49 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
993.	Обтирочный материал, загрязненный синтетическими смолами, включая клеи на их основе, малоопасный	9 19 302 51 60 4	4	сбор, транспортирование
994.	Обтирочный материал, загрязненный кремнийорганическими полимерами	9 19 302 52 60 4	4	сбор, транспортирование
995.	Обтирочный материал, загрязненный материалами лакокрасочными и аналогичными для нанесения покрытий, малоопасный	9 19 302 53 60 4	4	сбор, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу
(должность уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014211

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

612

Лист 58 из 61

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00649 от 17 августа 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
996.	Обтирочный материал, загрязненный полиграфическими красками и/или мастиками, малоопасный	9 19 302 55 60 4	4	сбор, транспортирование
997.	Обтирочный материал, загрязненный канифолью	9 19 302 61 60 4	4	сбор, транспортирование
998.	Обтирочный материал, загрязненный спирто-нефрасовой смесью, паяльной пастой, припоем	9 19 302 79 60 4	4	сбор, транспортирование
999.	Обтирочный материал, загрязненный взрывчатыми веществами, преимущественно тринитротолуолом	9 19 303 65 60 4	4	сбор, транспортирование
1000	Отходы (осадок) мойки деталей и/или агрегатов, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15 %	9 19 521 13 39 4	4	сбор, транспортирование
1001	Отходы зачистки моечных машин, работающих на щелочных растворах, малоопасные	9 19 525 32 39 4	4	сбор, транспортирование
1002	Отходы зачистки моечных машин, содержащие водный раствор стеарата натрия	9 19 525 33 39 4	4	сбор, транспортирование
1003	Отходы зачистки моечных машин, содержащие поверхностно-активные вещества	9 19 525 39 39 4	4	сбор, транспортирование
1004	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 205 01 39 3	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
1005	Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
1006	Тормозные колодки с остатками накладок, не содержащих асбест, отработанные	9 20 311 03 52 4	4	сбор, транспортирование
1007	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
1008	Шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом	9 21 112 11 52 4	4	сбор, транспортирование
1009	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
1010	Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
1011	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
1012	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
1013	Сиденья при демонтаже автотранспортных средств	9 21 521 11 52 4	4	сбор, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу
(должность уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014212

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

613

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Коп.уч. Лист № док. Подп. Дата

Лист 59 из 61

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00649 от 17 августа 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
1014	Наполнитель полиуретановый сидений автомобильных при демонтаже автотранспортных средств	9 21 521 21 51 4	4	сбор, транспортирование
1015	Бамперы автомобильные, утратившие потребительские свойства	9 21 522 11 52 4	4	сбор, транспортирование
1016	Отходы автомобильных шумоизоляционных материалов в смеси, утративших потребительские свойства	9 21 523 11 70 4	4	сбор, транспортирование
1017	Детали автомобильные из разнородных пластмасс в смеси, в том числе галогенсодержащих, утратившие потребительские свойства	9 21 524 11 70 4	4	сбор, транспортирование
1018	Детали автомобильные из разнородных пластмасс в смеси, в том числе галогенсодержащих, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	9 21 524 13 70 4	4	сбор, транспортирование
1019	Детали автомобильные преимущественно из алюминия и олова в смеси, утратившие потребительские свойства	9 21 525 11 70 4	4	сбор, транспортирование
1020	Вода от мойки узлов, деталей автомобильного транспорта, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 21 711 31 39 4	4	сбор, транспортирование
1021	Пыль от продувки электрического оборудования автомобильного транспорта	9 21 731 21 42 4	4	сбор, транспортирование
1022	Отходы очистки кузова грузовых автотранспортных средств при транспортировке лома и отходов черных металлов	9 21 761 11 20 4	4	сбор, транспортирование
1023	Ободные ленты отработанные	9 21 910 91 51 4	4	сбор, транспортирование
1024	Пыль от расточки безасбестовых накладок тормозных колодок	9 21 922 71 42 4	4	сбор, транспортирование
1025	Пыль от расточки асбестосодержащих накладок тормозных колодок	9 21 922 72 42 4	4	сбор, транспортирование
1026	Баллоны пневматические пружин подвески автомобильной отработанные	9 21 125 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
1027	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов от остатков неметаллической нерастворимой или малорастворимой минеральной продукции	9 22 111 01 20 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание
1028	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов от остатков минеральных удобрений	9 22 111 02 20 4	4	сбор, транспортирование
1029	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов при перевозке сырья для производства черных металлов	9 22 114 11 20 4	4	сбор, транспортирование
1030	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов при перевозке лома и отходов черных металлов малоопасные	9 22 114 12 20 4	4	сбор, транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу
(должность уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014213

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

614

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Коп.уч. Лист № док. Подп. Дата

Лист 60 из 61

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00649 от 17 августа 2017 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
1031	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов при перевозке готовых изделий (в том числе в упаковке)	9 22 115 11 29 4	4	сбор, транспортирование
1032	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов при перевозке полистилена гранулированного	9 22 116 11 40 4	4	сбор, транспортирование
1033	Отходы очистки железнодорожных вагонов-цистерн перевозки сжиженных углеводородных газов	9 22 122 31 39 4	4	сбор, транспортирование
1034	Отходы очистки железнодорожных вагонов-цистерн перевозки соединений щелочных и щелочноземельных металлов	9 22 122 51 39 4	4	сбор, транспортирование
1035	Отходы зачистки сборника сточных вод мойки железнодорожных вагонов-цистерн для перевозки сульфатов, карбонатов и хлоридов щелочных и щелочноземельных металлов	9 22 185 11 33 4	4	сбор, транспортирование
1036	Фильтры воздушные двигателей железнодорожного подвижного состава отработанные	9 22 221 02 52 4	4	сбор, транспортирование
1037	Отходы затвердевших термопластичных пластмасс (компаунда) при ремонте и обслуживании железнодорожного подвижного состава	9 22 591 11 20 4	4	сбор, транспортирование
1038	Вода, загрязненная нефтепродуктами, при мойке железнодорожного подвижного состава (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	9 22 721 21 39 4	4	сбор, транспортирование
1039	Осадок механической очистки сточных вод при мойке деталей и агрегатов железнодорожного подвижного состава	9 22 783 11 39 4	4	сбор, транспортирование
1040	Отходы зачистки оборудования для хранения противокристаллизационной жидкости на основе метанола и этилщелозольва	9 23 273 21 39 4	4	сбор, транспортирование
1041	Жидкие отходы при промывке кессон-баков от остатков топлива (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	9 23 274 11 31 4	4	сбор, транспортирование
1042	Водно-органическая эмульсия при промывке фильтроэлементов авиационной техники	9 23 282 11 31 4	4	сбор, транспортирование
1043	Отходы очистки грузовых судов и аналогичных плавучих средств при транспортировке лома и отходов черных металлов	9 24 114 12 20 4	4	сбор, транспортирование
1044	Отходы искусственной кожи при замене обивки сидений транспортных средств	9 29 521 11 52 4	4	сбор, транспортирование
1045	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 31 100 03 39 4	4	сбор, транспортирование обезвреживание

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу
(должность уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

(подпись) _____ (Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014214

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

615



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(Росприроднадзор)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6,
Москва, ГСП-3, 125993
тел. (499) 254-50-72
<http://www.rpn.gov.ru>

ООО «СеверЭкоСервис»

priemnaya@severecoservis.ru

17.01.2022 № МК-02-02-ГУ/355
на № 1256 от 15.12.2021

УВЕДОМЛЕНИЕ О ПЕРЕОФОРМЛЕНИИ ЛИЦЕНЗИИ

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования в соответствии с частями 5 и 5.2 статьи 14 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» уведомляет ООО «СеверЭкоСервис» о переоформлении лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 06.07.2021 № (00)-860018-СТОУБ/П, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования.

Сведения о лицензиате:

общество с ограниченной ответственностью «СеверЭкоСервис»,
ООО «СеверЭкоСервис»;

основной государственный регистрационный номер: 1118619000752;

адрес места нахождения: 620034, Свердловская область, г.о. город
Екатеринбург, г. Екатеринбург, ул. Бебеля, стр. 63, офис 306;

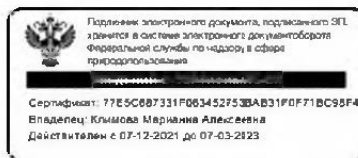
идентификационный номер налогоплательщика: 8604049740;

дата и номер приказа лицензирующего органа: приказ Росприроднадзора
от 13.01.2022 № 8-ГУ;

дата внесения сведений в реестр лицензий: 13.01.2022.

Приложение: выписка из реестра лицензий на 506 л.

Заместитель Руководителя



М.А. Климова

Самодов Александр Сергеевич
8(499) 254-50-72, доб. 99408

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования
(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

123995, ГОРОД МОСКВА, УЛИЦА БОЛЬШАЯ ГРУЗИНСКАЯ, 4/6. А:Б,
2upr@rpn.gov.ru, +7(499)254-50-72

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



0 0 0 0 0 0 0 0 0 5 6 1 6 2 3 8



Выписка из реестра лицензий № 47729
по состоянию на 21:37:03 13.01.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: (00)-860018-СТОУБ/П

3. Дата предоставления лицензии: 13.01.2022

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"СЕВЕРЭКОСЕРВИС", ООО "СЕВЕРЭКОСЕРВИС", Общество с ограниченной
ответственностью, 620034, Свердловская область, г.о. город Екатеринбург, г.
Екатеринбург, ул. Бебеля, стр. 63, офис 306, 1118619000752

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

Инов. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:
8604049740

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, в пределах угловых точек лицензионных участков нефтегазовых месторождений Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

2. РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, Промышленная зона Юго-Западная, массив 01, квартал 04, строение 24

3. Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, р-н Пуровский (кадастровый номер 89:05:010310:15185)

4. Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ (в пределах угловых точек лицензионных участков нефтегазовых месторождений Ямало-Ненецкого автономного округа) Ай-Хеттинская площадь 1 64°08'2.51" с. ш. | 71°41'55.02" в. д. 2 64°08'2.53" с. ш. | 72°12'55.10" в. д. 3 63°43'2.50" с. ш. | 72°12'55.19" в. д. 4 63°43'2.49" с. ш. | 71°51'55.14" в. д. 5 63°55'2.50" с. ш. | 71°51'55.09" в. д. 6 63°55'2.50" с. ш. | 71°41'55.07" в. д. 7 64°08'2.51" с. ш. | 71°41'55.02" в. д. Айхеттинский участок 1 64°14'2.51" с. ш. | 71°34'54.98" в. д. 2 64°14'2.54" с. ш. | 72°18'25.10" в. д. 3 64°14'2.55" с. ш. | 72°37'55.15" в. д. 4 63°51'2.53" с. ш. | 72°37'55.23" в. д. 5 63°51'2.52" с. ш. | 72°26'55.20" в. д. 6 63°51'2.49" с. ш. | 71°34'55.06" в. д. 7 64°05'2.50" с. ш. | 71°34'55.01" в. д. 8 64°14'2.51" с. ш. | 71°34'54.98" в. д. Акайтэмское месторождение 1 64°16'2.86" с. ш. | 81°29'56.63" в. д. 2 64°16'2.87" с. ш. | 81°46'56.68" в. д. 3 64°05'2.86" с. ш. | 81°46'56.71" в. д. 4 64°05'2.85" с. ш. | 81°29'56.66" в. д. 5 64°16'2.86" с. ш. | 81°29'56.63" в. д. Акайтэмское месторождение 1 64°09'51.85" с. ш. | 81°41'0.68" в. д. 2 64°10'0.86" с. ш. | 81°41'2.67" в. д. 3 64°09'59.86" с. ш. | 81°41'27.68" в. д. 4 64°09'50.86" с. ш. | 81°41'25.68" в. д. 5 64°09'51.85" с. ш. | 81°41'0.68" в. д. 6 64°09'51.85" с. ш. | 81°41'0.68" в. д. Аномальный 1 66°05'2.65" с. ш. | 71°59'54.63" в. д. 2 66°05'2.68" с. ш. | 72°35'54.73" в. д. 3 65°57'2.67" с. ш. | 72°35'54.76" в. д. 4 65°57'2.69" с. ш. | 73°08'54.86" в. д. 5 65°35'2.67" с. ш. | 73°08'54.94" в. д. 6 65°35'2.65" с. ш. | 72°44'54.87" в. д. 7 65°35'2.62" с. ш. | 71°59'54.75" в. д. 8 66°05'2.65" с. ш. | 71°59'54.63" в. д. Аномальный участок 1

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Чупальский: Чупальский лицензионный участок 1 59°57'0,0759" с.ш. | 72°24'59,994" в.д. 2 60°0'0,0758" с.ш. | 72°24'59,994" в.д. 3 60°0'0,0758" с.ш. | 72°8'59,9964" в.д. 4 60°12'0,0755" с.ш. | 72°8'59,9892" в.д. 5 60°12'0,0755" с.ш. | 72°32'59,9928" в.д. 6 60°9'0,0756" с.ш. | 72°32'59,9928" в.д. 7 60°9'0,0756" с.ш. | 72°47'59,9928" в.д. 8 60°8'0,078" с.ш. | 72°47'59,9928" в.д. 9 60°8'0,0744" с.ш. | 72°49'59,9988" в.д. 10 60°0'0,0758" с.ш. | 72°49'59,9952" в.д. 11 60°0'0,0758" с.ш. | 72°41'59,9928" в.д. 12 59°57'0,0795" с.ш. | 72°41'59,9928" в.д. 13 59°57'0,0759" с.ш. | 72°24'59,994" в.д. Восточно-Уилорский участок 1 62°28'0,0718" с.ш. | 69°38'0" в.д. 2 62°28'0,0718" с.ш. | 69°58'0" в.д. 3 62°23'0,0719" с.ш. | 69°58'0" в.д. 4 62°23'0,0719" с.ш. | 69°55'0" в.д. 5 62°17'0,0721" с.ш. | 69°55'0" в.д. 6 62°17'0,0721" с.ш. | 69°48'0" в.д. 7 62°16'0,0721" с.ш. | 69°48'0" в.д. 8 62°16'0,0721" с.ш. | 69°38'0" в.д. 9 62°28'0,0718" с.ш. | 69°38'0" в.д.

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
конденсат газовый нефтяного (попутного) газа	2 12 101 01 31 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3
отходы сепарации природного газа при добыче сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	2 12 109 11 39 3	III класс	Сбор. Транспортирование. Обработка. Утилизация	Адрес № 3
отходы сепарации природного газа при добыче сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	2 12 109 11 39 3	III класс	Обработка. Утилизация	Адрес № 4, Адрес № 5, Адрес № 6
пластовая вода при добыче сырой нефти и нефтяного (попутного) газа (содержание нефти менее 15%)	2 12 121 11 31 4	IV класс	Сбор. Транспортирование. Обработка. Утилизация. Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 2
пластовая вода при добыче сырой нефти и нефтяного (попутного) газа (содержание нефти менее 15%)	2 12 121 11 31 4	IV класс	Обработка. Утилизация	Адрес № 4, Адрес № 5, Адрес № 6
пластовая вода при добыче сырой нефти и нефтяного (попутного) газа (содержание нефти менее 15%)	2 12 121 11 31 4	IV класс	Сбор. Транспортирование. Обработка. Утилизация	Адрес № 3

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 912 12 60 4	IV класс	Транспортирование	Адрес № 3
бочки картонные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 912 22 60 4	IV класс	Транспортирование	Адрес № 3
отходы бумаги и картона, электроизоляционные обработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 922 01 52 4	IV класс	Транспортирование	Адрес № 3
отходы бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 959 11 60 4	IV класс	Транспортирование	Адрес № 3
отходы бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 959 11 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Адрес № 1, Адрес № 2
отходы бумаги, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 959 12 60 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Адрес № 1, Адрес № 2
отходы бумаги, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 959 12 60 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3
отходы бумаги пропиточной, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 959 21 60 4	IV класс	Транспортирование	Адрес № 3
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 2
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих гликоля	4 06 120 01 31 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3

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

воды подсланевые и/или льдильные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	9 11 100 02 31 4	IV класс	Обработка. Утилизация	Адрес № 4, Адрес № 5, Адрес № 6
планы очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3
планы очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	Адрес № 3
планы очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 2
планы очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Обработка, Утилизация, Обезвреживание	Адрес № 4, Адрес № 5, Адрес № 6
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные	9 11 200 03 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Адрес № 1, Адрес № 2
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные	9 11 200 03 39 4	IV класс	Транспортирование	Адрес № 3
отходы от зачистки оборудования для транспортирования и/или хранения нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 11 200 05 33 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 2
отходы от зачистки оборудования для транспортирования и/или хранения нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 11 200 05 33 4	IV класс	Обработка, Утилизация	Адрес № 4, Адрес № 5, Адрес № 6
отходы от зачистки оборудования для транспортирования и/или хранения нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 11 200 05 33 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Адрес № 3
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсата и нефтяного конденсатной смеси	9 11 200 11 39 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 281 11 52 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3
фильтры espiratorные очистки сжатого воздуха компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 71 52 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3
фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 81 52 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3
фильтры очистки масла турбин отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 311 11 52 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3
фильтры очистки масла электросгенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 612 01 52 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3
фильтры очистки топлива электросгенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 613 01 52 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III класс	Обработка, Утилизация, Обезвреживание	Адрес № 4, Адрес № 5, Адрес № 6
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация, Обезвреживание	Адрес № 3
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 2
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 2
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV класс	Обработка, Утилизация, Обезвреживание	Адрес № 4, Адрес № 5, Адрес № 6

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

272

песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV класс	Сбор. Транспортирование. Обработка, Утилизация. Обезвреживание	Адрес № 3
сильниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3
сильниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV класс	Транспортирование. Обезвреживание	Адрес № 1. Адрес № 2
сильниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 4. Адрес № 5. Адрес № 6
сильниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV класс	Сбор. Транспортирование. Обезвреживание	Адрес № 3
облиторочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 1. Адрес № 2
облиторочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III класс	Обработка. Утилизация. Обезвреживание	Адрес № 4. Адрес № 5. Адрес № 6
облиторочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III класс	Сбор. Транспортирование. Обработка, Утилизация. Обезвреживание	Адрес № 3
облиторочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV класс	Транспортирование. Обезвреживание	Адрес № 1. Адрес № 2
облиторочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 4. Адрес № 5. Адрес № 6
облиторочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV класс	Сбор. Транспортирование. Обезвреживание	Адрес № 3

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

623

аккумуляторы свинцовые отработанные испорченные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II класс	Транспортирование	Адрес № 1, Адрес № 2, Адрес № 3
шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	IV класс	Транспортирование	Адрес № 3
камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	IV класс	Транспортирование	Адрес № 3
покрышки пневматических шин с кашевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	IV класс	Транспортирование	Адрес № 2, Адрес № 3
покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	IV класс	Транспортирование	Адрес № 1, Адрес № 2, Адрес № 3
фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV класс	Транспортирование	Адрес № 1, Адрес № 2, Адрес № 3
фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III класс	Обезвреживание	Адрес № 4, Адрес № 5, Адрес № 6
фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 3
фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 1, Адрес № 2
фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 2

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


 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

066 № 00261 от 11 августа 2016 г.
(переформление лицензии на деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности от 30 декабря 2013 г. серии 066 № 00261)

На осуществление деятельности
деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности
(наименование лицензируемого вида деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:
сбор отходов IV класса опасности, утилизация отходов III-IV классов опасности, обезвреживание отходов III-IV классов опасности, размещение отходов III-IV классов опасности
(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу
Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «Газпромнефть-Хантос»
(сокращенное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица
1058600001118

Идентификационный номер налогоплательщика
8618006063

0000548

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

625

(оборотная сторона)

**Место нахождения: 628011, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск,
ул. Ленина, 56**

(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 56;
2. ХМАО-Югра, Южная часть Приобского месторождения, полигон производственных и бытовых отходов;
3. ХМАО-Югра, Ханты-Мансийский район, Южная часть Приобского месторождения;
4. ХМАО-Югра, Октябрьский район, Краснотеннинского месторождения, Северо-Восточная часть Пальяновской площади;
5. ХМАО-Югра, Кондинский район, Зимнее месторождение, Зимний лицензионный участок;
6. ХМАО-Югра, Нижневартовский район, Южное месторождение, Южный лицензионный участок;
7. ХМАО-Югра, Сургутский район, Южно-Киньяминское месторождение, Южно-Киньяминский лицензионный участок;
8. ХМАО-Югра, Нижневартовский район, Орехово-Ермаковское месторождение, Ореховская площадь;
9. Тюменская область, Уватский район, Зимнее месторождение, Зимний лицензионный участок.

(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок

бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 11 августа 2016 г. № 1482

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 1 листе

**Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу**

(должность уполномоченного лица)



(подпись)

Б.Е. Леонтьев(Ф.И.О.
уполномоченного
лица)

М.П.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

626

Лист 1 из 1

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00261 от 11 августа 2016 г.

Перечень отходов I-IV классов опасности и виды работ в составе
деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации,
обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности
ООО «Газпромнефть-Хантос»

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
1.	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3	утилизация
2.	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	3	утилизация
3.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	обезвреживание, размещение
4.	Сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	3	обезвреживание
5.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	3	обезвреживание
6.	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	4	размещение
7.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	4	размещение
8.	Пропилант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	2 91 211 02 20 4	4	сбор, обезвреживание, размещение
9.	Отходы деструкции геля на водной основе при освоении скважин после гидроразрыва пласта	2 91 245 11 31 4	4	сбор, утилизация, размещение
10.	Отходы (осадки) обезжелезивания и промывки фильтров в смеси при подготовке подземных вод	7 10 232 01 39 4	4	размещение
11.	Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	7 22 101 01 71 4	4	размещение
12.	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	4	размещение
13.	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	4	обезвреживание
14.	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	обезвреживание

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу
(должность уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

(подпись)
М.П.

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0001528

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

627

**Приложение П1
Заключение ГЭЭ на технологию «РЕСОИЛ»**



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО ХАНТЫ-МАНСИЙСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ**
628012, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Студенческая, д.2, тел: 35-32-01, 35-32-10

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА

УТВЕРЖДЕНО:

Приказом Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре
№ 826 от 29.03.2016 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 14

экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреживания буровых отходов»

г. Ханты-Мансийск

29 марта 2016г.

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, образованная в соответствии с приказом Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре от 29.12.2015 г. № 2423, в составе:

Руководитель экспертной комиссии:

Русак Светлана Николаевна

профессор кафедры экологии Института естественных и технических наук Сургутского государственного университета ХМАО-Югры, доктор биологических наук

Ответственный секретарь:

Исанбаева Регина Эриковна

главный специалист-эксперт отдела государственной экологической экспертизы, нормирования и разрешительной деятельности Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

628

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Эксперты:

Шорникова Елена Александровна	доцент кафедры экологии Института естественных и технических наук Сургутского государственного университета, к.биол.н.
Кукурничкин Глеб Михайлович	доцент кафедры экологии Института естественных и технических наук Сургутского государственного университета, к.биол.н.
Матковский Антон Валериевич	доцент кафедры экологии Института естественных и технических наук Сургутского государственного университета, к.биол.н.
Закатей Любовь Викторовна	инженер по охране окружающей среды ООО «Пакер Сервис»
Малетина Надежда Михайловна	инженер по охране окружающей среды ООО «Борец сервис-Нефтеюганск»

рассмотрела Материалы технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреживания буровых отходов».

Год разработки материалов – 2014г. - 2015 г.

Заказчик государственной экологической экспертизы – ООО «СеверЭкоСервис» (г. Нефтеюганск).

На государственную экологическую экспертизу представлены следующие материалы и документы:

Проектная документация в составе:

1. Материалы ОВОС в результате изготовления и применения строительного материала «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреживания буровых отходов», 2014 г.;
2. Регламент на изготовление и применение строительного материала «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреженных буровых отходов», 2014г.;
3. Материалы обсуждения объекта государственной экологической экспертизы с гражданами и общественными организациями в составе:
4. Копия публикации в газете «Новости Югры» от 26.06.2015 года №66.
5. Копия публикации в газете «Югорское обозрение» от 25.06.2015 года №26 (916).
6. Копия публикации в газете «Российская газета» от 26.06.2015 года №138 (6709).
7. Копия публикации в газете «Российская газета» от 03.07.2015 года №144 (6715).
8. Копия публикации в газете «Вестник» от 03.07.2015 года №27 (1247).
9. Копия публикации в газете «Новости Югры» от 26.07.2015 года №71 (18952).
10. Копия публикации в газете «Наш Красноярский край» от 15.07.2015 года №51/739.
11. Копия публикации в газете «Маяк Севера» от 14.07.2015 года №38 (9549).
12. Копия публикации в газете «Уватские известия» от 26.06.2015 года №52 (9525).
13. Копия публикации в газете «Тюменская область сегодня» от 26.06.2015 года №110 (3914).
14. Копия публикации в газете «Наш район» от 18.06.2015 № 24 (665).

2

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

15. Копия публикации в газете «Республика» от 27.06.2015 № 65 (5296).
16. Копия публикации в газете «Усинская новь» от 27.06.2015 № 313-328.
17. Копия публикации в газете «Красный север» от 27.06.2015 № 50 (15982).
18. Копия публикации в газете «Северный луч» от 26.06.2015 № 26 (3580).
19. Протокол общественных слушаний от 28.07.2015 года, организованных администрацией Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры;
20. Протокол общественных слушаний от 29.07.2015 года, организованных администрацией Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры;
21. Протокол общественных слушаний от 31.07.2015 года, организованных администрацией Уватский муниципальный район Тюменской области;
22. Протокол общественных слушаний от 05.08.2015 года, организованных администрацией Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры;
23. Протокол общественных слушаний от 06.08.2015 года, организованных администрацией муниципального образования городской округ «Усинск» Республики Коми;
24. Протокол общественных слушаний от 13.08.2015 года, организованных администрацией муниципального образования Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа;
25. Протокол общественных слушаний от 21.08.2015, организованных администрацией Туруханского района Красноярского края;
26. Отчет НИИ Экологии и РИПР ФГБОУ ВПО «ТюмГУ» по мониторинговым исследованиям состояния компонентов природной среды в районе использования строительного материала «РЕСОИЛ»;
27. Технические условия №5711-002-90898453-2014 материал строительный «РЕСОИЛ»;
28. Сертификат соответствия №РОСС RU.СЛ.43.Н00737 (№1685224) от 11.12.2014 г. на материал строительный «РЕСОИЛ»;
29. Сертификат соответствия №РОСС RU.СЛ.43.Н00882 (№1685379) от 07.12.2015 г. на материал строительный «РЕСОИЛ»;
30. Экспертное заключение 266-1/240-2015 от 07.10.2015г. о соответствии государственным санитарно-гигиеническим правилам и нормативам строительного материала «РЕСОИЛ»;
31. Протокол испытаний ООО ИЦ «Уралстройсертификация» №1637-ИЦУ-12.15.от 07.12.2015г.;
32. Протокол испытаний ООО ИЦ «Уралстройсертификация» №1424-ИЦУ-12.14.от 11.12.2014г.;
33. Протокол испытаний НПФ «Резольвента» №9п-12-14 от 10.12.2014 г.;
34. Протокол испытаний ООО ИЦ «Уралстройсертификация» №1ЭКИ-03.15.от 23.03.2015 г.
35. Протокол испытаний НПФ «Резольвента» №11-п-12.14.от 16.12.2014 г.;
36. Технические условия ТУ 5711-002-90898453 материал строительный «РЕСОИЛ»;
37. Иная документация.

Общие сведения об объекте экспертизы

Представленная техническая документация определяет требования, нормативы, конструктивные и технико-технологические решения использования (утилизации), переработки (обезвреживания) отходов бурения, размещенных в шламонакопителях (шламовых амбарах) кустовых площадок, картах полигонов, иных объектах размещения отходов бурения образованных при амбарном и безамбарном бурении, а также последующего использования полученного строительного материала «РЕСОИЛ» для укрепления откосов внутривидовых дорог, откосов кустовых площадок, строительства обваловок, рекультивации шламовых амбаров (шламонакопителей), территорий временного отвода, кустовых площадок, карьеров, полигонов ТБО и других площадных объектов.

3

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл.						Лист	
									630
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

ООО «СеверЭкоСервис» осуществляет работы по переработке буровых отходов (шлама, буровых растворов, буровых сточных вод) с получением строительного материала «РЕСОИЛ» на основании технических условий ТУ 5711-002-90898453-2014 и «Технологического регламента на приготовление и применение строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреживания буровых отходов».

В отношении строительного материала «РЕСОИЛ» в Системе сертификации ГОСТ Р проведена процедура сертификации и получен сертификат №РОСС RU.СЛ.43.Н00882 (№1685379) от 07.12.2015 г. со сроком действия до 07.12.2016 г.

Производство работ планируется в пределах территорий объектов обустройства кустовых площадок, территорий временного отвода земель предоставленных ООО «Север Эко Сервис» Заказчиком для использования (утилизации), переработки (обезвреживания) отходов бурения. Площадки производства работ располагаются на территории Российской Федерации: Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Ненецкого автономного округа, Красноярского края, Республики Коми, других районов России со сходными природно-климатическими условиями, позволяющими проводить работы по изготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» в соответствии с установленной областью применения.

Согласно Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 №372 в период с июня по август 2015 года ООО «СеверЭкоСервис» по материалам оценки воздействия на окружающую среду проведены общественные слушания на предполагаемых территориях хозяйственной деятельности по изготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ».

Характеристика производимого продукта

Использование (утилизация), переработка (обезвреживание) буровых отходов с получением строительного материала «РЕСОИЛ» производится путем внесения наполнителя, вяжущих и сорбирующих компонентов по ТУ, с целью связывания мелкодисперсных частиц и свободной влаги бурового отхода в плотный массив материала комковатой структуры. При производстве строительного материала «РЕСОИЛ» используются отходы бурения скважин, песок, портландцемент и диатомит.

Обезвреживание осуществляется за счет разбавления массы буровых отходов местным строительным материалом – гидронамывным или сухойройным песком. Разбавление способствует снижению концентраций загрязняющих веществ. Загрязняющие вещества также оказываются связанными в структуре консолидированного материала за счет сорбента и отвердителя (вяжущего), при этом значительно снижается их свободная миграция в окружающую среду.

При строительстве нефтяных скважин и в процессе работы бурового оборудования образуются жидкие и твердые буровые отходы (БО).

Буровые отходы в большинстве своем состоят на 30-45% масс, из выбуренной породы (частицы глины и песка); 30-45% БР и 10-20% возможных технологических сбросов, подземных вод и нефти. БР, в свою очередь, состоят из: воды - 85-89%, бентонитовых глинопорошков – 10-11%, в оставшиеся 1-5% могут входить различные смазывающие, антисептические, пеногасительные, антифильтрационные и гидрофобизирующие жидкости. Наиболее распространены гидрофобизированная кремнийорганическая жидкость (ГКЖ), натриевая соль карбоксиметилцеллюлозы (КМЦ), рыбожировая смазка, полиакриламид (ПАА), гепан, графитовая смазка, каустическая сода, едкий калий, кальцинированная сода.

4

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Инва. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

631

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Для условий Западной Сибири на 1 м проходки образуется от 0.2 до 0.6 м³ отходов бурения. Меньший показатель приходится на технологии с высокой степенью возврата раствора после очистки. Для скважин глубиной 2000 м объем БО в среднем составляет 1500 м³. Выбор технологии утилизации накопленных БО является актуальной задачей для буровых предприятий.

При использовании (утилизации), переработке (обезвреживании) буровых отходов в шламовых амбарах поперек амбара песком отсыпаются разрезные полосы (при необходимости), разделяющие амбар на секции, шириной по верху 4-6 м и высотой до 3 м, предназначенной для проезда и работы экскаватора внутрь шламового амбара. Расстояние между полосами равно двойной длине вылета стрелы экскаватора. Строительство разрезных полос производится бульдозером (экскаватором) методом «надвига» грунта. Устройство разрезных полос обеспечивает свободный доступ техники и персонала ко всем секциям амбара.

Процесс использования (утилизации) буровых отходов с получением строительного материала «РЕСОИЛ» обеспечивает обезвреживание отходов III – IV классов опасности (в соответствии с Приказом МПР России № 511 от 15.06.2001 г.) в строительный материал.

Компоненты (материалы), применяемые для приготовления строительного материала «РЕСОИЛ» должны иметь документы, подтверждающие их качество и безопасность (сертификаты соответствия). Перечень основных применяемых материалов приведен в таблице 1.

Таблица 1 – Основные компоненты строительного материала «РЕСОИЛ» в соответствии с ТУ:

Наименование материала	Нормативный документ
Отходы при бурении, связанные с добычей сырой нефти, природного(попутного) газа и газового конденсата	Паспорт опасного отхода
Портландцемент ПЦ-400-Д20	ГОСТ 10178
Цемент	ГОСТ 30515, ГОСТ 31108, ГОСТ 25328
Сульфатостойкий цемент	ГОСТ 22266
Песок для строительных работ	ГОСТ 8736
Диатомит измельченный	ТУ 5761-001-59266087-2005
Диатомитовый порошок	ТУ 5716-001-35385723-2013
Порошок диатомитовый тонкодисперсный, дисперсный	ТУ 5716-013-25310144-2008
Сорбент диатомитовый	ТУ 2164003-59266087-2005
Крошка диатомитовая	ТУ 5761-004-59266087-2015

Примерный состав компонентов смеси для приготовления строительного материала «РЕСОИЛ» в соответствии с ТУ 5711-002-90898453-2014 (далее ТУ) на основе буровых отходов представлен в таблицах 2 – 3.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по
Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре**

Таблица 2 –Рекомендуемое количество компонентов для приготовления строительного материала «РЕСОИЛ»:

Песок, % от объема буровых отходов	Портландцемент, % от веса буровых отходов	Диатомит, % от веса буровых отходов
10 – 40	1 – 15	0,1 – 5

Таблица 3 – Рекомендуемое количество компонентов для приготовления строительного материала «РЕСОИЛ» в расчете на 1000 м³ буровых отходов:

Песок, м ³	Портландцемент, т	Диатомит, т
100 – 400	16 – 240,0	1,6 – 80

Примечания: усредненная плотность отходов бурения 1,6 т/см³

Карьерный и гидронамывной песок, используемый в качестве наполнителя и разбавителя, выполняет каркасную функцию, препятствуя излишнему оседанию смеси.

Портландцемент используется в качестве неорганического вяжущего, придающего смеси необходимую для работы текучесть за счет связывания воды и отверждения частиц наполнителя. Диатомит, обладающий большой пористостью, способностью породы к адсорбции и высокой кислотостойкостью, представляет собой рыхлый, слабо сцементированный, пылеватый и мелкодисперсный сорбент в виде горной осадочной кремнистой породы, которая состоит в основном из останков разнообразных диатомовых водорослей. При внесении в заданном количестве диатомит обеспечивает смеси необходимый сорбционный эффект, увеличивая поглотительную емкость, повышая связывающую и капсулирующую способность смеси, тем самым, повышая эффективность обезвреживания токсичных компонентов буровых отходов (в первую очередь, нефти).

Помимо основных компонентов в смесь (или готовый строительный материал «РЕСОИЛ») могут вводиться добавки в количестве от 0,1 до 10 % от объема основных компонентов (торф, минеральные удобрения).

Получаемый в процессе использования (утилизации), переработки (обезвреживании) буровых отходов строительный материал «РЕСОИЛ» по составу, структуре, физико-механическим показателям и другим свойствам, а также области применения и способам приготовления, соответствует:

- техногенным грунтам (естественные грунты, измененные или перемещенные в результате хозяйственной деятельности человека и антропогенные образования (ГОСТ 25100);
- нерудным искусственным грунтовым строительным материалам, представляющим собой неорганические зернистые сыпучие строительные материалы, получаемые из горных пород, в том числе из попутно добываемых пород (СП 11-109-98; ГОСТ 25137).
- искусственным материалам, получаемым преимущественно смешением различных минеральных смесей (песка, гравия, щебня, золошлаков) с цементом или другими неорганическими вяжущими и водой (ГОСТ 23558).

Физико-механические показатели готового строительного материала «РЕСОИЛ» представлены в таблице 4.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Таблица 4 – Физико-механические свойства строительного материала «РЕСОИЛ» в соответствии с ТУ :

Наименование показателя	Нормативное значение
Насыпная плотность, кг/м ³ , не более	1700
Истинная плотность, к/см ³ , не менее	1,8
Влажность, %, не более	70,0

Строительный материал «РЕСОИЛ», получаемый при использовании (утилизации), проработке (обезвреживании) буровых отходов в чистом виде или в составе композиций может быть использован:

- как замена песка при строительстве технологических объектов и автодорог (песчаных отсыпок);
- при строительстве внутрипромысловых автодорог;
- как основа рекультивационного грунта при засышке (планировке, рекультивации) земляных выемок, приямков, рекультивации шламовых амбаров (шламонакопителей), сухоройных и гидронамывных карьеров, полигонов (свалок) ТБО и промышленных отходов, рекультивации нефтегазрязненных и нарушенных земель.

Приготовление строительного материала «РЕСОИЛ» возможно непосредственно в шламовом амбаре, временных шламонакопителях, технологических металлических емкостях, в выемках, приямках, в картах специализированных полигонов промышленных отходов.

Применение строительного материала «РЕСОИЛ»

Технология приготовления строительной смеси «РЕСОИЛ» состоит из следующих этапов:

- подготовительный этап;
- использование (утилизация), обезвреживание отходов бурения;
- рекультивация площадки;
- сдача объекта.

Работы подготовительного этапа

Заказчик, Подрядчик (ООО «СеверЭкоСервис») и, при необходимости, организация-супервайзер производят натурное обследование объекта (шламового амбара, шламонакопитель и др.). В ходе обследования должно быть зафиксировано состояние объекта до начала работ.

Обследование амбаров включает определение геометрических размеров амбара, объема и консистенции буровых отходов.

Перед началом работ Заказчик (недропользователь) предоставляет паспорт на отходы бурения. При отсутствии паспорта отхода производится отбор проб бурового отхода специалистами химических лабораторий, аккредитованных на независимость и компетентность, для проведения химических анализов. Химический анализ отходов выполняется в аккредитованной лаборатории. Проводятся КХА на содержание нефтепродуктов.

Результат натурального обследования фиксируется в двухстороннем акте натурального обследования объекта до проведения работ.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Проектирование работ

Дозировки песка, поргладцемента и диатомита принимаются в пределах, указанных в таблицах 2 – 3. Процентное содержание компонентов смеси корректируются в процессе работ в зависимости от активности вяжущего, влажности и плотности наполнителей (песка и буровых отходов).

По результатам обследования разрабатывается План проведения работ (ППР). ППР разрабатывается специалистами ООО «СеверЭкоСервис» или иной организацией, по согласованию с ООО «СеверЭкоСервис», и утверждается предприятием-заказчиком работ (недропользователем).

Приготовление строительного материала «РЕСОИЛ»

При использовании (утилизации), переработке (обезвреживании) буровых отходов в шламовых амбарах поперек амбара песком отсыпаются разрезные полосы, разделяющие амбар на секции (при необходимости), шириной по верху 4-6 м и высотой до 3 м, предназначенные для проезда и работы экскаватора внутрь шламового амбара. Расстояние между полосами равно двойной длине вылета стрелы экскаватора. Строительство разрезных полос производится бульдозером (экскаватором) методом «надвига» грунта. Устройство разрезных полос обеспечивает свободный доступ техники и персонала ко всем секциям амбара.

Компоненты смеси вносятся непосредственно в секции амбара экскаватором. Процентное содержание компонентов смеси допустимо корректировать в зависимости от активности вяжущего, влажности и плотности наполнителя (буровых отходов). Максимальные дозировки назначаются для отходов бурения, имеющего наибольшую влажность. Корректировка соотношения компонентов производится на основании визуального контроля в процессе перемешивания смеси. Многократное перемешивание производится ковшом экскаватора круговыми движениями с вовлечением всей массы смеси по глубине за счет вертикальных захватывающих движений ковша непосредственно в амбаре (секции амбара) до получения сыпучей однородной (гомогенной) массы с подвижностью, соответствующей подвижности тяжелых строительных растворов с плотностью 1500 кг/м³ и выше, что определяется визуально при вываливании смеси из ковша экскаватора.

Работы по перемешиванию компонентов производятся при температурах окружающего воздуха от + 50⁰ до – 60⁰ С, при этом учитывается качество и марка применяемого цемента.

Получение строительного материала «РЕСОИЛ» может осуществляться непосредственно в процессе бурения скважины («из-под станка») во временных шламонакопителях (емкостях, приемках), сооружаемых на кустовых площадках.

Контроль качества получаемого строительного материала «РЕСОИЛ»

Полученный строительный материал «РЕСОИЛ» подвергают апробированию. Отбирается смешанная проба. Отбор проб полученного строительного материала производится в соответствии с ГОСТ 12071 и ГОСТ 17.4.4.02.

Заключение о соответствии полученного в процессе использования (утилизации), переработки (обезвреживании) партии отходов бурения строительного материала ТУ "Строительный материал «РЕСОИЛ» выдается аккредитованным испытательным центром (лабораторией) на основании протоколов испытаний образцов полученной партии строительного материала. Партия отходов бурения – часть объема буровых отходов, по которому осуществляется сдача- приемка выполненных работ по переработке буровых отходов.

Удельную эффективную активность естественных радионуклидов в приготовленной партии строительного материала «РЕСОИЛ» определяют по величине максимальной удельной

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

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

эффективной активности естественных радионуклидов, содержащихся в применяемых материалах, грунтах и вяжущих материалах. Эти данные устанавливаются по данным геологической разведки и указывает предприятие-поставщик в документе о качестве. В случае отсутствия данных о содержании естественных радионуклидов в специализированной лаборатории один раз в год осуществляется контроль строительного материала «РЕСОИЛ» с определением содержания естественных радионуклидов. Удельную эффективную активность естественных радионуклидов определяют гамма-спектрометрическим методом по ГОСТ 30108.

Обработанные материалы, в зависимости от величины суммарной удельной эффективной активности естественных радионуклидов $A_{\text{эфф}}$, содержащихся в смеси, используют при:

- $A_{\text{эфф}}$ до 740 Бк/кг - для строительства дорог и площадок без ограничений;
- $A_{\text{эфф}}$ 740 до 1500 Бк/кг - для дорожного и нефтепромыслового строительства вне населенных пунктов и зон перспективной застройки.

Использование (утилизация), переработка (обезвреживание) отходов бурения во временных шламонакопителях

Получение строительного материала «РЕСОИЛ» может осуществляться непосредственно в процессе бурения скважины («из-под станка») во временных шламонакопителях, сооружаемых на кустовых площадках.

Технология получения строительного материала «РЕСОИЛ» во временных шламонакопителях аналогична использованию (утилизации), переработке (обезвреживанию) отходов бурения в шламовом амбаре. Разрезные полосы не создаются.

Использование (утилизация), переработка (обезвреживание) отходов бурения в технологических металлических емкостях

Получение строительного материала "РЕСОИЛ" может осуществляться непосредственно в процессе бурения скважины («из-под станка») в металлических емкостях объемом от 10 до 50 куб.м. Технология получения строительного материала "РЕСОИЛ" во временных шламонакопителях аналогична использованию (утилизации), переработке (обезвреживанию) отходов бурения в шламовом амбаре.

Природно-климатические условия районов производства работ

Территория производства работ – участки производственной (промышленной) разработки нефтяных и газовых месторождений, районы переработки и использования нефти и нефтепродуктов в производственных и хозяйственно-бытовых целях. Площадки производства работ могут располагаться на территории Российской Федерации, в том числе на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Красноярского края, Республики Коми, других районов России со сходными природно-климатическими условиями.

Климат районов планируемой деятельности резко континентальный, зима холодная и продолжительная, лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и весна.

Наблюдаются поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

9

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

636

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Климатическая характеристика принята согласно СНиП 23-01-99*. Выбраны 5 метеостанций, наиболее полно и точно характеризующие климат Тюменской области и Красноярского края: Тарко-Сале – для характеристики Ямало-Ненецкого автономного округа; Сургут – Ханты-Мансийского автономного округа; Демьянское – юга Тюменской области, Волочанка и Красноярск – Красноярского края.

Воздействие на атмосферный воздух

Характеристика объекта как источника загрязнения атмосферного воздуха

В документации приведена характеристика источников загрязнения атмосферы (ИЗА), расчетным путем определена величина выбросов загрязняющих веществ в процессе строительства и эксплуатации объектов. Обоснованы нормативы предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ в атмосферу.

В период осуществления деятельности по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе утилизации, обезвреживания буровых отходов вредные вещества выбрасываются в атмосферу от неорганизованных источников.

На основе принятых проектных решений определены технологические процессы, при которых осуществляется выброс загрязняющих веществ в атмосферу (от неорганизованных источников).

Основными источниками выбросов при производстве работ по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе утилизации, обезвреживании буровых отходов является работа автомобильного транспорта и спецтехники, а также технологические процессы разгрузки, транспортировки и смешивания сыпучих и пылящих добавок: песок, портландцемент, диатомит.

Технологические операции осуществляются по переработке условно 1 млн. м³ буровых отходов в сезон (10 площадок по 100 000 м³). Потребность в технике и рабочей силе для приготовления строительного материала «РЕСОИЛ» при переработке буровых отходов в смену представлена в таблице 14.

Таблица 14 – Потребность в технике и рабочей силе для приготовления строительного материала «РЕСОИЛ»:

Наименование машин	Количество ед.	Персонал, чел.
1. Экскаватор с объемом ковша 1 м ³	1	1
2. Автосамосвалы и бортовые автомобили грузоподъемностью 15т	2	2
3. Вахтовый автомобиль «УАЗ»	1	1

Итого в состав производственного участка входят: техника 4 единицы; машинисты и рабочие при машинах – 4-6 человек Дополнительно принято 2 человека ИТР – для контроля хода выполнения работ.

Условно на одной площадке производится переработка 100 тыс. м³ буровых отходов, т.е. в смену перерабатывается по 1000 м³ буровых отходов.

Уточненный расчет потребности в ресурсах – технике, материалах, рабочей силы – произведен на «базовую» цифру – 100 тыс. м³ буровых отходов в сезон, или 1000 м³ буровых отходов в смену на 1 участке. С учетом ТУ усредненный расход материалов составит, при выпуске строительного материала «РЕСОИЛ» (табл. 15.1):

10

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

637

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Таблица 15 – Рекомендуемое количество компонентов для приготовления строительного материала "РЕСОИЛ":

Песок, % от объема буровых отходов	Портландцемент, % от веса буровых отходов	Диатомит, % от веса буровых отходов
10 – 40	1 – 15	0.1 – 5

Таблица 15.1. – Рекомендуемый количество компонентов для приготовления строительного материала "РЕСОИЛ" в расчете на 1000 м³ буровых отходов:

Песок, м ³	Портландцемент, т	Диатомит, т
100 – 400	16 – 240	1.6 – 80

Примечания: усредненная плотность отходов бурения 1,6 г/см³

Могут использоваться другие улучшающие микродобавки, номенклатура и дозировка которых уточняется подбором рецептур в лабораториях и в производственных условиях. На все используемые материалы разработаны технические условия и получены сертификаты соответствия.

Характеристика источников выбросов в атмосферу

В период осуществления деятельности по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе утилизации, обезвреживания буровых отходов вредные вещества выбрасываются в атмосферу через неорганизованные источники.

На площадке приготовления строительного материала выбросы загрязняющих веществ производятся от работы автотранспорта, спецтехники, а также при технологических процессах разгрузки, транспортировки и смешивания сыпучих и пылящих добавок. Перечень и количество загрязняющих веществ, выбрасываемых на 1 промплощадке, представлен в таблице 16.

На основе принятых проектных решений определены технологические процессы, при которых осуществляется выброс загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе:

1. Работа автотранспорта по доставке материалов, перевозке строительного материала «РЕСОИЛ» и вывозу отходов предусматривает выброс в атмосферный воздух диоксида азота, азота оксида, сернистого ангидрида, сажи, оксида углерода и керосина.
2. Работа дорожно-строительной техники (бульдозера и экскаваторов) предусматривает выброс в атмосферный воздух диоксида азота, азота оксида, сернистого ангидрида, сажи, оксида углерода и керосина.
3. Перевалка сыпучих материалов (цемент, песок, диатомит) предусматривает выброс в атмосферный воздух пыли неорганической и взвешенные вещества.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. Не подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Таблица 16 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при приготовлении строительного материала «РЕСОИЛ»:

Вещество		Использ. критерий	Значение критерия, мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0.20000	3	0.0025634	0.0009720
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0.40000	3	0.0004166	0.0001580
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0.15000	3	0.0001264	0.0000500
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0.50000	3	0.0005002	0.0001920
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5.00000	4	0.0086135	0.0031220
2732	Керосин	ОБУВ	1.20000		0.0027431	0.0009840
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0.30000	3	0.0012300	0.0043200
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	ПДК м/р	0.50000	3	0.0000120	0.0000016
Всего веществ : 8					0.0162052	0.0097996
в том числе твердых :3					0.0013684	0.0043716
жидких/газообразных :5					0.0148368	0.0054280
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6009	(2) 301 330					
6046	(2) 337 2908					

Коды, ПДК и классы опасности веществ, выбрасываемых источниками загрязнения атмосферного воздуха, установлены согласно.

Расчетами установлен валовый выброс в атмосферный воздух 8 видов загрязняющих веществ общим количеством 0,0098 тонн за период производства работ (условно - переработка 100 000 м³ отходов бурения) – 346 рабочих дней.

Расчет выбросов в атмосферный воздух

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух осуществляются от следующих технологических операций:

- перевалка и растаривание сыпучих материалов;
- работа автотранспорта и дорожно-строительной техники.

В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах рабочей площадки предусматривается:

- электроснабжение от электросетей Заказчика;
- ТО и ремонт технических средств по договорам со специализированными предприятиями или на основной производственной базе;
- ограничение времени непроизводительной работы двигателей механизмов;
- использование электронагревателей для теплоснабжения вагон-бытовок;
- предупреждение уноса сыпучих материалов при растарке.

Автоматизированный расчет загрязнения атмосферы выполнен по унифицированной программе расчета величин приземных концентраций вредных веществ в атмосферном

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

воздухе программой «УПРЗА-Эколог», версия 3.1, Copyright© 1990-2010 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ».

Выбросы загрязняющих веществ при перегрузке сыпучих материалов

Расчёты выбросов пыли при погрузочно-разгрузочных работах произведены по «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.

Расчёты выбросов пыли:

Материал	т/г	г/с
Песок	0,00216	0,000615

ЗВ	Максимальный разовый, г/с	Валовый выброс, т/год
Пыль неорганическая: 70–20% двуокиси кремния	0,000615	0,00216

Расчёты выбросов пыли:

Материал	т/г	г/с
Цемент	0,00216	0,000615

ЗВ	Максимальный разовый, г/с	Валовый выброс, т/год
Пыль неорганическая: 70–20% двуокиси кремния	0,000615	0,00216

Расчёты выбросов пыли:

Материал	т/г	г/с
Диатомит	0,0000016	0,000012

ЗВ	Максимальный разовый, г/с	Валовый выброс, т/год
Пыль неорганическая: менее 20% двуокиси кремния	0,000012	0,0000016

Выбросы загрязняющих веществ от автотранспорта

Автоматизированный расчет загрязнения атмосферы выполнен по унифицированной программе расчета величин приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе программой «УПРЗА-Эколог», версия 3.1, Copyright© 1990-2010 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ».

Программа основана на следующих методических документах:

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.

13

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

640

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по
Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2005 г.

Метеорологические параметры, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приняты по усредненным климатическим характеристикам.

Согласно ОНД-86 фоновые концентрации вредных веществ в районе размещения объектов предприятия вдалеке от населенных пунктов, при отсутствии стационарных постов наблюдения не устанавливаются (п. 7.6. ОНД-86): при отсутствии данных наблюдений за приземными концентрациями рассматриваемого вредного вещества или в случаях, когда в соответствии с нормативной методикой по установлению фоновой концентрации (п. 7.2 ОНД-86) по данным наблюдений, фоновая концентрация не определяется, учет последней основывается на использовании данных инвентаризации выбросов и результатов расчетов по формулам настоящего ОНД.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе показал, что приземные концентрации ни в одной точке расчетной площадки не достигают 1.0 ПДК м.р

Нормативные размеры СЗЗ для различных производств определяются в соответствии с СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03. Достаточность размеров СЗЗ подтверждается результатами расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, выбрасываемых источниками данного предприятия.

В соответствии с СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03, нормативный размер СЗЗ для кустовых площадок на месторождениях – 300 м.

Достаточность нормативного размера СЗЗ подтверждена выполненными расчетами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, согласованными и утвержденными в установленном порядке.

На основании изложенного сделан вывод о **допустимости воздействия деятельности предприятия на атмосферный воздух**: по результатам расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферный воздух превышения ПДК на границе санитарно-защитной зоны кустовой площадки (места проведения работы) 300 метров отсутствуют. Воздействие, оказываемое на состояние атмосферного воздуха деятельностью по переработке буровых отходов в строительный материал «РЕСОИЛ», является **допустимым**.

Экспертная комиссия отмечает, что намечаемая деятельность не связана с созданием стационарных источников выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, в связи с чем, не требуется оформлять дополнительно разрешительную документацию, касающуюся эксплуатации стационарных источников выбросов.

Оценка воздействия на водные ресурсы.

Водопотребление и водоотведение

В процессе производства и использования строительного материала «РЕСОИЛ» согласно ТУ вода используется в минимальном количестве, допускается использование эмульсии буровых сточных вод.

Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составит для 1 производственного участка (6 человек) 25,2 м³/год. Источник водоснабжения – привозная вода.

Водоснабжение и водоотведение санитарных и бытовых помещений для размещения персонала, обслуживающего производство строительного материала "РЕСОИЛ" планируется осуществлять от общеплощадочных сетей водоснабжения и водоотведения лицензионного участка, месторождения.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Сброс сточных вод от хозяйственно-бытовой деятельности персонала бригады предусмотрен в дворовые туалеты с выгребными ямами, расположенными на территории Заказчика работ.

Проектная документация не предусматривает забор воды из поверхностных водоисточников, также отсутствуют решения по сбросу сточных вод в поверхностные водные объекты и поглощающие скважины.

В пределах кустовой площадки и шламонакопителя (шламового амбара) Заказчик закрепляет за исполнителем территорию рабочей зоны для организации производства работ, по приготовлению строительного материала «РЕСОИЛ». Площадка по приготовлению строительного материала «РЕСОИЛ» располагается выше уровня грунтовых вод, что предотвращает растекание жидкой фракции отходов бурения, загрязнение ливневых стоков, поверхностных и грунтовых вод.

Производство и использование получаемого строительного материала допускается в водоохраных зонах при соблюдении природоохраных мероприятий.

Для оценки воздействия строительного материала «РЕСОИЛ» на состояние грунтовых вод в период с мая по сентябрь 2013-2014 года были проведены мониторинговые исследования на Вынгапуровском месторождении (ЯНАО) Передвижной химической лабораторией НИИ Экологии и рационального использования природных ресурсов ФГБОУ ВПО «Тюменский государственный университет». По результатам исследований влияния строительного материала «РЕСОИЛ» на грунтовые воды не выявлено, переход тяжелых металлов, хлоридов, нефтепродуктов в грунтовую воду при натурном испытании строительного материала «РЕСОИЛ» не наблюдалось.

Оценка воздействия на почву, недра

Работы по применению строительного материала «РЕСОИЛ» планируются в пределах техногенно-нарушенных территорий, объектов обустройства месторождений на земельных участках, выделенных Заказчику, не предполагающих дополнительного воздействия на недра.

Для оценки воздействия строительного материала «РЕСОИЛ» на состояние почвенного покрова в период с мая по сентябрь 2013-2014 года на опытном участке полигона промышленных и бытовых отходов Вынгапуровского месторождения (ЯНАО) были проведены мониторинговые исследования Передвижной химической лабораторией НИИ Экологии и рационального использования природных ресурсов ФГБОУ ВПО «Тюменский государственный университет». В сентябре 2013 года, перед началом работ были отобраны фоновые (исходные) пробы, характеризующие первоначальный уровень содержания исследуемых компонентов. По результатам мониторинговых исследований, проведенных Тюменским государственным университетом НИИ экологии и рационального использования природных ресурсов, сделано следующее заключение:

- процессов защелачивания и засоления отмечено не было;
- уровни значений pH и хлоридов повысились в сравнении с фоновыми значениями, но не превышали нормативов ПДК;
- нефтяных загрязнений отмечено не было – содержание нефтепродуктов находилось на фоновом уровне;
- концентрации соединений тяжелых металлов также не превышали допустимых нормативов.

За период исследования не отмечено превышений нормативов содержания контролируемых компонентов. Величина мигрирующих веществ находилась в пределах допустимого уровня, что свидетельствовало о безопасности применения грунтов на основе бурового шлама.

Кроме того, (по рекомендации Экспертной группы) в феврале-марте 2016 г. были

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

дополнительно проведены лабораторные исследования по определению: содержания подвижных форм химических соединений, токсичности, радиационный контроль и токсиколого-гигиенические испытания строительного материала «РЕСОИЛ» (на примере проб, отобранных на разных месторождениях: Зимнее месторождение кусты 13, 19 Уватский район ХМАО; куст №7 Орехово-Ермаковское месторождение, Нижневартовский район) в аккредитованных лабораториях НИИ Экологии и рационального использования природных ресурсов ФГБОУ ВПО «Тюменский государственный университет», ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области». Результаты данных исследований не выявили негативных изменений в их составе и свойствах.

Характеристика источников образования отходов

Основным источником образования отходов производства и потребления является деятельность по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе утилизации, обезвреживания буровых отходов и жизнедеятельность обслуживающего персонала.

В процессе приготовления и применения строительного материала «РЕСОИЛ» на основе утилизации, обезвреживания буровых отходов будут образовываться отходы производства и потребления.

Отходы производства будут образовываться при приготовлении строительного материала «РЕСОИЛ»:

– в процессе хозяйственно-бытовой деятельности персонала образуется: Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный);

– в процессе приготовления строительного материала «РЕСОИЛ» в отход поступают упаковочная тара материалов: Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства и Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной;

– при обслуживании автотранспорта и спецтехники в отход поступает: Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %).

Характеристика отходов производства и потребления, образующихся в процессе производства работ на площадке, приведена в таблицах 20 и 21.

Таблица 20 – Характеристика отходов при производстве работ по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе утилизации, обезвреживания буровых отходов:

Тех. процесс, где образуются отходы	Используемые сырье, материалы	Код отходов	Наименование отходов	Класс опасности отходов	Физико-химический состав	
					Агрегатное состояние	содержание основных компонентов, %
Обслуживание спецтехники и автотранспорта	Ветошь обтирочная	919 204 02 60 4	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	4	твердый	Целлюлоза - 78 %, масла - 12%
Разупаковка материалов	Мешки бумажные	405 122 02 60 5	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	5	твердый	Бумага - 96%, цемент, пыль - 4%

16

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

643

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Разупаковка материалов	Мешки полиэтиленовые	434 110 04 51 5	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	5	готовое изделие, потерявшее потребительские свойства	полиэтилен - 100%
Жизнедеятельность обслуживающего персонала		733 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций нессортированный (исключая крупногабаритный)	4	твердый	

В результате анализа принятых проектных решений использования материалов и их нормативных потерь (Прокопшин А.А. Справочник инженера-сметчика. Стройиздат. 1982 год; Отходы производства и потребления. Сборник нормативных и методических указаний. Казань. 1999 год), Сборника нормативно-методических документов по оценке количества образующихся отходов производства и потребления. СПб, 1997г.; Методических пособий: "Безопасное обращение с отходами: сборник нормативно-методических документов". - 5е изд.-Санкт-Петербург, 2006г.; "Сборника методик по расчету объемов образования отходов". СПб, 2001г. а также в соответствии с удельными нормами образования отходов, рекомендованными методическими указаниями и ведомственными документами расчетами установлено образование 2-х видов отходов 4 класса опасности и 2 видов отходов 5 класса опасности, на 10-ти площадках будет образовано 3,11 т отходов. (табл. 21).

Таблица 21 – Способы безопасного обращения с отходами, образующимися при переработке буровых отходов на 1 площадке:

Наименование отходов	Характеристика отходов			Опасные свойства отходов	Периодичность образования отходов	Количество образующихся Отходов		Место, условие временного хранения
	Раств. в воде	летучесть	влажность, %			т/год	другие единицы измерения	
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Нерастворимый	Нелетучий		пожароопасность	постоянно	0.060	0.060	№1 - Хранение в металлическом контейнере с крышкой, размещенном на открытой площадке с твердым покрытием. Вывоз автотранспортом на полигон твердых бытовых отходов по договору.
Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	Нерастворимый	Нелетучий		не установлены	постоянно	0.15	0.15	№1 - Хранение в металлическом контейнере с крышкой, размещенном на открытой площадке с твердым покрытием. Вывоз автотранспортом на полигон твердых бытовых отходов по договору.
Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	Нерастворимый	Нелетучий		отсутствуют	постоянно	0.017	0.017	№1 - Хранение в металлическом контейнере с крышкой, размещенном на открытой площадке с твердым покрытием. Вывоз автотранспортом на полигон твердых бытовых отходов по договору.

17

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

644

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Нерастворимый	Нелетучий		токсичность	постоянно	0,084	0,084	№1 - Хранение в металлическом контейнере с крышкой, размещенном на открытой площадке с твердым покрытием. Вывоз автотранспортом на полигон твердых бытовых отходов по договору.
						0,311	0,311	

Характеристика мест временного хранения и размещения отходов

На территории производственной деятельности организованы места для сбора и временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления передаются на переработку предприятиям соответствующего профиля или для размещения на специализированных объектах, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов. Вывоз отходов с территории предприятия производится специализированным транспортом.

Для накопления бытовых отходов в хозяйственно-бытовой зоне работающего персонала предусмотрен металлический контейнер объемом 0,75м³.

Загрязненный обтирочный материал собирается в металлический контейнер отдельно от других отходов.

Оборудование мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности, физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих нормативных документов.

Возможные аварийные ситуации и меры по их предотвращению и ликвидации

При переработке отходов бурения с получением строительного материала «РЕСОИЛ» может возникнуть следующая аварийная ситуация: при отсыпке песчаных переемычек объем содержимого шламонакопителя увеличивается и может возникнуть угроза его переполнения.

В этом случае для предотвращения переполнения шламонакопителя предусмотрена выработка строительного материала «РЕСОИЛ» из нескольких секций на специально отведенную площадку, демонтаж выполненных переемычек и распределение остаточного бурового шлама по всей площади шламонакопителя.

Теоретически переполнение шламонакопителей невозможно, т.к. при добавлении в отходы бурения необходимых компонентов для приготовления строительного материала «РЕСОИЛ» не происходит увеличение объема (увеличивается только масса). Заказчики работ в свою очередь при проектировании закладывают дополнительный объем шламонакопителя, который не заполняется на 100%, дополнительный свободный объем образуется при откачивании воды до необходимого уровня. Образовавшийся свободный объем замещается песчаными переемычками.

Экспертная комиссия отмечает, что образующиеся отходы в основном являются малоопасными, нелетучими, нерастворимыми в воде, что уменьшает прямое взаимодействие с окружающей природной средой. Отходы производства и потребления при соблюдении принятых в проекте технических решений не оказывают отрицательного воздействия на окружающую среду и здоровье работающих.

Экспертная комиссия отмечает, что возможность аварийных ситуаций, связанных с изготовлением и применением строительного материала «РЕСОИЛ» сведена к минимуму.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по
Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

*Характеристика существующего состояния растительности.
Флора*

Растительный мир Тюменской области

Растительность Тюменской области делится на две ботанико-географические зоны: Урал и Западно-Сибирская равнина.

На территории **Урала** эдификаторами в растительных группировках являются виды сибирского или европейского происхождения. Многие деревья, кустарники и травы равнинной тайги хорошо переносят горные условия. Именно из них в основном сформирована растительность Урала: ель, пихта, лиственница, береза; подлесок из ив, рябины, жимолости. В горной тундре произрастают те же кустарниковые ивы, карликовая березка, багульник, что и в равнинной тундре. Но много и видов растений, встречающихся только в горах, например ветреницы лютичная, пермская и др. Разорванность горных массивов, большая удаленность друг от друга хребтов и вершин создают условия для возникновения эндемичных видов. В составе уральской флоры содержится около 5% эндемиков большинство из которых является реликтами. Они встречаются редко, распространены прерывисто и часто связаны со скалистым субстратом, где ослаблена конкуренция со стороны других видов. Это логотис уральский, качим уральский, лен северный, кипрей уральский, несколько видов ясколок. Особенно многоэндемичных форм описано в полиморфных родах манжетка и ястребинка.

На территории **Западно-Сибирской равнины** четко проявляется природная зональность. Сильная заболоченность и интенсивное развитие пойменности нарушают строго широтное расположение зональных границ, но фитоценотические свойства болотных и пойменных сообществ позволяют относить их к сходным зональным типам.

Зона тундры включает в себя арктическую, типичную и юную подзоны. Ее границы совпадают с очертаниями трех крупных полуостровов: Ямал, Гыданский и Тазовский. Островной диагностический признак **арктических тундр** – отсутствие кустарников (в первую очередь карликовой березки) и пространственное сочетание тундровых сообществ с участками оголенного грунта. Эти пятнистые тундры занимают на севере Ямала до 20-30% площади. В подзоне **типичных тундр** наряду с арктическими элементами флоры (осока мечелистная, дриада точечная, ива ползучая) распространены бореальные виды: багульник болотный, сабельник болотный, кровохлебка лекарственная, седмичник европейский, осока шнурокорневая. Основу мохового покрова в них составляют зеленые мхи. Подзона **южных тундр** характеризуется распространением в северной части низкорослых стелющихся кустарников (березки карликовой, ивы смзой, филиколистной и мохнатой). В речных долинах всей тундровой зоны развиты мерзлые болота (осоково-гипновые и лишайниково-моховые с кустарничками), ивняки и ольховники, а по склонам – заросли ерника. Участки злаковых и осоковых лугов занимают незначительные площади. На побережье Карского моря распространены северные приморские заливные луга (тампы) с преобладанием осоки редкоцветной и галечной, вейника щучковидного, дюпонции Фишера, валодии красноватой.

Зона лесотундры характеризуется лиственничными редколесьями и рединами. Травяно-кустарничковый ярус и мохово-лишайниковый покров имеют выраженное мозаичное строение. Зональными типами растительности являются лиственничные, елово-лиственничные и лиственнично-еловые лишайниково-зеленомошные и зеленомошно-кустарничковые редколесья, сочетающиеся с ерниковыми, ивовыми или ольховниковыми тундрами. Большие площади занимают лишайниковые (кладония, кладина, цетрария) лиственничные редколесья, приуроченные к повышенным участкам водоразделов с глубокооттаивающими песчаными почвами. Здесь повсеместно идут процессы заболачивания, формирующие ряды заболоченных лиственничных и еловых лишайниково-сфагновых и зеленомошно-кустарничково-сфагновых редколесий, сменяющихся бугристыми заболоченными тундрами и плоскобугристыми болотами.

19

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

646

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Лесная (таежная) зона – самая крупная из растительных зон. Она занимает $\frac{3}{4}$ территории области. В ее пределах различают четыре подзоны: северную, среднюю, южной тайги и мелколиственных лесов. **Северная тайга** характеризуется преобладанием лиственных и елово-лиственных редкостойных лесов и редколесий. Моховой покров состоит из зеленых мхов, значительную роль играют лишайники из рода кладония. Широко распространены три типа производных лесов: лиственнично-березовые, темнохвойно-березовые и сосновые. Средняя заболоченность северной тайги 40%, а в междуречье Надьма и Пура она возрастает до 70%. **Средняя тайга** характеризуется преобладанием темнохвойных и сосновых лесов и производных сообществ на их месте. Существенную роль играют леса с участием кедра и ели, а пихта становится почти постоянным компонентом древостоя. В их покрове доминируют черника, брусника, линнея северная и бореальные виды зеленых мхов; возрастает роль таежного мелкотравья (майник двулистный, седмичник европейский, голокучник трехраздельный, ортилия однобокая). К среднетаежному типу относится и растительность поймы реки Обь. На низких уровнях поймы широко развиты осоковые, на средних – канареечниковые и разнотравно-злаковые луга, а на высоких – смешанные леса из кедра, сосны и березы. **Южная тайга** характеризуется кедрово-елово-пихтовыми лесами, обильным подростом из темнохвойных и лиственных пород, разнообразным подлеском. В травяно-кустарничковом ярусе ведущая роль принадлежит таежному мелкотравью (кислица, седмичник, звездчатка Бунге и др.). Особую широтную полосу образуют темнохвойные леса с липой сердцелистной. Это леса с высокой производительностью, богатым травяным покровом, в котором значительное место занимают неморальные элементы (растения дубрав) – сныть обыкновенная, медуница мягонькая, воронец красноплодный. Общая заболоченность подзоны – около 50%.

Зона мелколиственных лесов (подтайга) не имеет аналога ни в европейской части, ни в Восточной Сибири. Основу растительного покрова составляют коренные травяные березовые и осиновые леса. Травяной ярус имеет развитый злаково-разнотравный покров с лугово-опушечными видами (кострец безостый, мятлик луговой, горошек мышиный, чина луговая, подмаренник северный) и таежным мелкотравьем. Местами березняки с густым травяным покровом приобретают парковый характер. Леса часто чередуются с участками суходольных злаково-разнотравных и разнотравно-злаковых лугов (овсяницевого, мятликового, пырейных, тимофеечных) и распаханными землями. Характерно заболачивание, но площадь болот незначительна по сравнению с лесами и лугами. Долинная растительность представлена луговыми фитоценозами и ивово-тополевыми, ивово-березовыми, березово-осиновыми лесными сообществами.

Зона лесостепи имеет ограниченное распространение и представлена двумя подзонами – северной и средней. Северная граница лесостепи совпадает с северной границей распространения остепненных лугов и луговых степей. Зональная растительность северной лесостепи – злаково-разнотравные остепненные луга, луговые степи и остепненные травяные березово-осиновые леса. Основу травостоя составляют мезофильное разнотравье (лабазник обыкновенный, лапчатка серебристая, чина гороховидная, подмаренник настоящий) и корневищные злаки (мятлик узколистный и луговой, вейник наземный). Зональными для средней лесостепи являются луговые степи с богатым разнотравно-злаковым травостоем, состоящим из корневищных и дерновидных злаков (ковыль перистый, овсяница ложноовечья, тимофеевка степная) и мезо-ксерофильного разнотравья (полынь широколистная, горичник Морисона). Березовые колки этой полосы более разрежены, чем на севере, и занимают меньшие площади. Большая часть территории лесостепи занята сельскохозяйственными землями: пашнями, залежами, пастбищными угодьями. В местах засоленных почв распространена комплексная растительность из галофитно-луговых и степных сообществ (бескильница, полынь, кермек, солянка). Процессы заболачивания не характерны и

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ	Лист
										647

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

наблюдаются только в зарастающих озерных котловинах, древних ложбинах стока и в межгивных низинах. Преобладают травяные осоковые и тростниковые болота, встречаются осоково-гипновые и рямы. Долинная растительность представлена остепненными мятликовыми, полевицевыми и костровыми лугами и луговыми степями, перемежающимися с зарослями кустарников.

Флористический состав области изучен недостаточно. Ориентировочно флора области содержит около 2200 видов высших сосудистых растений. Из них высшие споровые (в том числе плауновидные) представлены 45 видами (2 семейства, 4 рода); хвощевидные – 7 (1 семейство, 1 род); папоротниковидные – 29 (9 семейств, 15 родов). Хвойных растений 7 видов (2 семейства, 5 родов), но они играют ведущую роль в растительности области. Большинство видов – покрытосеменные с преобладанием двудольных растений. Видовой состав выявлен для отдельных флористических районов области, совпадающих с административными границами автономных округов – ХМАО, ЯНАО и Тобольского района, включающего территорию южнее границы ХМАО. Для ЯНАО состоящего из флористических зон Арктики, Субарктики и северной тайги, выявлено 623 вида (67 семейств, 223 рода). ХМАО – в основном северотаежный район, но он включает среднюю тайгу и часть Уральских гор с арктоальпийской флорой. Здесь произрастает 599 видов. Флора средней тайги насчитывает 506 видов, относящихся к 87 семействам и 278 родам. 11 ведущих семейств содержат 53.6% всех видов: астровые (56 видов), мятликовые (49), осоковые (43), бобовые (28), розовые (23), лютиковые, ивовые (по 17), орхидные (12), вересковые, зонтичные, гвоздичные (по 10). По набору ведущих семейств эта флора является бореальной. Самыми крупными родами являются осоки (29 видов) и ивы (16). Тобольский район включает южную тайгу, подзону мелколиственных лесов и лесостепь. Здесь произрастает 1023 вида (96 семейств, 430 родов). Лесостепная зона области включает 929 видов и подвидов из 97 семейств и 423 родов. 10 ведущих семейств содержат 58.1% всей флоры: астровые (128 видов), мятликовые (80), розовые (49), бобовые (46), крестоцветные (45), гвоздичные (38), лютиковые (37), норичниковые (36), маревые (34). Ранг осоковых высок за счет бореальных видов, обилие крестоцветных объясняется присутствием сорных. Шесть семейств – астровые, мятликовые, осоковые, розовые, лютиковые и гвоздичные – являются ведущими для всей флоры области. В тундровой зоне большое значение имеют ивовые, вересковые, норичниковые и ситниковые; в бореальной к ивовым и вересковым добавляются бобовые и зонтичные; в лесостепи ивовые выпадают из десятки ведущих семейств, но к бобовым и норичниковым предыдущих зон добавляются крестоцветные и маревые.

В составе флоры широко представлены различные группы полезных растений: лекарственные, декоративные, медоносные, пищевые, кормовые, фитомелиоративные, инсектицидные и др.

Растительный мир Красноярского края

На территории края более 450 видов растений, в том числе промышленно ценных видов. Растительность края богата и разнообразна и отличается явной меридиональной и высотной зональностью. На побережье Карского моря и в горах Бырранга встречаются представители арктической флоры (куропаточья трава, лисохвост, лядник, некоторые лишайники). Далее к югу следует полоса мохово-лишайниковой тундры, а еще южнее — кустарниковые тундры, где растут карликовая береза, полярные ивы, толокнянка, камнеломки и другое. К югу от полуострова Таймыр узкую полосу занимает лесотундра. На границе лесной растительности в западной части полуострова Таймыр растет сибирская лиственница, сменяющаяся к востоку даурской лиственницей. Около 45% территории края покрыто лесами, в состав которых входит северные, центральная тайга, южные лиственные леса. К северу от Подкаменной Тунгуски лежит область северной тайги, где преобладают редкостойные леса из

21

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

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

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

648

**Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по
Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре**

сибирской лиственницы с мощным моховым покровом, березы, ивы, ели, кедровой сосны. К югу от Подкаменной Тунгуски простирается южная тайга, где основными древесными породами, вместе с лиственницей, становятся сосна, кедровая сосна, пихта, ель. Юг края занимает зона степей и лесостепей.

В Красноярском крае насчитывается 238 видов злаковых растений, 153 видов осоковых, 71 вид норичниковых, 62 вида ивовых и 53 вида камнеломковых; 162 вида деревьев и кустарников, из них деревьев 12 видов: пихта сибирская, ель сибирская, лиственница сибирская, лиственница даурская, сосна обыкновенная, кедр сибирский, осина, тополь черный, тополь лавролиственный, береза бородавчатая, береза пушистая, ольха пушистая; с оговоркой к деревьям причисляют некоторые виды ив, черемуху и рябину. Травянистых растений более 2000 видов. В крае произрастают около 130 видов редких и исчезающих растений, из них 47 видов рекомендовано для государственной охраны, а остальные - для местной. Все растения полезны для человека, зверей и птиц. Из древесины получают более 20 тыс. различных продуктов и изделий. Луга используются для сенокосов и выпаса скота.

На территории края встречаются реликтовые растения: подмаренник Крылова, мужской папоротник, бруннера сибирская, ясменник и некоторые другие. Есть растения, встречающиеся только в данном месте, - эндемики: келерия Крылова, лапчатка Мартыанова, астрагал Кузнецова, копеечник минусинский, лапчатка саянская и ветреница саянская.

**Характеристика существующего состояния животного мира в районе планируемой
деятельности**

Животный мир Тюменской области

Работы по приготовлению и применению строительного материала "РЕСОИЛ" на основе обезвреженных буровых отходов планируются на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Тюменской области, Красноярского края и районов, приравненных к районам Крайнего Севера.

Фауна Тюменской области характеризуется богатством видового и количественного состава.

В фауне наземных позвоночных животных зарегистрировано 4 вида рептилий, 7 видов амфибий, 81 вид млекопитающих, 330 видов птиц. Для всех групп этих видов характерны особенности зонального распространения: количество видов с юга на север постепенно сокращается. Большая часть орнитофауны представлена перелетными птицами, из которых выделяются многочисленные группы птиц водных и околоводных биотопов: лебеди, гуси, казарки, утки, кулики, чайки и др. Озерные, болотные и речные системы области являются частью массового гнездования водоплавающих и околоводных птиц на Евразийском континенте. Большинство птиц, остающихся на зимовку, ведет кочевой образ жизни, особенно в отдельные годы (тетеревиные птицы, совы, дятлы, синицы, овсянки и др.). Широко распространенные представители животного мира области – белая и тундрная куропатки, лемминги, водяная полевка, заяц-беляк, волк, лось, дикий северный олень, песец, косуля, бурый медведь, россомаха, лисица, выдра, рысь, ласка, горностаи, белка, речной бобр, ондатра, глухарь, рябчик, сорока, ворон – встречаются рядом с экзотическими и редкими видами. Среди последних – гаги, полярная сова, лапландский подорожник, пуночка, оляпка, черногорлая завирушка, северная пищуха, мышь-малютка, лесной лемминг, большой тушканчик, джунгарский хомячок, усатая синица, урагус и др.

В реках и озерах Тюменской области обитают 48 видов рыб, из которых 30 являются объектами рыболовства, что имеет важное значение для населения региона, особенно коренных народов Крайнего Севера. Среди них немало ценных видов – сибирский осетр, сибирская стерлядь, обыкновенный таймень, нельма, сибирская ряпушка, пыжьян, арктический омуль, тугун, пелядь, язь, чир, муксун, щука, карась и др. Ряд видов (пелядь,

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инва. №подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ		Лист
											649

**Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по
Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре**

карп, толстолобик и др.) – объекты товарного рыбоводства. Обский осетр внесен в Красную книгу России. Из морских млекопитающих у побережья Карского моря встречаются морской заяц, кольчатая нерпа, белуха и три редких вида, внесенных в списки Красных книг МСОП, России, ХМАО, ЯНАО, Тюменской области: атлантический морж, гренландский кит и финвал.

Богата по разнообразию видов группа **беспозвоночных животных**. В составе наземных экосистем многочисленна фауна насекомых, включающая представителей прямокрылых, подёнок, равнокрылых, веснянок, ручейников, перепончатокрылых, двукрылых, стрекоз, клопов, тараканов и др. Только жуков, которые обитают в области, насчитывается около 5000, а бабочек – более 1000 видов. Большим разнообразием характеризуются и другие представители класса беспозвоночных: паукообразные, особенно пауки и клещи, а также ракообразные, моллюски и др. В пресных водах в составе бентоса наибольшее значение имеют личинки хирономид, двустворчатые моллюски, малощетинковые черви, олигохеты. На дне водоемов обитают также нематоды, гидры, пиявки, брюхоногие моллюски, ракообразные, полужесткокрылые, личинки веснянок, подёнок, ручейников, жуков, вислокрылок, комаров и мух. Только в зоопланктоне Обской губы отмечены 63 вида с преобладанием коловраток и ветвистоусых рачков. В северной части Обской губы в составе донной фауны появляются актинии, полихеты, нимертины, иглокожие, морские виды моллюсков и ракообразных. В Карском море известно более 1200 видов донной фауны.

Особенный экологический фактор тюменского края – **кровососущие насекомые**. Личинки и взрослые насекомые этой группы животных являются важнейшей частью бентоса континентальных водоемов, способствуют их очищению и служат основным кормом пресноводных и некоторых морских бентосоядных рыб, птиц, амфибий, рептилий и млекопитающих. Однако высокая численность некоторых видов мошек, кровососущих комаров, слепней и мокрецов, особенно в отдельные годы, оказывает негативное воздействие на условия обитания и выживаемость значительного числа видов млекопитающих и птиц, прежде всего молодняка. Они являются существенной помехой производственной деятельности и причиной вынужденных простоев рабочих бригад и техники, что определяет потребность в средствах защиты, особенно репеллентах. С развертыванием мелиоративных работ и рубок леса, выпасом в лесах сельскохозяйственных животных значительно обострилась проблема борьбы с таежным клещом.

Особое место в составе фауны занимают **редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды**: белый медведь, западносибирский подвид речного бобра, стерх, малый лебедь, белоклювая гагара, краснозобая казарка, пiskuлька, орлан-белохвост, скопа, беркут, кречет, сапсан, кулик-сорока, филин, большой кроншнеп, кудрявый пеликан, савка, большой баклан, шилоклювка, ходулочник и др.

Животный мир Красноярского края

Животный мир края разнообразен: 342 вида птиц и 89 видов млекопитающих. В арктической пустыне живут белый медведь, нерпа, морж, тюлень; в тундре – заяц-беляк, северный олень, песец, лемминг, белая сова, тундровый лебедь, куропатка, лисица, краснозобая казарка; в приенисейской тайге – бурый медведь, кабарга, соболь, колонок, россомаха, рысь, выдра; в южной тайге – марал, косуля, барсук, крот, перепелятник, филин, седой и белоспинный дятел, заяблик. В высокогорьях Саян встречаются такие редкие млекопитающие, как красный волк, снежный барс, горный козел, горный баран, и птицы – алтайский улар, горный дупель, сибирский и горный вьюрок, краснозобый дрозд и другие. В северных районах края насчитывается около 60 видов рыб. Из сиговых промысловое значение имеют муксун, омуль, ряпушка, корюшка, нельма.

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

Изм.	Коп. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Виды животных и растений, занесенные в Красную книгу ЯНАО

В Красную книгу ЯНАО внесены 139 видов животных и растений, подлежащих особой охране, в том числе: 4 вида млекопитающих, 19 видов птиц, 1 вид рептилий, 4 вида амфибий, 4 вида рыб, 24 вида насекомых, 58 видов цветковых, 2 вида папоротникообразных, 1 вид плаунообразных, 9 видов моховидных, 5 видов лишайников, 8 видов грибов.

Виды животных и растений, занесенные в Красную книгу ХМАО

В Красную Книгу ХМАО (2003) внесены: 1 вид млекопитающих, 33 вида птиц, 1 вид рептилий, 3 вида амфибий, 2 вида рыб, 31 вид насекомых. Общий вид животных составляет 71 вид, в том числе по категориям: 1(Е) (находятся под угрозой исчезновения) – 3 вида; 2(V) (сокращающиеся в численности) – 11 видов; 3 R (редкие) – 16 видов; 4 (I) (неопределенные по статусу) – 41 вид.

В Красную Книгу ХМАО (2003) внесены: 100 видов покрытосеменных растений, 14 видов папоротникообразных, 3 вида плаунообразных, 7 видов мхов, 16 видов лишайников и 16 видов грибов. Общий список растений и грибов составляет 156 видов, в том числе по категориям: 2(V) (уязвимые виды, численность особей которых во всех или в большей части популяции быстро сокращается и может стать в ближайшем будущем критической) – 28 видов; 3 R (редкие виды, представленные небольшими популяциями, распространенные на ограниченной территории или имеющие узкую экологическую амплитуду) – 120 видов; 4 (I) (виды с неопределенным статусом, относящиеся к одной из предыдущих категорий, но достаточных сведений об их состоянии в настоящее время нет) – 8 видов.

Довольно большую группу редких видов составляют реликты позднего времени (29 видов) – это растения, значительно удаленные от своих основных ареалов и представленные географически изолированными популяциями, 13 видов являются эндемиками Урала и Сибири. Большое число видов (27), вошедших в Красную книгу ХМАО, имеют на территории округа границы ареалов.

Виды животных и растений, занесенные в Красную книгу Тюменской области

В Красную Книгу Тюменской области внесены 36 видов млекопитающих, 117 видов птиц, 4 вида рептилий, 3 вида амфибий, 8 видов рыб, 243 вида членистоногих, 2 вида круглоротых, 2 вида мшанок. Общий вид животных составляет 415 видов.

В Красную Книгу Тюменской области внесены 231 вид покрытосеменных, 19 видов папоротникообразных, 4 вида плаунообразных, 8 видов мохообразных, 3 вида лишайников, 31 вид грибов. Общий вид растений составляет 296 видов.

Общее число видов растений и животных, занесенных в Красную книгу Тюменской области – 711 видов.

Виды животных и растений, занесенные в Красную книгу Красноярского края

В Красную книгу Красноярского края включены 141 вид животных, в том числе 89 вид птиц, 25 – млекопитающих, 4 – рыб, 3 – земноводных, 1 – пресмыкающихся, 1 – моллюск и 18 видов насекомых.

Воздействие на растительный и животный мир

Растительный мир

В период осуществления работ по переработке отходов бурения в строительный материал «РЕСОИЛ», на растительность могут оказывать следующие виды воздействия:

- физическое воздействие – инициация процессов эрозии (водной и ветровой);
- гидродинамическое воздействие – подтопление территории;
- химическое воздействие – загрязнение растительного покрова минеральными веществами, летучими парами углеводородов.

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

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

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Кроме этого в этот период возможно увеличение пожароопасности прилегающей к площадке производства работ, а также облегчается доступ к ранее слабонарушенным и ненарушенным участкам растительности.

Гидродинамическое воздействие. Механическое нарушение и сведение растительного покрова в пределах участка производства работ, не будет способствовать существенному нарушению гидрологического режима и подтоплению территории. Снижение площади проявления этих процессов будет достигаться соблюдением основных технологических решений и обязательным выполнением всех природоохранных требований, принятых в проекте.

Химическое воздействие. Растительность, прилежащих к участкам производства работ может испытывать как прямое воздействие от загрязнения воздуха, так и опосредованное – после осадения и концентрации загрязняющих веществ на поверхность почвы.

Облегчение доступа к площадкам производства работ и увеличение интенсивности перевозок может вызвать вытаптывание растительности за пределами площадок шламовых амбаров; вырубку деревьев и кустарников для расчистки территории для проезда и для размещения топлива; захламление; привнос новых видов растений. Но все работы будут ограничены в полосе отвода.

Повышение пожароопасности. Регионы в летний период испытывают воздействие ландшафтных – лесных (верховых и низовых), травяных (по вторичной луговой растительности) и торфяных пожаров. В период производства работ пожары могут стать одним из опаснейших видов воздействия на растительный покров. Выполнение всех противопожарных мероприятий снижает вероятность возникновения пожаров.

Животный мир

К числу основных факторов, оказывающих негативное воздействие на животный мир, относятся:

– охотничий промысел и браконьерство – действие этого фактора обусловлено большим притоком людей на современной технике. Охота производится на ценных пушных животных, а также на курообразных птиц и водоплавающую дичь;

– отчуждение земель, вырубка леса – вырубка леса будет оказывать наибольшее влияние на фауну;

– фактор беспокойства.

Фактор беспокойства. Непосредственно в пределах площадок производства работ влияние этого многокомпонентного фактора не будет существенным, поскольку животное население (за исключением летящих птиц) здесь обеднено. Тут возможны интенсивное шумовое загрязнение, особенно опасное в период размножения животных и во время миграций, и отрицательное воздействие источников освещения в темное время суток, особенно негативное для птиц в период миграции. Вместе с тем, и то и другое не может доставить животным ощутимого ущерба, поскольку население их рассредоточено по достаточно большой территории и по большей части носит очаговый характер. Помимо этого доставка грузов – явление нерегулярное и быстротекущее.

Влияние данного вида деятельности на животный мир будет выражаться только в усилении фактора беспокойства, вызванном присутствием людей.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Мероприятия по охране растительного и животного мира

Растительный мир

Для предотвращения негативного воздействия на растительность предусматривается следующее:

- выбор используемого оборудования произведен с учетом требований, направленных на предотвращение возможных аварийных ситуаций;
- обеспечения удобства и безопасности обслуживания;
- обслуживающий персонал должен иметь соответствующие допуски и своевременно проходить инструктажи по технике безопасности, а также в целях повышения надежности вновь устанавливаемого оборудования, соблюдать правила технической диагностики и технической эксплуатации предусмотренного проектом оборудования;
- недопущение движения техники на неотведенной территории;
- заправка и мойка техники должна проводиться в специально отведенных местах.

В процессе осуществления деятельности по переработке отходов бурения в строительный материал «РЕСОИЛ» на рассматриваемой территории воздействие на растительный покров не ожидается.

Животный мир

Поскольку работы по приготовлению и применению строительного материала "РЕСОИЛ" на основе утилизации, обезвреживания буровых отходов ведутся на существующих площадках нефтедобывающих предприятий, то воздействие на растительный и животный мир не увеличивается.

В период осуществления деятельности по переработке отходов бурения в строительный материал «РЕСОИЛ» согласно «Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.08.96 для снижения отрицательного воздействия на фауну предусмотрены следующие мероприятия:

- запрещается выжигание растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других, опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- запрещается установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;
- запрещается сброс любых сточных вод и отходов в местах нереста, зимовки и массовых скоплений водных и околотовных животных;
- необходимо обязательное соблюдение границ территории, отводимых под деятельность по переработке отходов бурения в строительный материал «РЕСОИЛ», запрет на несанкционированное передвижение техники, особенно вездеходной, вне территории полосы отвода;
- установка ограждений, обвалований и отпугивающих устройств для исключения доступа животных в места производства работ;
- запрещение нелегальной охоты на территории производства работ;
- очистка территории производства работ от отходов производства;
- запретить персоналу, работающему на объектах, иметь огнестрельное оружие и охотиться без соответствующей лицензии;
- хранение и применение химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других, опасных для объектов животного мира и среды их обитания, материалов, сырья и

26

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

653

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания.

Оценка воздействия, оказываемого намечаемой деятельностью на растительный, животный мир и особо охраняемые природные территории

Предполагаемая территория производства работ по производству и использованию строительного материала «РЕСОИЛ» – участки производственной (промышленной) разработки нефтяных и газовых месторождений, районы переработки и использования нефти и нефтепродуктов в производственных и хозяйственно-бытовых целях. Площадки производства работ располагаются на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Тюменской области, Красноярского края и районов, приравненных к районам Крайнего Севера.

Участки, на которых ООО «СеверЭкоСервис» планирует осуществлять деятельность по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ», находятся на территории действующих объектов Заказчиков с техногенно-нарушенным рельефом. Площадки производства работ располагаются вне земель природоохранного назначения, земель природно-заповедного фонда (заповедников, памятников природы и т.д.), земель рекреационного назначения, объектов историко-культурного наследия.

Шламовые амбары (шламонакопители), дороги, обочины которых укрепляются строительным материалом «РЕСОИЛ», до начала проведения работ уже существуют (то есть земли не изымаются из окружающей среды). До начала работ Заказчик предоставляет акты выбора земельных участков под объекты обустройства месторождений, под строительство производственных и иных объектов. Таким образом, деятельность ООО «СеверЭкоСервис» по изготовлению и применению материала «РЕСОИЛ» не оказывает прямого влияния на животных, растения и места их обитания и произрастания. Исходную разрешительную документацию, содержащую оценку воздействия на объекты растительного и животного мира, оформляет Заказчик работ. Только при наличии разрешительной документации возможна разработка конкретного месторождения и допуск ООО «СеверЭкоСервис» к заявленным видам работ.

Поскольку площадки производства работ располагаются на существующих площадках нефтедобывающих предприятий, то деятельность по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреженных буровых отходов не приведет к нарушению и изменению среды обитания и произрастания животного и растительного мира, а, следовательно, - к нарушению и изменению их видового состава, в районах производства работ.

При условии соблюдения норм земельных отводов в процессе осуществления деятельности по переработке отходов бурения в строительный материал «РЕСОИЛ» на рассматриваемой территории воздействие на растительный покров не ожидается.

Имеются протоколы лабораторных испытаний строительного материала «РЕСОИЛ» на технические качества и Сертификат соответствия Техническим условиям 5711-002-90898453-2014, выданный Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии. На ТУ 5711-002-90898453-2014 «Строительный материал "РЕСОИЛ"» получено экспертное заключение ФБУ «Тюменский ЦСМ».

Разработанная технология апробирована на полигоне промышленных отходов, расположенном на Вынгапуровском месторождении. Проведены двухлетние мониторинговые исследования, подтверждающие отсутствие негативного воздействия на окружающую среду полученного строительного материала «РЕСОИЛ».

С точки зрения воздействия на почвенно-растительный покров проектируемое производство представляет несущественную опасность при условии соблюдения технологии.

27

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

654

**Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по
Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре**

Сохраняется опасность фильтрационного загрязнения среды, но, как показали мониторинговые исследования, проведенный ФГБОУ ВПО «Тюменский государственный университет», концентрации загрязняющих веществ на участках, смежных с размещением строительного материала «РЕСОИЛ», не превышают допустимых норм. Для защиты земель необходимо:

- выполнять вертикальную планировку и обваловку на площадке приготовления смеси, не допускающую попадание вредных компонентов в поверхностные воды и почвы прилегающих территорий;

- вести работы на площадках выше уровня грунтовых вод не меньше чем на 0,5 м;

- транспортировать буровые отходы и полуфабрикат материала в оборудованных самосвалах, исключающих загрязнение подъездных дорог и прилегающих территорий;

- производить зачистку площадки с полным удалением остатков буровых отходов и смеси с их использованием «в деле»;

- обеспечивать общую высокую культуру производства, постоянный контроль качества работ и выпускаемой композиции, а также периодический контроль за экологическими и санитарными параметрами смеси и ее компонентов с проведением биотестирования.

В период осуществления работ по переработке отходов бурения в строительный материал «РЕСОИЛ», растительность может испытывать следующие виды воздействия:

- физическое воздействие – инициация процессов эрозии (водной и ветровой);

- гидродинамическое воздействие – подтопление территории;

- химическое воздействие – загрязнение растительного покрова минеральными веществами, летучими парами углеводородов;

Кроме этого в этот период возможно увеличение пожароопасности прилегающей к площадке производства работ, а также облегчается доступ к ранее слабонарушенным и ненарушенным участкам растительности.

Гидродинамическое воздействие. Механическое нарушение и сведение растительного покрова в пределах участка производства работ, не будет способствовать существенному нарушению гидрологического режима и подтоплению территории. Снижение площади проявления этих процессов будет достигаться соблюдением основных технологических решений и обязательным выполнением всех природоохранных требований, принятых в проекте.

Химическое воздействие. Растительность, прилежащих к участкам производства работ может испытывать как прямое воздействие от загрязнения воздуха, так и опосредованное – после осаждения и концентрации загрязняющих веществ на поверхность почвы.

Облегчение доступа к площадкам производства работ и увеличение интенсивности перевозок может вызвать вытаптывание растительности за пределами площадок шламовых амбаров; вырубку деревьев и кустарников для расчистки территории для проезда и для размещения топлива; захламление; привнос новых видов растений. Но все работы будут ограничены в полосе отвода.

Повышение пожароопасности. Регионы в летний период испытывают воздействие ландшафтных – лесных (верховых и низовых), травяных (по вторичной луговой растительности) и торфяных пожаров. В период производства работ пожары могут стать одним из опаснейших видов воздействия на растительный покров. Выполнение всех противопожарных мероприятий снижает вероятность возникновения пожаров.

Для предотвращения негативного воздействия на растительность предусматривается следующее:

- выбор используемого оборудования произведен с учетом требований, направленных на предотвращение возможных аварийных ситуаций;

- обеспечение удобства и безопасности обслуживания;

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

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

- обслуживающий персонал должен иметь соответствующие допуски и своевременно проходить инструктажи по технике безопасности, а также в целях повышения надежности вновь устанавливаемого оборудования, соблюдать правила технической диагностики и технической эксплуатации предусмотренного проектом оборудования;
- недопущение движения техники на неотведенной территории;
- заправка и мойка техники должна проводиться в специально отведенных местах

Экспертная комиссия отмечает, что природные условия производства работ, в частности, растительный мир, **охарактеризованы избыточно**: описаны особенности растительности Урала и лесостепной зоны, где не производятся работы по добыче нефти и газа, а также приведены сведения о растительном покрове, не имеющие отношения к оценке воздействия на окружающую среду при производстве строительного материала «РЕСОИЛ» (например, количественные соотношения семейств и родов в региональных флорах и т.п.).

Экспертная комиссия отмечает, что природоохранная политика предприятия, **направлена на соблюдение норм** и установленных требований лицензирования при осуществлении хозяйственной деятельности, контроль технологических процессов и состояния окружающей среды и в целом **соответствует** современному природоохранному законодательству.

В целях минимизации ущерба животному населению данным проектом предусмотрены **мероприятия по охране земельных и водных ресурсов**, а также мероприятия по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды.

Производственный экологический контроль

В ООО «СеверЭкоСервис» разработана и согласована в установленном порядке «Программа производственного экологического контроля», регламентирующая обеспечение соблюдения природоохранных нормативов в результате осуществления хозяйственной деятельности, а также обращение с отходами I-V класса опасности.

Сбор и откачка избыточной воды осуществляется Заказчиком или ООО «СеверЭкоСервис» в соответствии с договорными условиями. Перед началом производства работ содержание остаточных нефтепродуктов в пробах бурового шлама, подтверждается протоколами КХА, выполненными аккредитованной химико-аналитической лабораторией.

Мероприятия по охране окружающей среды

- обеспечение своевременного заключения договоров на вывоз и размещение отходов производства и потребления;
- обеспечение временного хранения отходов в соответствии с требованиями и инструкциями, не допускать сверхлимита накопления отходов производства и потребления;
- осуществление лабораторного контроля за качеством приготовления строительного материала «РЕСОИЛ» с привлечением аккредитованной лаборатории;
- с привлечением специализированных организаций проведение периодических испытаний строительного материала «РЕСОИЛ» смеси в соответствии с техническими условиями;
- осуществление регулярных платежей за природопользование, за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, размещение отходов производства и потребления, использование топлива для передвижных источников (автотранспорта).

29

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

ВЫВОДЫ:

1. Представленные на государственную экологическую экспертизу материалы технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреживания буровых отходов», обосновывающие намечаемую в связи с реализацией объекта экологической экспертизы хозяйственную и иную деятельность, соответствует экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды.

2. Реализация объекта государственной экологической экспертизы возможна.

Подписи:

Руководитель экспертной комиссии



С.Н.Русак

Ответственный секретарь



Р.Э. Исанбаева

Члены комиссии:



Е.А. Шорникова



Г.М. Кукуричкин



А.В. Матковский



Л. В. Закатей



Н.М. Малетина

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Продуковано, пронумеровано и скреплено
печатью 30 листов.
Заместитель руководителя: Управление
Росприроднадзора по ХМАО-Югре
Т.И. Кормашенко





ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО ХАНТЫ-МАНСЬИНСКОМУ
АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ-ЮГРЕ
(Управление Росприроднадзора
по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре)
ул. Студенческая, д. 2, г. Ханты-Мансийск, 628012
телефон/факс (3467) 35-32-01, 32-78-93
E-mail: grn86@grn.gov.ru

ООО «СеверЭкоСервис»

Юго-Западная зона, массив 01,
квартал 02, здание 5,
г. Нефтеюганск, 628305

25.11.2016 № 03-1/12203
На № 894 от 14.11.2016

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре (далее - Управление) на Ваше обращение сообщает следующее.

Объектами государственной экологической экспертизы федерального уровня в соответствии с пунктом 7.2 статьи 11 Федерального закона от 23.11.1995 «Об экологической экспертизе», является проектная документация объектов, используемых для размещения и (или) обезвреживания отходов I - V классов опасности, в том числе проектная документация на строительство, реконструкцию объектов, используемых для обезвреживания и (или) размещения отходов I - V классов опасности.

В соответствии с основными понятиями, определенными в статье 1 Федерального закона от 24.06.1998 «Об отходах производства и потребления»:
- *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.

- *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).

Приказом Управления от 29.03.2016 № 826 утверждено заключение государственной экологической экспертизы материалов технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреживания буровых отходов» предусматривающей использование отходов для производства продукции, соответствующей техническим условиям ТУ 5711-002-90898453-2014, а именно строительного материала «РЕСОИЛ», что в соответствии с основными понятиями, определенными в статье 1 Федерального закона от 24.06.1998 «Об отходах производства и потребления», является утилизацией отходов.

Федеральным законом от 23.11.1995 «Об экологической экспертизе» проектная документация объектов, используемых для утилизации отходов, не отнесена к объектам государственной экологической экспертизы.

Объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня в соответствии с пунктом 7.2 статьи 11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», является проектная документация.

Проектная документация в соответствии с требованиями статьи 48 Градостроительного кодекса РФ разрабатывается в отношении отдельных видов и этапов строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства.

Объектами капитального строительства в соответствии с основными понятиями, используемыми в статье 1 Градостроительного кодекса РФ являются здания, строения, сооружения, объекты, строительство которых не завершено, за исключением временных построек.

Руководитель



Р.И. Мишенин

Отдел ГЭЭ, Н и РД
Тел.: (3467) 35-31-71

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

660

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение П2 Технические условия на материал строительный «РЕСОИЛ»

Общество с ограниченной ответственностью
«СеверЭкоСервис»

ОКП 57 1190 ОКС 91.100.15

СОГЛАСОВАНО:
ФБУ "Тюменский ЦСМ"

Экспертное заключение
№ 265/18.10.2015

"03" _____ 2015 г.



УТВЕРЖДАЮ:
Директор
ООО «СеверЭкоСервис»

А.В. Чупин

"03" _____ 2014 г.



МАТЕРИАЛ СТРОИТЕЛЬНЫЙ «РЕСОИЛ»
Технические условия
ТУ 5711-002-90898453-2014

Дата введения:
01 сентября 2014 г.

РАЗРАБОТАНО:
Директор НИИ автоматики и РИПР
ФГБОУ ВПО "Тюменский
государственный университет"

Соромотин А.В.

"03" _____ 2014 г.



Нефтеюганск, 2014 г.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

ТУ 5711-002-90898453-2014

Содержание

	Стр.
Вводная часть	3
1. Технические требования	4
1.1 Основные параметры и характеристики	4
1.2 Требования к используемым для производства материалам	4
2 Требования безопасности и охраны окружающей среды	5
3 Правила приемки	6
4 Методы испытаний	7
5 Транспортирование и хранение	7
6 Гарантии изготовителя	7
Приложение А	8

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	663

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

ТУ 5711-002-90898453-2014

Настоящие технические условия распространяются на материал строительный "РЕСОИЛ", изготавливаемый из отходов бурения, песка, цемента, сорбентов и органо-минеральных добавок.

Материал строительный "РЕСОИЛ" применяется для рекультивации шламовых амбаров, отсыпки оснований кустовых площадок, строительства внутрипромысловых автомобильных дорог, отсыпки рекультивированных шламовых амбаров и шламонакопителей, карьеров, выемок, свалок, полигонов ТБО, укрепление откосов дорог, обваловок кустов с учетом технических характеристик, установленных в настоящих технических условиях. Материал строительный "РЕСОИЛ" эксплуатируется вне помещений, температурные ограничения по использованию готового материала отсутствуют.

Материал строительный "РЕСОИЛ" по ГОСТ 25100 относится к техногенным грунтам.

Требования настоящих технических условий являются обязательными. Технические условия могут быть использованы для целей сертификации.

Пример условного обозначения материала строительного "РЕСОИЛ" при заказе или в другой документации:

Строительный материал "РЕСОИЛ" по ТУ 5711-002-90898453-2014.

Используемая в настоящих технических условиях нормативная документация указана в приложении А.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

ТУ 5711-002-90898453-2014

1 Технические требования

Материал строительный "РЕСОИЛ" должен соответствовать требованиям настоящих технических условий.

1.1 Основные параметры и характеристики

1.1.1 Количественный состав компонентов входящих в состав материала строительного "РЕСОИЛ" должен соответствовать нормам, указанным в таблице 1.

Таблица 1

Буровые отходы, м ³	Песок, м ³	Портландцемент, м ³	Диатомит, дм ³
1	0,1-0,4	0,01 – 0,15	1-50

1.1.2 По физико-механическим показателям материал строительный "РЕСОИЛ" должен соответствовать требованиям, указанным в таблице 2.

Таблица 2

Наименование показателя	Нормативное значение
Насыпная плотность, кг/м ³ , не более	1700
Истинная плотность, кг/см ³ , не менее	1,8
Влажность, %, не более	70,0

1.1.3 Насыпная плотность (вес) для материала строительного "РЕСОИЛ" величина не постоянная, зависящая главным образом от его зернового состава и влажности, а также степени уплотнения, и в зависимости от времени года, периода и условий хранения готового продукта, колеблется от 0,9 до 1,7 г/см³

1.1.4 По радиационной безопасности материал строительный "РЕСОИЛ" должен относиться к I - II классу строительных материалов в соответствии с ГОСТ 30108.

1.2 Требования к сырью и материалам

1.2.1 Материалы (ингредиенты), применяемые для изготовления материала строительного "РЕСОИЛ", должны соответствовать требованиям действующих

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

665

ТУ 5711-002-90898453-2014

нормативных документов и обеспечивать получение смеси с заданными техническими характеристиками. Перечень применяемых материалов приведен в таблице 3.

Таблица 3

Наименование материала	Нормативный документ
Отходы при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата	Паспорт опасного отхода
Портландцемент ПЦ-400-Д20	ГОСТ 10178,
Цемент	ГОСТ 30515, ГОСТ 31108, ГОСТ 25328
Сульфатостойкий цемент	ГОСТ 22266
Песок для строительных работ	ГОСТ 8736
Диатомит измельченный	ТУ 5761-001-59266087-2005
Диатомитовый порошок	ТУ 5716-001-35385723-2013
Порошок диатомитовый дисперсный	ТУ 5716-013-25310144-2008
Сорбент диатомитовый	ТУ 2164-003-59266087-2005
Крошка диатомитовая	ТУ 5761-004-59266087-2015

1.2.2 Удельная эффективная активность естественных радионуклидов $A_{эфф}$ материалов (ингредиентов) используемых при производстве материала строительного "РЕСОИЛ", должна быть не более 740 Бк/кг.

2 Требования безопасности и охраны окружающей среды

2.1 Материал строительный "РЕСОИЛ" является нетоксичным, взрывопожаро-радиационно безопасным материалом и не выделяет летучих токсичных веществ. По степени воздействия на организм человека они относятся к веществам 4-го класса опасности по ГОСТ 12.1.007.

2.2 Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны - по ГОСТ 12.1.005.

2.3 Общие требования к погрузочно-разгрузочным работам – по ГОСТ 12.3.009

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

ТУ 5711-002-90898453-2014

2.4 Общие требования к производственному оборудованию технологических процессов производства, хранения строительных смесей "РЕСОИЛ" - по ГОСТ 12.2.003

2.5 Общие санитарно-гигиенические требования к условиям труда на рабочих местах должны соответствовать стандартам по безопасности труда - по ГОСТ 12.1.003, ГОСТ 12.1.012

2.6 Работников, занятых в производственном процессе, обеспечивают средствами индивидуальной защиты в соответствии с отраслевыми типовыми нормами.

2.7 Общие требования пожарной безопасности - по ГОСТ 12.1.004.

3 Правила приемки

3.1 Материал строительный "РЕСОИЛ" принимается по результатам приемочного контроля.

3.2 Материал строительный "РЕСОИЛ" принимается партиями, при этом за партию принимают любое количество материала, однородного по составу и показателям качества, хранимого в одном накопителе (площадке хранения) и сопровождаемого единым документом о качестве.

3.3 Качество материала строительного "РЕСОИЛ" обеспечивается входным контролем материалов (ингредиентов) используемых для его производства.

3.4 Качество материала строительного "РЕСОИЛ" подтверждается приемосдаточными испытаниями в соответствии с таблицей 2.

3.5 Удельную эффективную активность естественных радионуклидов $A_{эф}$ контролируют при входном контроле по данным документов о качестве сырьевых материалов. Испытания изделий по определению удельной эффективной активности естественных радионуклидов проводят не реже одного раза в год в аккредитованных испытательных лабораториях.

3.6 Партии материала строительного "РЕСОИЛ" должны сопровождаться документом о качестве.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

ТУ 5711-002-90898453-2@14

4 Методы испытаний

4.1 При необходимости, качество используемых материалов определяется согласно нормативной документации на данные материалы.

4.2 Отбор проб материала строительного "РЕСОИЛ" проводится по ГОСТ 12071.

4.3 Все показатели, указанные в таблице 2, определяют по ГОСТ 8735;

4.4 Удельная эффективная активность естественных радионуклидов (Аэфф) определяется по ГОСТ 30108 в специализированных лабораториях на аттестованных в установленном порядке гамма-спектрометрических установках или в радиационнометрических лабораториях, а также при входном контроле по документам о качестве сырьевых материалов.

4.5 Предельно допустимые концентрации (ПДК) пыли компонентов сырья в воздухе рабочей зоны определяются по ГОСТ Р 54578.

5 Транспортировка и хранение

5.1 Транспортирование материала строительного "РЕСОИЛ" осуществляется автомобильным транспортом в соответствии с правилами перевозки грузов, утвержденными в установленном порядке.

5.2 Материал строительный "РЕСОИЛ" хранят на площадках, не подвергающихся подтоплению талыми и грунтовыми водами, действию атмосферных осадков.

6 Гарантии изготовителя

6.1 Изготовитель гарантирует соответствие продукции требованиям настоящих технических условий при соблюдении условий транспортирования и хранения.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

668

ТУ 5711-002-90898453-2014

**Приложение А
(справочное)**

Перечень нормативных документов, используемых в данных технических
условиях

Обозначение документа	Наименование документа
ГОСТ 12.1.003-83	Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности
ГОСТ 12.1.004-91	Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования
ГОСТ 12.1.005-88	Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны.
ГОСТ 12.1.007-76	Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности
ГОСТ 12.1.012-2004	Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования
ГОСТ 12.2.003-91	Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности.
ГОСТ 12.3.009-76	Система стандартов безопасности труда. Работы погрузо-разгрузочные. Общие требования безопасности.
ГОСТ 8736-93	Песок для строительных работ. Технические условия (с изменениями №1,2,3)
ГОСТ 10178-85	Портландцемент и шлакопортландцемент. Технические условия
ГОСТ 12071-2014	Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов
ГОСТ 22266-2013	Цементы сульфатостойкие. Технические условия
ГОСТ 25100-2011	Грунты. Классификация
ГОСТ 25328-82	Цемент для строительных растворов. Технические условия
ГОСТ 30108-94	Материалы и изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов
ГОСТ 30515-2013	Цементы. Общие технические условия
ГОСТ 31108-2003	Цементы общестроительные. Технические условия
ГОСТ Р 54578-2011	Воздух рабочей зоны. Аэрозоли преимущественно фиброгенного действия. Общие принципы гигиенического контроля и оценки воздействия
ТУ 2164-003-59266087-2005	Сорбент диатомитовый
ТУ 5716-001-35385723-2013	Диатомитовый порошок
ТУ 5716-013-25310144-2008	Порошок диатомитовый дисперсный
ТУ 5761-001-59266087-2005	Диатомит измельченный
ТУ 5761-004-59266087-2015	Крошка диатомитовая

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

669

ТУ 5711-002-90898453-2014

КАТАЛОЖНЫЙ ЛИСТ ПРОДУКЦИИ

Код ЦСМ	01	Группа КГС(ОКС)	02 91.100.15	Регистрационный номер	03
---------	----	-----------------	--------------	-----------------------	----

Код ОКП	11	571000
Наименование и обозначение продукции	12	Материал строительный "РЕСОИЛ"
Обозначение стандарта (государственного)	13	-
Обозначение нормативного или технического документа	14	ТУ 5711-002-90898453-2014
Наименование нормативного или технического документа	15	Материал строительный "РЕСОИЛ"
Коды предприятия-изготовителя по ОКПО и по штриховому коду	16	90898453
Наименование предприятия-изготовителя	17	ООО «СеверЭкоСервис»
Адрес предприятия-изготовителя (индекс; город; улица; дом)	18	628305 Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
г. Нефтеюганск, Юго-Западная зона, массив 01, квартал 02, здание № 5		
Телефон	19	(3463) 23-70-33
Телекс	21	
Телефакс	20	(3463)23-70-49
Телегайн	22	
Наименование держателя подлинника	23	ООО «СеверЭкоСервис»
Адрес держателя подлинника (индекс; город; улица; дом)	24	628305 Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
Дата начала выпуска продукции	25	01 сентября 2014 г.
Дата введения в действие нормативного или технического документа	26	01 сентября 2014 г.
Обязательность сертификации	27	Не подлежит

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

671

ТУ 5711-002-90898453-2014

30 ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОДУКЦИИ

Материал предназначен для строительных и рекультивационных работ (рекультивации шламовых амбаров, отсыпки оснований кустовых площадок, автомобильных дорог, укрепление откосов дорог, обваловок кустов).

Материал строительный относится к техногенным грунтам по ГОСТ 25100.

Материал строительный представляет собой однородный по цвету, морозоустойчивую негорючую смесь, приготовленную на основе отходов бурения, песка, вяжущих, сорбентов и химических добавок.

		Фамилия	Подпись	Дата	Телефон
Представил	04				
Заполнил	05				
Зарегистрировал	06				
Ввел в каталог	07				

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

672

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.СЛ47.Н00882

Срок действия с 07.12.2015 по 07.12.2016

№ 1685379

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ

№ РОСС RU.0001.10СЛ47 от 21.04.2011
 ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ ПРОДУКЦИИ И УСЛУГ
 В СТРОИТЕЛЬСТВЕ ОС «УРАЛСТРОЙСЕРТИФИКАЦИЯ»
 Россия, 620076, г. Екатеринбург, ул. Гагарина, 28Д, оф. 210, 211
 тел./факс (343) 374-52-88, 375-17-71; e-mail: uraisertif@mail.ru

ПРОДУКЦИЯ

Строительный материал «РЕСОИЛ» на основе обезвреженных буровых отходов.
 Выпускаются по ТУ 5711-002-90898453-2014.
 Серийный выпуск

КОД ОК 005 (ОКП):
 57 1190

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ТУ 5711-002-90898453-2014

КОД ТН ВЭД России:
 6810 99 000 0

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ООО «СеверЭкоСервис»
 Россия, 628305, ХМАО-ЮГРА, Тюменская область, г. Нефтеюганск, Северо-Восточная зона, массив 02, квартал 4, здание 2.
 тел. (3463) 23-70-33, факс (3463) 23-70-49; ИНН 8604049740

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН

ООО «СеверЭкоСервис»
 Россия, 628305, Тюменская область, г. Нефтеюганск, Северо-Восточная зона, массив 02, квартал 4, здание 2.
 тел. (3463) 23-70-23, факс (3463) 23-70-49; ИНН 8604049740

НА ОСНОВАНИИ

Протокола испытаний №1637-ИЦУ-12.15 от 07.12.2015 ИЦ «Уралстройсертификация», г. Екатеринбург, РОСС RU.0001.21СМ38 от 02.06.2010; Протоколов испытаний № 9п-12-14 от 10.12.2014г., № 11р-12-14 от 10.12.2014г. ООО «НПФ «Резольвента», г. Екатеринбург, РОСС RU.0001.21ЗТ54 от 20.08.2014

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



Руководитель органа

А.А. Грачев

Эксперт

И.И. Македонский

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии. Уполномоченный орган по сертификации в соответствии с Федеральным законом от 21.04.2011 № 102-ФЗ. Екатеринбург, 2014 г.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение ПЗ

Договор на оказание услуг по сбору, транспортированию, обработке, утилизации отходов бурения

Типовая форма № БУ-86 (v. 3)



ДОГОВОР № НФПРС-88-22

на оказание услуг (работ) по сбору, транспортированию, обработке, утилизации отходов бурения

г. Нефтеюганск

«01» января 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «БУРОВАЯ КОМПАНИЯ «ЕВРАЗИЯ», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Директора Нефтеюганского филиала Скворцова Валентина Владимировича, действующего на основании доверенности от 06.12.2021 года удостоверенной Балакиревой Екатериной Владимировной, временно исполняющей обязанности нотариуса города Москвы Балакиревой Ирины Михайловны, за реестровым № 77/43-н/77-2021-2-1052, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «СеверЭкоСервис» (ООО «СеверЭкоСервис»), именуемое в дальнейшем «Специализированная организация», в лице Директора Чупина Алексея Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ.

В целях надлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору, термины и определения, применяемые в Договоре, имеют следующее значение:

1.1. Акт приема-сдачи выполненных услуг (работ) – документ, составленный по установленной форме (Приложение №6 к настоящему Договору), подтверждающий выполнение Специализированной организацией работ (услуг) по настоящему Договору, подписываемый Официальными представителями Сторон ежемесячно и являющийся основанием для выставления счетов Специализированной организацией и принятием к оплате Заказчиком выполненных услуг (работ).

1.2. Продукт переработки–товарный продукт (строительный материал), который получается в результате утилизации буровых отходов и на который Специализированной организацией в установленном порядке получены все необходимые разрешительные документы и документы, подтверждающие соответствие качества требованиям Технических условий.

1.3. Группа Заказчика – Заказчик и/или его подрядчики любого уровня, привлекаемые Заказчиком после получения письменного согласия Недропользователя для выполнения услуг (работ) по Договору и/или поставки оборудования и материалов, используемых для выполнения услуг (работ) по Договору, а также руководство и работников любого из указанных выше предприятий и организаций.

1.4. Группа Специализированной организации – Специализированная организация и/или ее субподрядчики любого уровня, привлекаемые Специализированной организацией после получения письменного согласия Заказчика для выполнения услуг (работ) по Договору и/или поставки оборудования и материалов, используемых для выполнения услуг (работ) по Договору, а также руководство и работников любого из указанных выше предприятий и организаций.

1.5. Договор – означает настоящий документ, включающий в себя приложения, как неотъемлемую часть, а также дополнительные соглашения, которые могут быть заключены Сторонами после вступления в силу Договора.

1.6. КХА – количественный химический анализ.

1.7. Недропользователь - юридическое лицо, вне зависимости от формы собственности, наделенное правами на пользование недрами и заключившее договор (контракт) с ООО «БКЕ» на выполнение работ, связанных с основным видом деятельности ООО «БКЕ».

1.8. Непроизводительное время – это потери Специализированной организации в период времени, затраченного на ликвидацию аварий, инцидентов, на устранение пунктов предписания Заказчика / Недропользователя, контролирующих органов, остановивших выполнение услуг (работ), либо непреднамеренное прекращение углубление ствола скважины или процесса ее освоения вызванное нарушением ее состояния и (или) находящегося в ней бурового инструмента, и (или) оставлением в ней геофизических приборов, и (или) падением посторонних предметов, различного рода ожидания и простои, а также выполнение услуг (работ) по ремонту и обслуживанию оборудования и механизмов свыше времени, определенного условиями настоящего Договора и (или) проектной и иной документации. Потери Специализированной организации на непроизводительное время считаются Сторонами договорной неустойкой и оплате Специализированной организации при приеме объема работ/услуг не подлежат.

1.9. Объект – скважина и/или группа скважин, находящихся в пределах одной кустовой площадки, на которой будут выполняться работы в соответствии с Договором.

1.10. Основной договор – договор (письменное соглашение, Акты, Приложения к нему) заключенный между ООО «БКЕ» и Недропользователем, устанавливающий порядок и условия выполнения работ Заказчика (Группы Заказчика) на Объектах строительства Недропользователя.

1.11. Отходы бурения – отходы в области добычи (ФККО - 2 90 100 00 00 0, 2 91 100 00 00 0, 2 91 200 00 00 0, 2 91 500 00 00 0), образующиеся в процессе бурения (строительства, включая ремонт) или ликвидации скважин. Собственником Отходов при бурении является Недропользователь.

конфиденциально

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

675

1.12. Официальный Представитель – лицо, которое было в письменной форме (доверенность, распоряжение) уполномочено одной из Сторон представлять свои интересы по Договору. Сторона, назначившая Официального Представителя, обязана в письменной форме проинформировать об этом другую Сторону, указывая при этом полномочия каждого назначенного Официального Представителя. Каждая из Сторон имеет право в любое время отозвать своего Официального Представителя или изменить его полномочия, письменно уведомив об этом другую Сторону, при этом отзыв Официального Представителя или изменение его полномочий вступает в силу с момента получения другой Стороной письменного уведомления.

1.13. Проектная документация (ПД) – документация Недропользователя, в соответствии с которой выполняются работы (услуги) по строительству скважины. В данном Договоре и Основном договоре к Проектной документации относятся: групповые рабочие проекты, индивидуальные рабочие проекты, индивидуальные технические проекты, выписки из групповых проектов, планы работ и другие документы в соответствии с которыми выполняются те или иные операции по строительству скважин и обращению с отходами бурения. При необходимости получения Проектной документации для исполнения Договора Специализированная организация может запросить ПД у Заказчика, а Заказчик обеспечит предоставление.

1.14. Персонал – лицо/лица Заказчика и Специализированной организации, имеющие соответствующие квалификации по необходимым специальностям и задействованные Сторонами в процессе выполнения услуг (работ).

1.15. Супервайзер (Работник службы контроля Недропользователя) – Представитель службы контроля качества строительства скважин Недропользователя, который осуществляет контроль и несет ответственность за выполнением работ Заказчиком по строительству скважин в соответствии с проектно-сметной и нормативной документацией, Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности (далее ПБ в НГП) и действует в рамках существующих договорных отношений между ООО «Буровая компания «Евразия» и предприятием – Недропользователем.

1.16. Технический регламент (Технические условия) – документация Специализированной организации, имеющая положительное заключение государственной экологической экспертизы, устанавливающая требования к технологическому процессу производства Продукта переработки.

1.17. Утилизация Отходов бурения – возврат Отходов бурения в производственный цикл после соответствующей подготовки (регенерация) в соответствии с Технической документацией.

Определения, употребляемые выше в единственном числе, могут употребляться также и во множественном числе, где это требуется по смыслу настоящего Договора.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

2.1. Специализированная организация, используя свои материалы, оборудование, технику и трудовые ресурсы, принимает на себя обязательства оказать услуги по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов бурения (далее – услуги, работы) на кустовой площадке, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные Специализированной организацией услуги в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

2.2. Перечень оказываемых услуг и их содержание, объекты, ориентировочный объем услуг, а также ориентировочные сроки оказания услуг устанавливаются Сторонами в Техническом задании (Приложение №1 к настоящему Договору).

2.3. Объект, начальный и конечный сроки оказания услуг (работ) по каждому Объекту определяется Заказчиком в Заявке на выполнение услуг (Приложение № 3 к настоящему Договору).

2.4. Настоящий Договор заключен для оказания Заказчиком агентских услуг Недропользователю по Договору подряда на бурение эксплуатационных скважин, указанному в Приложении №1 к настоящему Договору.

2.5. Специализированная организация имеет лицензию № (00)-860018-СТОУБ/П от 13.01.2022 года на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности.

2.6. Дополнительные объемы услуг выполняются в соответствии с дополнительным соглашением к настоящему Договору, подписанному уполномоченными представителями обеих Сторон.

3. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧИ И УЧЕТ ОТХОДОВ БУРЕНИЯ.

3.1. Ориентировочный объем утилизации отходов бурения, а также начальный и конечный сроки выполнения работ по утилизации отходов бурения определяются Заказчиком в соответствии с объемами бурения и, если применимо, нормативами образования отходов бурения, направляемых на утилизацию по настоящему Договору.

3.2. Стороны договорились, что единицей измерения объема буровых отходов является м³.

3.3. Учет объема образования отходов бурения производится Специализированной организацией в процессе его утилизации с составлением Акта приема-передачи отходов бурения с отчуждением права собственности на отходы бурения (Приложение № 4 к настоящему Договору), от Недропользователя к Специализированной организации. Акт приема-передачи отходов бурения с отчуждением права собственности на отходы бурения составляется ежедневно и

конфиденциально

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

подписывается уполномоченными представителями Специализированной организации, Заказчика и представителем Недропользователя (супервайзером).

3.4. Учёт образования и передачи буровых отходов производится по объёму тарированных, паспортизированных, герметично закрывающихся специальных емкостей, установленных на автомобилях, с учётом полноты их заполнения и опорожнения.

3.5. Объем образованных отходов бурения рассчитывается следующим образом: $\text{Объем отходов} = V \text{ ковша экскаватора} \times \text{кол-во ковшов}$.

3.6. Стороны ежеквартально производят сверку объема образования и утилизации отходов бурения путём представления Специализированной организацией формы по Приложению 1 Приказа МПР № 721 и составления Акта учета объема образованных и утилизированных отходов бурения за квартал (Приложение №4 к настоящему Договору), составленного с учётом сведений Заказчика.

3.6.1. Специализированная организация приобретает право собственности на отходы бурения с момента их помещения в оборудование Специализированной организации (ковш экскаватора), что подтверждается Актом приема-передачи отходов бурения на утилизацию с переходом права собственности на отходы бурения (Приложение №4 к настоящему Договору). С момента приобретения права собственности на Отходы бурения Специализированная организация принимает на себя всю ответственность за обращение с ними независимо от места нахождения указанных отходов. Отходы, образованные в результате обезвреживания, а также продукты, новые вещества, полученные в результате утилизации буровых отходов, принадлежат Специализированной организации на праве собственности.

3.7. Распоряжение Продуктом переработки осуществляется Специализированной организацией самостоятельно. Условия хранения и использования, в соответствии с Техническим регламентом, Продукта переработки, определяются Специализированной организацией совместно с Недропользователем.

4. ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ.

4.1. Выполнение работ по Утилизации Отходов бурения, образующихся при строительстве скважин, осуществляется Специализированной организацией, имеющей необходимую разрешительную документацию по обращению с отходами бурения, в том числе положительное заключение государственной экологической экспертизы федерального уровня на проект технической документации на технику/технологии утилизации, с использованием его материалов, его персонала, его собственными силами и средствами. Результаты утилизации Отходов бурения являются собственностью Специализированной организации, и применяются/используются Специализированной организацией с соблюдением требований природоохранного законодательства РФ.

4.2. Специализированная организация принимает выделенную территорию для оказания услуг по настоящему Договору и возвращает её по Акту приёма-передачи (возврата), подписанному уполномоченными лицами Заказчика и Специализированной организации.

4.3. Накопление (складирование) Отходов бурения, образованных на кустовой площадке, производится во временный шламонакопитель, указанный Недропользователем.

4.4. За 3 (три) календарных дня до начала оказания работ (услуг) Заказчик направляет Специализированной организации письменную Заявку, с указанием даты начала и окончания оказания услуг (Приложение № 3 к настоящему Договору).

4.5. В случае, когда проектом предусмотрена утилизация Отходов бурения на территории кустовой площадки, не требующая перевозку за пределы кустовой площадки (к месту утилизации), Специализированная организация производит утилизацию отходов бурения на месте, с помощью специализированной техники (экскаватор с тарированным ковшом), согласно Технического регламента.

4.6. По окончании процесса утилизации отходов бурения Специализированная организация направляет в адрес Заказчика и Недропользователя уведомление в виде официального письма на фирменном бланке, либо Акт подтверждения утилизации отходов бурения (Приложение №5 к Договору). В случае изменения схемы обращения с отходами, указанной в Приложении №1, стороны согласуют условия и порядок оформления необходимой документации.

5. СДАЧА-ПРИЕМКА ВЫПОЛНЕННЫХ УСЛУГ (РАБОТ).

5.1. По завершению выполнения услуг (работ) Специализированная организация, в последний день отчетного месяца, оформляет и предоставляет Заказчику Акт приема-сдачи выполненных услуг (работ) (Приложение №6 к настоящему Договору) (далее – Акт) для рассмотрения и последующего подписания, с приложением следующих документов:

- оригинала счета-фактуры;
- актов приема-передачи отходов бурения с отчуждением права собственности на отходы бурения по форме Приложения № 4 к настоящему Договору;
- актов подтверждения утилизации отходов бурения по форме, установленной Приложением №5 к настоящему Договору (на скважину, оконченную бурением)

конфиденциально

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

- заключение экспертной аккредитованной организации о соответствии полученной продукции к требованиям, предъявленным к данному виду продукции (на скважину, оконченную бурением).
- 5.2. Заказчик в течение 5 дней с даты получения от Специализированной организации Акта приема-сдачи выполненных услуг (работ) и документации на соответствующий результат выполненных услуг (работ), рассматривает, и при отсутствии замечаний и претензий к срокам и качеству выполненных услуг (работ), подписывает указанный Акт приема-сдачи выполненных услуг (работ).
- 5.3. В случае, когда услуги (работы) выполнены Специализированной организацией с отклонением, Заказчик направляет Специализированной организации мотивированный отказ от подписания Акта приема-сдачи выполненных услуг (работ), с подробным описанием выявленных недостатков и указанием сроков их устранения, а также спорную сумму.
- 5.4. В случае получения от Заказчика мотивированного отказа от подписания Акта приема-сдачи выполненных услуг (работ), Специализированная организация обязуется подготовить Акт приема-сдачи выполненных услуг (работ) и счет-фактуру на ту часть и сумму, которая не является предметом спора, и направить Акт приема-сдачи выполненных услуг (работ) Заказчику.
- 5.5. После устранения Специализированной организацией всех недостатков выполненных услуг (работ), описанных в мотивированном отказе Заказчика, Стороны в течение 5 дней подписывают Акт приема-сдачи выполненных услуг (работ), на объем услуг (работ), исправленных Специализированной организацией с приложением счета-фактуры на эти услуги.
- 5.6. Если Специализированная организация откажется устранить указанные в мотивированном отказе Заказчика замечания и выявленные дефекты или не устранил их в установленные Заказчиком сроки, Заказчик устраняет такие замечания и дефекты за свой счет с последующим отнесением всей суммы убытков на счет Специализированной организации.
- 5.7. В случае некачественного и (или) ненадлежащего выполнения Специализированной организацией услуг (работ), стоимость услуг (работ) может быть снижена Заказчиком в соответствии со статьей 723 ГК РФ на сумму некачественно выполненного объема услуг (работ). Снижение стоимости услуг (работ) происходит на стадии приёмки выполненных услуг (работ), путём уменьшения стоимости выполненных услуг (работ), о чем делается отметка в Акте приема-сдачи выполненных услуг (работ), с приложением сметного расчета стоимости устранения выявленных недостатков.
- 5.8. Заказчик вправе не принимать и не оплачивать выполненный объем услуг (работ) до момента предоставления Специализированной организацией первичных документов (Акт приема-сдачи выполненных услуг (работ), счёт-фактура) оформленных на неоспариваемую по качеству Заказчиком сумму.

6. ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ УСЛУГ (РАБОТ).

- 6.1. Ориентировочная стоимость, оказываемых по настоящему Договору услуг (работ) устанавливается Протоколом согласования договорной цены (Приложение № 2 к настоящему Договору) и составляет 00(**рубля** 00 копеек, в том числе НДС 20% в размере 00 () рублей 00 копеек.
- 6.2. Сумма по Договору может изменяться по согласованию Сторон в связи с изменением объема оказываемых услуг. Изменения суммы Договора фиксируются путём подписания дополнительных соглашений.

7. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

- 7.1. Оплата за оказанные Услуги осуществляется не ранее 30 (тридцати) и не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты подписания акта приема-сдачи выполненных работ (услуг), при условии предоставления оригиналов счета-фактуры, оформленной в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и подписанного обеими сторонами Акта приема-сдачи выполненных работ, оформленного согласно Приложению №6 к договору. Акт и счет-фактура должны быть предоставлены в бухгалтерию Заказчика не позднее 05 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг.
- 7.2. Датой исполнения обязательств по оплате считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.
- 7.3. Для ускорения документооборота Специализированная организация может передавать Заказчику, перечисленные в п. 7.1. документы, посредством электронной почты или факсимильным сообщением, при условии предоставления оригиналов документов в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным.
- 7.4. Все расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в ст. 16 настоящего Договора. Все изменения в платежных реквизитах при исполнении Договора оформляются дополнительным соглашением Сторон.
- 7.5. При изменении банковских реквизитов Специализированная организация обязана в 5-дневный срок письменно уведомить об этом Заказчика (но не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до даты оплаты), при этом оплата до заключения дополнительного соглашения Сторонами производится на основании оригинала письма за подписью руководителя, главного бухгалтера, скрепленного печатью Специализированной организации.

конфиденциально

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

7.6. В срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным, Стороны производят сверку взаимных расчетов с подписанием двухстороннего акта сверки.

7.7. В целях подтверждения исполнения требований п. 6 ст. 169 НК РФ Специализированная организация обязана предоставить Заказчику документы, подтверждающие право подписи счетов-фактур руководителем и главным бухгалтером организации либо иными, уполномоченными на это приказом (иным распорядительным документом или доверенностью от имени организации) лицами, и образцы их подписей.

7.8. Стороны договорились, что любые авансы, предварительные оплаты, рассрочки и отсрочки платежа в рамках настоящего Договора не являются коммерческим кредитом по смыслу ст. 823 Гражданского кодекса РФ и не дают кредитору по соответствующему денежному обязательству права для начисления и взимания процентов.

8. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

8.1. Обязанности Специализированной организации:

8.1.1. Обеспечить своевременное и качественное выполнение услуг (работ), в соответствии с условиями настоящего Договора и Приложений к нему.

8.1.2. Иметь лицензию на сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов I – IV класса опасности, включающую в себя места осуществления деятельности и виды услуг по обращению с отходами бурения и иные все необходимые, согласно требованиям действующего законодательства, любые иные лицензии и разрешения, необходимые для предусмотренного настоящим Договором обращения с отходами бурения, в том числе иметь полный комплект разрешительной документации, включая положительное заключение государственной экологической экспертизы на проект технической документации на технику/технологии утилизации, с использованием материалов, персонала Специализированной организации. Поддерживать действующий статус лицензий, разрешений и документации, своевременно проводить их актуализацию и своевременно информировать Заказчика о произошедших изменениях.

8.1.3. Оформлять все требуемые законодательством регистрации и разрешения в области природопользования за негативное воздействие при выполнении работ по Договору, производить начисления и платежи за загрязнение окружающей среды при осуществлении всех видов воздействия на окружающую среду, включая размещение отходов как образовавшихся в результате собственной деятельности, а также не утилизированных Отходов бурения, принятых в собственность от Недропользователя. В случаях, предусмотренных законодательством, иметь разработанный проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, лимиты на размещение отходов, а также заключить договоры на утилизацию, обезвреживание либо размещение произведенных Специализированной организацией отходов производства и потребления при выполнении работ по Договору с предприятиями, имеющими лицензии на деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I – IV классов опасности.

8.1.4. Обладать производственной базой и/или технической возможностью для оказания услуг, включая, но не ограничиваясь иметь в собственности, аренде либо использовать на ином законном основании специализированный полигон (технологическую площадку), или оборудование для утилизации и/или обезвреживанию отходов бурения (в случае аренды (субаренды)/использования указать арендодателя, представить договор Заказчику; на полигон (площадку) или установку, в случае обезвреживания или размещения, должно быть положительное заключение государственной экологической экспертизы);

8.1.5. Вместе с актами оказанных услуг предоставлять документы по форме, согласованной с Недропользователем, на конечное применение (использование) обезвреженных отходов бурения и продукции, полученной в результате их утилизации.

8.1.6. Согласовать с Заказчиком участок территории кустовой площадки для размещения производственного оборудования, в границах которого он осуществляет деятельность по утилизации отходов бурения. Оформить у Заказчика Совмещенный план-график на производство одновременных работ и Наряд-допуск на одновременные работы.

8.1.7. Транспортировать отходы бурения до места утилизации и/или обезвреживания, указанного в лицензии либо в технологическом регламенте, имеющем положительное заключение экологической экспертизы в пределах кустовой площадки.

8.1.8. Своевременно уведомлять Заказчика о необходимости проведения откачки жидкой фракции Отходов бурения если это требуется для соблюдения Технического регламента или установленного Недропользователем порядка обращения, а также обеспечить доступ спецтехники для откачки.

8.1.9. По требованию Недропользователя и/или Заказчика Специализированная организация обязана письменно подтверждать соблюдение в результате утилизации отходов бурения требований технических условий или иного нормативного документа по каждой партии переданных для утилизации отходов бурения. Отбор проб производится в присутствии представителя Заказчика, Специализированной организации, службы супервайзинга, документально оформляется в виде акта отбора проб, подписываемого представителями Специализированной организации, Заказчика и службы супервайзинга. В случае изменения Недропользователем/Заказчиком схемы обращения с отходами бурения Стороны согласуют порядок отбора проб.

конфиденциально

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

Изм.	Коп. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ	Лист
							679

8.1.10. Осуществлять отбор проб в присутствии представителей Заказчика и Недропользователя и выполнение КХА и иных лабораторных испытаний в аккредитованных лабораториях, необходимых для подтверждения соблюдения требований Технических регламентов, законодательных и нормативных документов РФ, определения содержания нефтепродуктов, хлоридов и класса опасности Отходов бурения или с целью контроля и корректировки технологического процесса.

8.1.11. Допустить представителей Недропользователя для отбора проб обезвреженных/утилизированных отходов бурения для определения качества процесса обезвреживания/утилизации на кустовой площадке.

8.1.12. Предоставить Заказчику и Недропользователю оригиналы документов (Актот отбора проб, Протоколов), предусмотренных Техническими регламентами. В Протоколах КХА в обязательном порядке указываются реквизиты актов отбора проб, точки отбора проб, наименование, местоположение Объекта оказания услуг. В случае допущения нарушений действующего законодательства в области охраны окружающей среды, выполнять комплекс мер по устранению, письменно извещать службу экологической безопасности Заказчика об устранении выявленных нарушений и возмещает ущерб в порядке, предусмотренном Договором.

8.1.13. После окончания оказания работ по настоящему Договору своими силами и за свой счёт в трёхдневный срок вывозить с места оказания услуг собственное оборудование и материалы

8.1.14. По окончании оказания работ выполнить техническую зачистку временного шламонакопителя и привести территорию места оказания услуг в состояние, соответствующее состоянию, в котором территория была передана Специализированной организации. Специализированная организация несет ответственность, предусмотренную п.11.11. Договора, за случаи оставления металлолома, мусора и т.п., что подтверждается двусторонним Актом приема-передачи территории, подписанным обеими Сторонами. Вместе с актами выполненных услуг предоставлять документы, предусмотренные п.5.1. Договора;

8.1.15. Выполнять все указания специалиста, представляющего интересы Заказчика и осуществляющего контроль за ходом и качеством выполняемых работ по настоящему Договору, соблюдением сроков их выполнения, качество применяемых материалов.

8.1.16. Немедленно предупредить Заказчика и до получения от него указаний приостановить оказание услуг при обнаружении не зависящих от Специализированной организации обстоятельств, которые угрожают качеству оказания услуг, либо создают невозможность их оказания.

8.1.17. При возникновении аварии, пожара, иного непредвиденного события сообщить в течении 3-х часов о происшедшем Заказчику и соответствующим государственным органам. При необходимости обеспечить вызов пожарных подразделений, медсанчасти и т.д., и координировать действие персонала по ликвидации и предупреждению развития аварии, пожара, иного непредвиденного события, а также загрязнения окружающей среды.

8.1.18. Генеральный заказчик оградит Заказчика, Генерального Заказчика, от ущерба и возместит ущерб в связи с любыми убытками, ущербом, ответственностью, исками, штрафами, пенями и прочими расходами любого характера вытекающими из условий Основного(ых) договора(ов), заключенных между Заказчиком и Генеральным Заказчиком возникшими в результате нарушений Подрядчиком: обязательств по настоящему Договору, условий Основных договоров, Приложения № 7 к Договору, а также разрешений, лицензий, допусков, норм законодательства РФ по охране окружающей среды, недр, природных ресурсов, Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, включая локально-нормативные акты Заказчика, Генерального Заказчика, доведенные до сведения и исполнения Подрядчиком, в пределах своей доли ответственности установленной законодательством РФ. Любые расходы и затраты, включая штрафы, ущерб заявленный к Заказчику, связанные с несоблюдением действующего законодательства, нормативных документов РФ, Стандартов, Регламентов, Положений Генерального Заказчика, или исправлением допущенных нарушений, содержащихся в них требований, если соблюдение этих норм зависит от Подрядчика, относятся исключительно на счет Подрядчика. В любом случае размер штрафных санкций не может быть меньше чем сумма, заявленная в претензии от Генерального Заказчика.

8.1.19. Обеспечивать выполнение мероприятий по технике безопасности, рациональному использованию территории, охране окружающей среды (зеленых насаждений и земель) в соответствии с действующим законодательством РФ.

8.1.20. Использовать труд обученного, опытного и квалифицированного персонала, имеющего аттестацию в соответствии с требованием законодательных, иных нормативно-правовых и локально-нормативных актов по безопасному выполнению работ (услуг).

8.1.21. Соблюдать режим конфиденциальности в отношении любых сведений, полученных в ходе оказания услуг в соответствии с Приложением №8 к настоящему Договору.

8.1.22. Надлежащим образом выполнять все свои обязательства, предусмотренные в других статьях настоящего Договора.

8.1.23. При выполнении услуг (работ), Специализированная организация обязана соблюдать «Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах НФ ООО «БКЕ», содержащееся в Приложении №10 к настоящему Договору.

8.2. Специализированная организация вправе:

8.2.1. Привлекать Субподрядные организации на выполнение работ по настоящему Договору только с предварительного письменного согласия Заказчика.

конфиденциально

Инд. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

При этом ответственность за ненадлежащее исполнение обязательств субподрядной организацией по настоящему Договору возлагается на Специализированную организацию, включая оплату штрафных санкций, предусмотренных настоящим Договором, Основным договором.

8.3. Заказчик обязан:

8.3.1. Заказчик обязуется своевременно принять оказанные надлежащим образом Специализированной организацией услуги в порядке, предусмотренном статьей 5 настоящего Договора.

8.3.2. Заказчик предоставляет место для размещения жилых вагончиков для проживания работников Специализированной организации.

8.4. Заказчик вправе:

8.4.1. В любое время проверять и контролировать ход и качество услуг, оказываемых Специализированной организацией.

8.4.2. Уменьшить или увеличить объем оказываемых услуг в одностороннем порядке, известив об этом Специализированную организацию за 15 календарных дней.

8.4.3. Потребовать от Специализированной организации за 5 дней до даты начала оказания услуг предъявления подлинников необходимых лицензий (разрешений) компетентных государственных органов Российской Федерации на оказание услуг в связи с исполнением настоящего Договора.

8.4.4. Заказчик вправе приостановить оказание услуг Специализированной организацией в следующих случаях:

- ненадлежащего выполнения Специализированной организацией своих обязательств по настоящему Договору;
- в случаях, предусмотренных действующими нормативными актами РФ, а при возникновении ситуации, угрожающей жизни или здоровью работников Заказчика, немедленное прекращение оказания услуг.

8.4.5. Не допускать к работе (отстранить от работы) работников Специализированной организации (а в случае привлечение субподрядных организаций – и работников Субподрядчика), появившихся на рабочем месте (месте оказания услуг) в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения.

8.4.6. В случае обнаружения фактов нарушения условий настоящего Договора, установленных в Приложении №7, 8 и 9 к Договору потребовать одностороннего расторжения Договора, без возмещения убытков, вызванных таким расторжением.

8.4.7. Заказчик, Недропользователь вправе контролировать с использованием приборов, регистрирующих скорость, соблюдение транспортными средствами Специализированной организацией скоростного режима движения по территории лицензионного участка.

8.4.8. В случае неоплаты Специализированной организацией обоснованных претензионных требований (убытки, ущерб, штрафы, неустойка) Заказчика / Недропользователя, в сроки, указанные в требовании об оплате, Заказчик вправе приостановить оплату за фактически выполненный объем работ (услуг) на размер заявленных претензионных требований, до момента погашения Специализированной организацией суммы ущерба, убытков, штрафов, неустойки. На весь период временной приостановки оплаты, проценты за пользование чужими денежными средствами (395 ГК РФ), не начисляются.

8.4.9. В случае отсутствия / аннулирования / окончания срока действия у Специализированной организации лицензии на осуществление деятельности или иных документов, необходимых для исполнения обязательства по настоящему Договору, Заказчик вправе, письменно уведомив за 5 дней Специализированную организацию, отказаться от Договора (исполнения Договора) и потребовать возмещения убытков. Убытки Специализированной организации в указанном случае не подлежат возмещению.

8.4.10. Для подтверждения фактически понесенных расходов Специализированной организации при выполнении услуг (работ), Заказчик вправе направить запрос на предоставление (включая, но не ограничиваясь): акта приема-сдачи выполненных услуг (работ), с приложением счетов-фактур. Специализированная организация, на основании письменного запроса Заказчика, предоставляет последнему, указанные в запросе документы, подтверждающие фактически понесенные при выполнении услуг (работ) по Договору расходы, в срок, установленный в таком запросе, но в любом случае, не позднее 10 (десяти) календарных дней с момента получения запроса.

8.4.11. Недропользователь имеет право за свой счет отбирать контрольные пробы на соответствие качества результата утилизации отходов бурения требованиям технических условий или иного нормативного документа по каждой партии отходов. Заказчик вправе приостановить приемку и оплату выполненных работ по утилизации отходов бурения до получения положительных результатов соответствия продукта по пробам, отобранным Недропользователем.

9. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ.

9.1. Стороны обязуются не распространять третьим лицам никакие сведения, относящиеся к деловой или коммерческой тайне другой Стороны и/или использовать их для целей, не связанных с исполнением настоящего Договора, в соответствии с Соглашением о конфиденциальности (Приложение №8 к настоящему Договору).

10. ГАРАНТИИ И ЗАВЕРЕНИЯ

конфиденциально

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

10.1. Специализированная организация заверяет, что изучила все материалы Договора и получила полную информацию по всем вопросам, которые могли бы повлиять на сроки, стоимость и качество работ (услуг) и признает, что не вправе ссылаться на отсутствие каких-либо сведений об условиях выполнения работ, если работы не будут выполнены надлежащим образом.

10.2. Каждая из Сторон настоящим обязуется и гарантирует другой Стороне, что при исполнении настоящего Договора, любых иных соглашений между Сторонами не будет предлагать, обещать, предоставлять прямо или через посредников никаких денежных средств, имущества, услуг, имущественных прав, прочих выгод и привилегий работникам компаний, представителям органов власти, связанным с ними лицам, иным лицам в целях реализации настоящего Договора для получения необходимых разрешений и согласований, прав и прочих преимуществ, а также будет воздерживаться от любых действий, которые могут быть квалифицированы как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, злоупотребление должностным или служебным положением, либо иным образом нарушают требования законодательных и иных нормативных актов, в том числе антикоррупционных и аналогичных законов, а равно заверяет другую Сторону о том, что не совершала вышеперечисленных действий в связи с заключением настоящего Договора.

Стороны обязуются довести до сведения своих сотрудников, вовлеченных в реализацию настоящего Договора, положения настоящего пункта.

Каждая из Сторон обязуется в письменной форме уведомлять другую Сторону о всех ставших ей известными случаях нарушения требований настоящего пункта.

10.3. В случае если Специализированная организация при заключении договора, либо до или после его заключения, предоставила Заказчику недостоверные заверения об обстоятельствах, имеющих значение для заключения договора, его исполнения или прекращения (в том числе относящихся к предмету договора, полномочиям на его заключение, соответствию договора применимому к нему праву, наличию необходимых лицензий и разрешений, своему финансовому состоянию, либо относящихся к третьему лицу), Специализированная организация обязана возместить Заказчику по его требованию убытки, причиненные недостоверностью таких заверений или уплатить неустойку, в соответствии с Приложением №9. Заказчик, полагавшийся на недостоверные заверения Специализированной организации, имеющие для Заказчика существенное значение, наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки также вправе отказаться от договора в уведомительном (внесудебном порядке) или потребовать признания договора недействительным.

10.4. Права и/или обязанности Специализированной организации по Договору полностью или в какой-либо части не могут быть переуступлены (уступлены), отданы в залог, внесены в качестве вклада в уставный капитал юридического лица или иным образом переданы третьим лицам без предварительного письменного согласия на то Заказчика, выраженное подписанием Сторонами дополнительного соглашения к настоящему Договору.

10.5. Все юридически значимые извещения (заявления, уведомления, требования, претензии и иные документы), которые должны либо могут быть направлены в рамках Договора или в связи с его исполнением, должны быть направлены с нарочным под расписку на копии, либо заказным письмом с уведомлением о доставке, либо телеграммой с уведомлением о вручении, либо через курьерские службы с подтверждением описи и доставки, соответственно в адреса или на номера, указанные в статье 16 Договора, и приобретают юридическую силу с момента доставки адресату. Иные способы направления извещения (в том числе по электронной почте или факсу) не допускаются и не признаются имеющими юридическую силу. При изменении контактного адреса, Специализированная организация обязана в 5-дневный срок письменно уведомить об этом Заказчика, в противном случае все юридические значимые сообщения считаются доставленными, а их юридические последствия возникшими, при условии доставки по предыдущему доведенному Специализированной организацией до Заказчика адресу.

10.6. Обязательство по Договору должно быть исполнено непосредственно Специализированной организацией, являющейся стороной Договора и/или лицом, которому обязательство по исполнению настоящего Договора передано в соответствии с условиями Договора.

10.7. В случае привлечения к оказанию услуг третьих лиц, в целях надлежащего исполнения Договора, обязательство по Договору исполняется исключительно привлеченным третьим лицом. Привлечение третьего лица осуществляется путем заключения дополнительного соглашения, после проведения Заказчиком процедуры проверки документов и производственных возможностей привлекаемого лица.

10.8. Специализированная организация обязуется уведомить Заказчика в 5 (пяти) дневный срок о произошедших с момента заключения Договора изменениях в части почтовых реквизитов, адреса местонахождения/юридического адреса лица, наименования, наличия необходимых лицензий и прочих документов, необходимых для надлежащего исполнения Договора, включая информацию о возбуждении арбитражным судом производства по делу о банкротстве.

11. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

11.1. За нарушение условий выполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность, установленную действующим законодательством РФ.

КОНФИДЕНЦИАЛЬНО

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

11.2. Вся ответственность за возможное загрязнение окружающей среды (в связи с оказанием услуг по настоящему Договору) с момента передачи отходов от Недропользователя к Специализированной организации, а также за возможные убытки в этом случае возлагаются на Специализированную организацию.

11.3. Специализированная организация несет ответственность в соответствии с действующим законодательством за несанкционированное размещение принадлежащего ей имущества, в том числе отходов бурения, за пределами кустовой площадки в пределах лицензионного участка Недропользователя.

11.4. В случае допущения непроизводительного времени в результате виновных действий и/или бездействий персонала Специализированной организации, Специализированная организация возмещает в претензионном порядке Заказчику неустойку, рассчитанную исходя из продолжительности непроизводительного времени, умноженного на соответствующую суточную ставку работы по Основному договору с Недропользователем, путем исключения суммы неустойки из объемов выполненных работ/услуг. Факт и продолжительность непроизводительного времени фиксируется двухсторонним Актом, оформленным в соответствии с условиями ст. 11 настоящего Договора.

11.5. Специализированная организация возмещает Заказчику причиненный материальный ущерб по рискам, вытекающим из условий настоящего Договора, освобождает Заказчика от ответственности за вред причиненный, физическим, юридическим лицам деятельностью, создающей повышенную опасность (использование транспортных средств и механизмов) и возмещает Заказчику все убытки, понесенные в связи с такими требованиями, в соответствии с актом, протоколом рабочей комиссии, заключением экспертизы. Убытки и штрафы, причиненные третьим лицам в процессе оказания услуг Специализированной организацией, по вине последнего, компенсируются за счет Специализированной организации.

11.6. Специализированная организация ограждает Заказчика, Недропользователя от ущерба, и возместит ущерб в связи с любыми убытками, ущербом, ответственностью, исками, штрафами, пенями и прочими расходами любого характера вытекающими из условий Основного(ых) договора(ов), заключенных между Заказчиком и Недропользователем возникшими в результате нарушений Специализированной организацией: обязательств по настоящему Договору, условий Основных договоров (Приложение № 7 к Договору), а также разрешений, лицензий, допусков, норм законодательства РФ по охране окружающей среды, недр, природных ресурсов, Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, включая локальные нормативные акты Заказчика, Недропользователя, доведенные до сведения и исполнения Специализированной организацией, в пределах своей доли ответственности установленной законодательством РФ.

В любом случае размер штрафных (имущественных) санкций, предусмотренных настоящим пунктом, не может быть меньше штрафных санкций, налагаемых на Заказчика со стороны Недропользователя по Основному контракту за нарушения, находящиеся в зоне ответственности Специализированной организации.

11.7. Специализированная организация в полной мере несет ответственность за действия и бездействие своего Персонала, любого из своих субподрядчиков, их персонала или агентов, как если бы это были его собственные действия или бездействие. Условия любого договора субподряда не должны противоречить условиям данного Договора, Основному договору.

11.8. Стороны соглашаются, что в случае возникновения у Заказчика ущерба в связи с урегулированием законных требований, возникших в связи с причинением вреда жизни или здоровью, а также в связи с причинением морального вреда лицам, являющимся персоналом Генерального Заказчика, Генеральный Заказчик возмещает такой ущерб Заказчику, а в случае возникновения у Генерального Заказчика ущерба в связи с урегулированием законных требований, возникших в связи с причинением вреда жизни или здоровью, а также в связи с причинением морального вреда лицам, являющимся персоналом Заказчика, Заказчик возмещает такой ущерб Подрядчику.

11.9. При наложении на Заказчика уполномоченными государственными органами контроля любых штрафных санкций за нарушение Специализированной организацией требований действующего законодательства, регулирующего порядок оказания услуг, экологических, санитарных норм, норм и правил безопасности и охраны труда, правил пожарной безопасности, а также иных применимых норм и правил в связи с выполнением Специализированной организацией работ по настоящему Договору, Заказчик вправе:

а) в регрессном порядке предъявить Специализированной организации суммы уплаченных штрафных санкций;

11.10. Специализированная организация несет ответственность перед уполномоченными государственными органами контроля за невыполнение природоохранных мероприятий при выполнении работ. При загрязнении окружающей природной среды Специализированная организация возмещает ущерб, нанесенный своими действиями окружающей природной среде, Заказчику и третьим лицам. При добровольном признании Специализированной организацией вины ущерб, причиненный Заказчику, подлежит возмещению в течение 15 (пятнадцати) календарных дней со дня предъявления Заказчиком требования о возмещении ущерба. Специализированная организация несет ответственность за нарушение требований промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда, нарушения трудовой и производственной дисциплины. В случае выявления фактов нарушений и не устранения нарушений в установленные предписанием Заказчика или надзорных органов сроки, а также за неоднократное неисполнение предписаний, Заказчик оставляет за собой право применять к Специализированной организации штрафные санкции по каждому факту нарушения. Специализированная организация несет ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств его субподрядчиками в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

конфиденциально

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

11.11. В случае допущения Специализированной организацией (или его субподрядчиками) нарушения земель, включая загрязнения земель нефтью и нефтепродуктами, загрязнения территории промышленными и бытовыми отходами к Специализированной организации со стороны Заказчика применяются штрафные санкции. Ликвидация загрязнений немедленно должна быть проведена за счет сил и средств Специализированной организации.

11.12. Специализированная организация возмещает Заказчику в полном объеме убытки, понесенные в результате небрежности или виновных действий Специализированной организации, повлекших нарушения Технического регламента, технологии проведения работ, поломок механизмов и оборудования, допущенных в процессе проведения работ, в соответствии с актом, протоколом комиссии, экспертным заключением.

11.13. В отношении вреда имуществу и/или жизни и здоровью третьих лиц, каждая Сторона Договора несет ответственность в той степени, в которой такой вред причинен виновными действиями такой Стороны.

11.14. Факты ненадлежащего исполнения Договора, на основании которых устанавливается вина стороны, должны подтверждаться документально, как-то: первичными Актами о нарушениях, Актами расследования комиссии, совместными протоколами, а при наличии протестов (особое мнение, мотивированный отказ) Актом государственного органа, Судебным актом, заключением экспертной организации.

11.15. Первичные акты о нарушениях могут быть составлены в срок не позднее 1 рабочего дня с момента (даты) нарушения, протест на такой Акт может быть заявлен в срок не позднее 3 рабочих дней после даты оформления Акта. Расследование, когда это необходимо производится комиссией, созданной Заказчиком при участии представителей всех заинтересованных Сторон, указанная комиссия должна исследовать Первичные акты, составленные представителями Сторон, всю документацию, имеющую отношение к расследованию и оформить результат расследования соответствующим Актом расследования. Акт расследования комиссии должен быть составлен не позднее 30 дней с момента возникновения инцидента и подписан уполномоченными представителями каждой из Сторон не позднее 7 (семь) рабочих дней с момента получения соответствующей Стороной такого Акта для подписания, при этом в случае заявления протеста (несогласия с изложенным в Акте) Сторона вправе отказаться от его подписания, направив не позднее указанного срока мотивированный отказ и свои замечания к представленному Акту. При наличии замечаний, Стороны обязаны оформить новый Акт. Общий срок для составления (переоформления Акта) не должен превышать 15 дней.

11.16. Несмотря на то, что Заказчик осуществляет контроль исполнения условий Договора, Специализированная организация, ненадлежащим образом выполнившая Работы, не вправе в свое оправдание ссылаться на отсутствие или ненадлежащее проведение Заказчиком такого контроля. Выполнение или невыполнение Заказчиком контроля не освобождает Специализированную организацию от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение Договора.

11.17. Если при оказании Услуг (выполнении Работ) по настоящему договору Заказчик понесет убытки в результате нарушения Специализированной организацией Договора или применимого законодательства, данные убытки подлежат возмещению в полной сумме сверх неустойки в соответствии с абзацем 2 части 1 статьи 394 ГК РФ.

11.18. Заказчик вправе отказаться от приемки и оплаты выполненных работ (услуг) Специализированной организацией или третьим лицом с нарушением условий Договора о порядке привлечения третьих лиц.

11.19. Специализированная организация несет ответственность за убытки, понесенные Заказчиком, в связи с предъявлением последнему налоговыми органами санкций за несоблюдение условий статьи 54.1 Налогового кодекса РФ (доначисление налога, пени, штрафов) при привлечении третьих лиц, с целью исполнения обязательств по Договору, без согласования с Заказчиком и возмещает их в полном объеме.

11.20. Специализированная организация несет ответственность и возмещает штрафы за нарушение правил и требований «Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах НФ ООО «БКЕ», содержащихся в Приложении № 10 к настоящему Договору.

12. НЕВОЗМОЖНОСТЬ ИСПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА.

12.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, например, забастовки, пожара (вызванного обстоятельствами независимыми от воли и не в результате действий, бездействий Сторон), наводнения или другого стихийного бедствия, мятежа, войны или правительственного акта, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора.

12.2. В случае если любая из Сторон оказалась под влиянием обстоятельств непреодолимой силы, она должна заявить об этом не позднее 3-х суток после начала их действия, и такое заявление должно быть заверено соответствующим органом власти и/или удостоверено справкой ТПП РФ, иного компетентного органа. При этом исполнение обязательств отодвигается только на время, в течение которого действовали эти обстоятельства.

12.3. Не уведомление или несвоевременное уведомление лишает Сторону права ссылаться на любое указанное обстоятельство как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение обязательств. В случае действия обстоятельств непреодолимой силы более 2 (двух) месяцев, Стороны вправе договориться о досрочном расторжении Договора.

13. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

конфиденциально

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

13.1. Все споры и разногласия, возникающие при заключении и исполнении настоящего Договора, разрешаются путем направления Сторонами претензий. Стороны устанавливают обязательный досудебный (претензионный) порядок разрешения споров. Претензии по фактам неисполнения (ненадлежащего исполнения) Договора должны быть оформлены в письменном виде и подлежат рассмотрению в срок не более 20 дней с даты получения.

13.2. В случае невозможности разрешения споров после реализации процедуры досудебного урегулирования разногласий, Стороны передают их на рассмотрение Арбитражного суда ХМАО-Югры.

14. СРОК ДЕЙСТВИЯ, РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА.

14.1. Настоящий договор вступает в силу с даты подписания его уполномоченными представителями сторон и действует по «31» декабря 2022 г., а в части своих обязательств - до полного исполнения их Сторонами. Условия настоящего Договора распространяют свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 01.01.2022 г. Срок действия настоящего Договора может быть продлен по соглашению Сторон, путем заключения дополнительного соглашения.

14.2. Прекращение (окончание) срока действия настоящего Договора влечет за собой прекращение обязательств Сторон по нему, но не освобождает Стороны Договора от ответственности за его нарушение, если таковые имели место при исполнении условий настоящего Договора.

14.3. Односторонний отказ Специализированной организации от исполнения Договора полностью или частично / расторжение Договора по инициативе Специализированной организации – не допускаются. Настоящий Договор, может быть расторгнут досрочно в следующих случаях:

14.3.1. По требованию Заказчика, в любое время, в одностороннем, внесудебном порядке, уведомив об этом Специализированную организацию за 20 (двадцать) дней до предполагаемой даты расторжения Договора, с оплатой части установленной цены пропорционально части выполненной работы до даты расторжения Договора.

14.4. По требованию Заказчика в одностороннем, внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора в целом или в части (соответственно расторгнуть или изменить настоящий Договор в одностороннем порядке) с правом требования от Специализированной организации оплаты разницы между ценой работ Специализированной организации по настоящему Договору и ценой работ по сделке, заключенной взамен расторгнутой (измененной), а также возмещения и иных убытков, возникших в результате досрочного расторжения (изменения) Договора в следующих случаях:

- а) если Специализированная организация не приступает своевременно к исполнению Договора или выполняет работу настолько медленно, что окончание ее к сроку становится явно невозможным;
- б) если во время выполнения Работы станет очевидным, что она не будет выполнена надлежащим образом или будет выполнена некачественно. При этом Заказчик праве назначить Специализированной организации разумный срок для устранения недостатков и при неисполнении Специализированной организацией в назначенный срок этого требования отказаться от исполнения Договора либо поручить исправление работ другому лицу за счет Специализированной организации, а также потребовать возмещения убытков;
- в) если отступления в Работе от условий Договора или иные недостатки результата работы в установленный Заказчиком срок не были устранены либо являются существенными и неустранимыми;
- г) в случаях существенного нарушения Специализированной организацией взятых на себя обязательств по настоящему Договору.
- д) в случае утраты финансовой устойчивости и платежеспособности Специализированной организации, возникновения задолженности по налогам, оплате труда персонала и иных нарушений Специализированной организацией налогового и трудового законодательства РФ.

К существенным нарушениями Специализированной организацией условий настоящего Договора, в частности, относятся:

- а) задержка Специализированной организацией начала выполнения Работ более чем на 30 (тридцать) дней по причинам, не зависящим от Заказчика;
- б) систематическое нарушение Специализированной организацией сроков выполнения Работ;
- в) несоблюдения Специализированной организацией требований по качеству Работ, если исправление соответствующих некачественно выполненных Работ влечет задержку сдачи Результата работ более чем на 30 (тридцать) дней;
- г) отсутствие у Специализированной организации свидетельства о допуске к работам, влияющим на безопасность Объекта капитального строительства, выданного саморегулируемой организацией, аннулирование лицензий, разрешений, допусков на выполнение Работ, других актов государственных органов в рамках действующего законодательства, лишающих Специализированную организацию права на выполнение Работ;
- д) неоднократное (более 1-го раза) нарушение Специализированной организацией требований в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах (Приложение №7 к настоящему Договору);

КОНФИДЕНЦИАЛЬНО

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

е) неоднократное (более 1-го раза) нарушение требований к качеству выполняемых Специализированной организацией работ, выявленных при сдаче-приемке от Специализированной организации к Заказчику выполненных Работ.

ж) в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством и условиями настоящего Договора.

14.4.1. По соглашению Сторон, оформленному дополнительным соглашением, подписанным уполномоченными представителями Сторон.

14.4.2. На основании решения Арбитражного суда по иску заинтересованной Стороны.

14.4.3. При ликвидации одной из Сторон как юридического лица либо ограничение его уставной правоспособности в законном порядке, что повлечет для этой Стороны невозможность выполнять свои обязательства по настоящему Договору.

14.4.4. Иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

14.5. В случае прекращения действия настоящего Договора по любым основаниям, все отношения, связанные с услугами, оказание которых было начато Специализированной организацией в интересах Заказчика в течение срока действия настоящего Договора, продолжают до их прекращения регулироваться условиями и положениями настоящего Договора.

15. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

15.1. До подписания настоящего Договора, Стороны обязаны предоставить друг другу нотариально заверенные копии свидетельства о государственной регистрации, свидетельства о постановке на учет в налоговом органе, учредительного договора и Устава, а также документы, подтверждающие полномочия исполнительного органа, почтовые, платежные реквизиты, статистические коды, адрес местонахождения, наименование и прочие документы, необходимые для надлежащего оформления, в соответствии с действующим законодательством РФ настоящего Договора и последующих Приложений к нему. В случае изменения/прекращения полномочий исполнительного органа у одной из Сторон Договора, последняя должна уведомить другую Сторону, не позднее 3 (трех) дней, с даты принятия такого решения органами управления.

15.2. После подписания настоящего Договора все предыдущие письменные и устные соглашения, переписка, переговоры между Сторонами, относящиеся к данному Договору, теряют силу, если они противоречат настоящему Договору.

15.3. Факсимильные подписи и печати в настоящем Договоре не приравниваются к оригинальным и не имеют равную юридическую силу для каждой из сторон при разрешении споров, а также при урегулировании разногласий в судебном порядке.

15.4. Реорганизация любой из Сторон не является основанием для изменения условий или расторжения Договора. В этом случае Договор сохраняет силу для правопреемников Сторон.

15.5. Все изменения и дополнения к настоящему Договору, а также любые договоренности между Сторонами, влекущие за собой новые обстоятельства, которые вытекают из настоящего Договора, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде и подписаны Сторонами в форме дополнений или изменений к настоящему Договору.

15.6. Во всем ином, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны будут руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации, а также локальными актами Заказчика, Генерального Заказчика, а также иными Регламентами, Положениями и прочими документами, применимыми к взаимоотношению указанных Сторон, при условии, что действие таких документов (исходя из условий пунктов и статей документа) обязательно для каждой из Сторон.

15.7. Настоящий Договор составлен в 2 (двух) экземплярах на русском языке, каждый из которых имеет одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

15.8. К настоящему Договору прилагается и является его неотъемлемой частью:

15.8.1. Приложение №1 – Техническое задание.

15.8.2. Приложение №2 – Протокол согласования договорной цены.

15.8.3. Приложение №3 – Форма Заявки на выполнение услуг.

15.8.4. Приложение №4 – Форма Акта приема-передачи отходов бурения с отчуждением права собственности на отходы бурения;

15.8.5. Приложение №5 - Форма Акта подтверждения утилизации отходов бурения.

15.8.6. Приложение №6 – Форма Акта приема-сдачи выполненных услуг (работ).

15.8.7. Приложение №7 – Перечень штрафных санкций.

15.8.8. Приложение №8 – Соглашение о конфиденциальности.

15.8.9. Приложение №9 – Штрафы и неустойки.

15.8.10. Приложение №10 – Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах НФ ООО «БКЕ».

16. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

конфиденциально

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

**ЗАКАЗЧИК:**

Общество с ограниченной ответственностью

«Буровая компания «Евразия»

Юридический адрес Общества:

РФ, 123298, г. Москва, ул. Народного

Ополчения, дом 40, корпус 2

Тел.: (495) 22-90-070,

факс: (495) 96-10-255

ИНН 8608049090, КПП 773401001

Местонахождение филиала:

Нефтеюганский Филиал ООО

«Буровая компания Евразия»

628301, Ханты-Мансийский

автономный округ – Югра,

г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, стр. 30

ИНН 8608049090, КПП 860443001

Тел/факс (3463) 256-031; 256-049

Банковские реквизиты:

НФ ООО «БКЕ»

ИНН 8608049090 КПП 860443001

р/сч 407 028 104 671 700 13 254

к/сч 301 018 108 000 000 00 651

Западно-Сибирское отделение №8647 ПАО Сбербанк

БИК 047 102 651

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ:

ООО «СеверЭкоСервис»

Юридический адрес:

620034, г. Екатеринбург, ул. Бебеля, д. 63, оф. 306

Фактический адрес:

628312, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.

Нефтеюганск, Промышленная зона Юго-Западная, массив

01, квартал 04, строение 24.

Почтовый адрес:

628309, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,

г. Нефтеюганск, 2-й мкр., дом 27, а/я 554

Банковские реквизиты:

ИНН 8604049740, КПП 665801001

Р/с 407 028 103 000 800 008 74

Нефтеюганский филиал банка «ВБРР»

(АО) Нефтеюганск

К/с 301 018 104 000 000 006 11

БИК 047173611

Директор Нефтеюганского филиала
ООО «БКЕ»

В.В. Скворцов

Директор
ООО «СеверЭкоСервис»

А.В. Чулин



КОНФИДЕНЦИАЛЬНО

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

687

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение П4
Письмо об объеме образования отходов бурения



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»
(ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»)

Юридический адрес:
Россия, 628011, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 56
ОГРН 1058600001118, ИНН 8618006063
Адрес для корреспонденции: Россия, 628011,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 56
Тел.: +7 (3467) 35-48-00. Факс: +7 (3467) 35-48-44
e-mail: ODO@hantos.gazprom-neft.ru
www.gazprom-neft.ru

Начальнику отдела НЗП
ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»

Нугуманову А.К.

№ _____
на № _____ от _____

Об образовании отходов бурения
ш. 3ЗЛУ-ПКС.2303

Уважаемый Артур Камильевич!

Настоящим сообщаю, что в рамках разработки проектно-сметной документации по объекту ш. 3ЗЛУ-ПКС.2303 «Кусты скважин № № 27, 60, 61. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка» необходимо принять следующий объем образования отходов бурения с одной скважины:

- Буровой шлам (БШ) – 339 м³;
- Техническая вода – 767,23 м³.

С уважением,

Руководитель центра
инженерированного проектирования

А.А. Ширяков

Рег. № 78/010302 от 11.10.2023

Ионин П.А.
+7(3467)351-640
lonin.PA@hantos.gazprom-neft.ru



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ
КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 030FF252004AAFB54BE6529F1672CE49

Владелец: Ширяков Алексей Алексеевич

Действителен: с 11.11.2022 по 11.11.2023

ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение Р
Документ об утверждении нормативов образования отходов и
лимитов на их размещение

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
 В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

(Северо-Уральское межрегиональное
 управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000
 т. (3452) 39-09-40, т./факс 39-07-99
 E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

22.02.2020 № 06/2-888
 на № 53/14124 от 05.12.2019

Генеральному директору
 ООО «Газпромнефть-Хантос»

А.Г. Кан

Ул. Ленина, д. 56, г. Ханты-Мансийск, ХМАО-
 Югра
 628011

Тел./факс: 8(3467) 35-48-00/35-48-44
 e-mail:ODO@hantos.gazprom-neft.ru

*«Об утверждении нормативов образования
 отходов и лимитов на их размещение»*

УВЕДОМЛЕНИЕ № 05/20

Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора (далее – Управление), рассмотрев представленный Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (далее - ПНООЛР) для Общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть – Хантос» (объекты добычи нефти и газа в границах Западно-Зимнего лицензионного участка, Кондинский район, ХМАО-Югра) (71-0186-002662-П) (далее – Общество) в соответствии с пунктом 11 «Порядка разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение», утвержденного приказом Минприроды России от 25.02.2010 года №50 направляет решение об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение и документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Приложение:

- 1). Копия приказа в 1 экз. на 1 л.;
- 2). Оригинал документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение в 1 экз. на 3 л.

Заместитель руководителя

В.А. Кайгородов

Исполнитель: Сулягина Я.Н.
 телефон: (3467) 32-78-75

ООО Газпромнефть-Хантос Вх. № 000697 от 24.01.2020

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

690



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

П Р И К А З

г. ТЮМЕНЬ

22.03.2020

№ 21-Н

Об утверждении нормативов образования отходов
и лимитов на их размещение

В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», п. 11 Порядка разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденного приказом Министерства природных ресурсов России от 25 февраля 2010 г. № 50 ,
п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить Обществу с ограниченной ответственностью «Газпромнефть – Хантос» (объекты добычи нефти и газа в границах Западно-Зимнего лицензионного участка, Кондинский район, ХМАО-Югра) (71-0186-002662-П) (Юридический адрес: 628011, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 56; Фактический адрес: ХМАО-Югра, Кондинский район, Западно-Зимний лицензионный участок, м/р им. А. Жагрина; ИНН 8618006063; ОГРН 1058600001118) нормативы образования отходов и лимиты на их размещение, сроком действия с 22.01.2020 г. по 31.12.2024 г.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника отдела государственного экологического надзора и разрешительной деятельности по Ханты-Мансийскому автономного округу - Югре Милорадову А.А.

Заместитель руководителя

В.А. Кайгородов

ООО Газпромнефть-Хантос Вх. № 000697 от 24.01.2020

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

691



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора)
ул. Республики, д. 55, г. Тюмень, 625000
телефон (3452) 39-09-40, телефон/факс (3452) 39-07-99 E-mail: rpn72@rpn.gov.ru**

ДОКУМЕНТ ОБ УТВЕРЖДЕНИИ НОРМАТИВОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ И ЛИМИТОВ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть – Хантос» (объекты добычи нефти и газа в границах Западно-Зимнего лицензионного участка, Кондинский район, ХМАО-Югра)

(Ф.И.О. индивидуального предпринимателя или наименование юридического лица (наименование филиала или другого территориального обособленного подразделения))

ИНН 8618006063 ОКТМО 71816000

Фактический адрес: ХМАО-Югра, Кондинский район, Западно-Зимний лицензионный участок, м/р им. А. Жагрина, (71-0186-002662-П)

Сведения об отходах			Лимиты на размещение отходов на период 2020-2024 годы																							
№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Норматив образования отходов, осредненный за год, тонн	Наименование объекта размещения отходов	Индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, эксплуатирующее объект размещения отходов	№ объекта размещения отходов в ГРОРО	Отходы, передаваемые на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам								Отходы, размещаемые на эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов		Лимиты на размещение отходов, тонн									
							Лимиты на размещение отходов, тонн								Лимиты на размещение отходов, тонн		Лимиты на размещение отходов, тонн									
							в том числе по годам, тонн:								в том числе по годам, тонн:		в том числе по годам, тонн:									
всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025						
Объекты добычи нефти и газа в границах Западно-Зимнего лицензионного участка, Кондинский район, ХМАО-Югра, (71-0186-002662-П)																										
Отходы I класса опасности:																										
1	Дамы ртутные, ртуть-акварельные, ламинированные, утилизация потребительские емкости	4 71 101 01 52 1	2020 2021-2024	0,026 0,028	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого I класса опасности:																										
2020 0,026																										
2021-2024 0,028																										
Отходы II класса опасности:																										
2020 0,000																										
2021-2024 0,000																										
Отходы III класса опасности:																										
2	Шлам очисток емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	2020 2021-2024	10,838 11,500	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	2020 2021-2024	3,664 3,888	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Исполнитель: Я.Н. Сутягина

4	Оборочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	2020 2021-2024	0,620 0,658	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Саломасная ламина asbestosографическая промышленная (содержание масел 15 % и более)	9 19 202 01 60 3	2020 2021-2024	0,026 0,028	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого III класса опасности:																										
2020 10,865																										
2021-2024 16,074																										
Отходы IV класса опасности:																										
6	Мусор от офисов и бытовых помещений организаций (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	2020 2021-2024	4,730 5,019	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Отходы из жести несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	2020 2021-2024	5,831 6,187	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Шламы буровые при бурении скважин с добычей сырой нефти, маломасляные	2 91 120 01 39 4	2020 2021 2022 2023 2024	139583,985 323552,680 410137,200 200511,529 139594,546	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого IV класса опасности:																										
2020 139583,985																										
2021 323552,680																										
2022 410137,200																										
2023 200511,529																										
2024 139594,546																										
Отходы V класса опасности:																										
9	Лом и отходы, содержащие неагрессивные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	2020 2021-2024	0,675 0,716	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Лом и отходы стальных изделий неагрессивные	4 61 200 01 51 3	2020 2021-2024	8,011 8,500	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Остатки и отходы стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	2020 2021-2024	0,026 0,028	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Исполнитель: Я.Н. Сутягина

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ		Лист 692
------	---------	------	--------	-------	------	--------------------------------------	--	-------------

12	Смет с территории предприятия практически неосвоенной	7 33 390 02 71 5	2020	8,482	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
			2021-2024	9,000																			
13	Отходы полистирольной тары неавтотранспортной	4 34 110 04 51 5	2020	0,188	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			2021-2024	0,200																			
14	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	2020	0,141	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			2021-2024	0,150																			
Итого У класса освоения:			2020	17,824				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			2021-2024	18,594																			
			2020	139622,961				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			2021	323598,582																			
Итого:			2022	362333,762																			
			2023	410183,162																			
			2024	280557,422																			

Утвержден на основании Приказа _____ Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора
 (наименование акта) (наименование территориального органа Росприроднадзора)

от 22.01.2020 № 23-11

Уведомление № 05/20 Установлен срок действия с 22.01.2020г. по 31.12.2024г.

Уполномоченное должностное лицо территориального органа Росприроднадзора:

Кайгородов В.А.
 (подпись) м.п.  Кайгородов В.А.
 (Ф.И.О.)

Исполнитель: *Я.Н. Сутягина*
 Я.Н. Сутягина

Пронумеровано, пронумеровано 5 листов.
 Главный специалист - эксперт отдела государственного экологического надзора и разрешительной деятельности по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре
 Я.Н. Сутягина

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

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

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение С
Копия лицензии на пользование недрами

																	
<u>Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу</u> (наименование органа, выдавшего лицензию)																	
ЛИЦЕНЗИЯ на пользование недрами																	
<table border="1"> <tr> <td>X</td><td>M</td><td>H</td> </tr> </table> серия	X	M	H	<table border="1"> <tr> <td>0</td><td>3</td><td>0</td><td>6</td><td>9</td> </tr> </table> номер	0	3	0	6	9	<table border="1"> <tr> <td>H</td><td>P</td> </tr> </table> вид лицензии	H	P					
X	M	H															
0	3	0	6	9													
H	P																
Выдана <u>Обществу с ограниченной ответственностью</u> (субъект предпринимательской деятельности, получивший <u>"Газпромнефть-Хантос"</u> данную лицензию)																	
в лице <u>генерального директора - Доктора Сергея Анатольевича</u> (ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)																	
с целевым назначением и видами работ <u>геологическое изучение, разведка и</u> <u>добыча углеводородного сырья в пределах участка Западно-Зимний</u>																	
Участок недр расположен <u>в Кондинском районе</u> <u>Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области</u> (наименование населенного пункта, района, области, края, республики)																	
Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении <u>№1, №3</u>																	
Участок недр имеет статус <u>Геологического отвода</u> (№ прилож.) (геологического или горного отвода)																	
Дата окончания действия лицензии <u>19.02.2040</u> (число, месяц, год)																	
Место штампа государственной регистрации																	
<table border="1"> <tr> <td align="center" colspan="3"> Федеральное агентство по недропользованию Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу Отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу по Ханты-Мансийскому автономному округу </td> </tr> <tr> <td align="center" colspan="3"> ЗАРЕГИСТРИРОВАНО </td> </tr> <tr> <td align="center" colspan="3"> <u>« 20 февраля 2015 г.</u> </td> </tr> <tr> <td align="center" colspan="3"> в реестре за № <u>ХМН 03069 НР</u> </td> </tr> <tr> <td align="center" colspan="3"> Подпись уполномоченного Регистрации <u>Булгаков А.И.</u> </td> </tr> </table>			Федеральное агентство по недропользованию Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу Отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу по Ханты-Мансийскому автономному округу			ЗАРЕГИСТРИРОВАНО			<u>« 20 февраля 2015 г.</u>			в реестре за № <u>ХМН 03069 НР</u>			Подпись уполномоченного Регистрации <u>Булгаков А.И.</u>		
Федеральное агентство по недропользованию Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу Отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу по Ханты-Мансийскому автономному округу																	
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО																	
<u>« 20 февраля 2015 г.</u>																	
в реестре за № <u>ХМН 03069 НР</u>																	
Подпись уполномоченного Регистрации <u>Булгаков А.И.</u>																	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение Т

Исходные данные Заказчика для разработки раздела ООС



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»
(ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»)

Юридический адрес:
Россия, 628011, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 56
ОГРН 1058600001118, ИНН 8618006063
Адрес для корреспонденции: Россия, 628011,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 56
Тел.: +7 (3467) 35-48-00. Факс: +7 (3467) 35-48-44
e-mail: ODOC@hantos.gazprom-neft.ru
www.gazprom-neft.ru

Генеральному директору
ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»
Хусниарову М.Х.

№ _____
на № _____ от _____

**«О направлении ИД для ООС»
по объекту ш.3ЗЛУ-ПКС.2303**

Уважаемый Мират Ханифович!

По объекту ш.3ЗЛУ-ПКС.2303 «Кусты скважин №№ 27, 60, 61. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка» направляю данные для разработки мероприятий по охране окружающей среды:

№	Запрос проектной организации	Ответ Заказчика
1	Место медицинского обследования. Населенный пункт, в котором будут оказаны мед. услуги.	Опорная база промысла БСО.
2	Договор на обеспечение водой питьевого качества на период строительства и на период эксплуатации. Расстояние от источника.	На период строительства для питьевых целей, предусматривается использование привозной бутылированной воды по заключенному договору, соответствующей требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02
3	Источник воды на хозяйственно-бытовые нужды на период строительства и на период эксплуатации.	Пункт водораздачи Куста № 1 Западно-Зимнего лицензионного участка.
4	Источник воды для производственных нужд на период строительства и на период эксплуатации.	Пункт водораздачи Куста № 1 Западно-Зимнего лицензионного участка.
5	Место утилизации промышленных стоков, в том числе от проведения гидроиспытаний, промывки оборудования и труб, сточных вод с территории стройплощадки. ТУ или гарантийное письмо на прием стоков.	В систему ППД месторождения

Пер. № 59/007124 от 13.07.2023



6 Место утилизации хозяйственно-

ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-
ХАНТОС»

Проектируемы КОС на ОБП Западно-

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

	бытовых стоков на период строительства. ТУ или гарантийное письмо на прием стоков.	Зимнего лицензионного участка
7	Место утилизации промышленно-ливневых стоков на период эксплуатации. ТУ или гарантийное письмо на прием стоков.	Согласно данным протокола результатов измерения проб воды проекта аналога взвешенные вещества и нефтепродукты не превышают нормативы ПДК. Следовательно, сбор производственно-дождевых стоков с территории кустов скважин №№ 10, 33, 62 в проекте не предусмотрен. Поверхностные воды на территории отводятся естественным способом через дренирующие слои песка и путем испарения
8	Договора со специализированными организациями (и их лицензии на право деятельности) на передачу отходов производства и потребления для сбора, транспортирования, обезвреживания, утилизацию, размещение.	Обтирочный материал – обезвреживание на Зимнем месторождении, буровой шлам утилизация по технологиям «Ресойл», «ГДМ» в строительный материал, жидкая фаза буровых отходов- закачка в поглощающие скважины
9	Место вывоза и утилизации ТКО бытового городка на период СМР.	Подрядная организация осуществляющая СМР, должна заключить договор с региональным оператором ООО «Экология-Югра»
10	Место вывоза и утилизации строительных отходов.	Заключить договор со специализированной организацией
11	Технические условия на объем образования отходов бурения. Договор об оказании услуг по переработке отходов бурения. Данные по применению технологии утилизации отходов бурения. Разрешительные документы на выполнение работ по утилизации отходов бурения с получением на выходе материала, относящегося к категории вторичной продукции (ТУ, Заключение ГЭЭ и др.)	Заключение договора специализированной организацией: 1. ООО «СеверЭкоСервис» 2. ООО «Вторресур»
12	Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект СЗЗ согласно Постановлению Правительства РФ №222 от 03.03.2018.	Нет
13	Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.	Разрешение №055/22 от 18.11.2022
14	Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР).	Документ об утверждении ПНООЛР №05/20 от 22.01.2020
15	Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты (НДС).	Нет

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

16	Свидетельство НВОС (категория предприятия).	1 категории Свидетельство 71-0186-002662-П от 07.12.2019
17	Программа локального экологического мониторинга (ЛЭМ) в зоне действия проектируемого объекта.	Проект разработан в 2016 году
18	Действующий проект ЗСО (при наличии вблизи от объект водозаборных скважин).	отсутствует

Руководитель ЦИПР

А.А. Ширяков

Труфанова Л.М.
Тел.355-065

Рег. № 59/007124 от 13.07.2023

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ
КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 030FF252004AAFBCB54BE6529F1672CF49

Владелец: Ширяков Алексей Алексеевич

Действителен: с 11.11.2022 по 11.11.2023

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение Т1

Технические условия на водоснабжение и водоотведение

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 568

от 03.07.2023 г.

**на водоснабжение-водоотведение проектируемых к обустройству объектов
эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка**

Наименование организации, запросившей технические условия	ООО «Газпромнефть-Хантос»
Место нахождения подключаемого объекта	Западно-Зимний лицензионный участок
Объект подключения	Кусты скважин № № 27, 60, 61. Обустройство объектов эксплуатации
Источник хозяйственного и питьевого водоснабжения	Доставка питьевой воды в период строительства и эксплуатации, осуществлять завозом воды, соответствующей требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02, а также воды для хозяйственно-бытовых нужд, соответствующей требованиям СанПиН 1.2.3685-21, СанПиН 2.1.3684-21, будет с пункта водораздачи Куста № 1 Западно-Зимнего лицензионного участка в объеме не более: - 5 м3/сутки на период строительства и эксплуатации скважин № 27; - 5 м3/сутки на период строительства и эксплуатации скважин № 60; - 5 м3/сутки на период строительства и эксплуатации скважин № 61.
Источники водоснабжения производственных нужд	Забор воды для производственных нужд (в том числе для проведения гидравлических испытаний и промывки трубопроводов), в период строительства и эксплуатации, осуществляется с пункта водораздачи Куста № 1 Западно-Зимнего лицензионного участка в объеме не более: - 3 м3/сутки на период строительства и эксплуатации скважин № 27; - 3 м3/сутки на период строительства и эксплуатации скважин № 60; - 3 м3/сутки на период строительства и эксплуатации скважин № 61.
Водоотведение хозяйственно-бытовых стоков	Проектируемые КОС на ОБП Западно-Зимнего лицензионного участка.

Срок действия технических условий – 2 (два) года

И.О. Начальник ТТО
ООО «Газпромнефть Энергосистемы»



Р.З. Хасанзянов

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение У
Расчет выбросов загрязняющих веществ при аварии в период строительства

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
							3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ	699
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Приложение Ф
Расчет выбросов загрязняющих веществ при аварии в период
эксплуатации

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение X
Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды

«Утверждаю»

Генеральный директор
ООО «Газпромнефть-Хантос»



(должность)
(Доктор С.А.)

(подпись)

2016 г.

Проект

**системы локального экологического
мониторинга окружающей среды**

**Западно-Зимнего
лицензионного участка**

г. Ханты-Мансийск
2016 г.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист согласования

**«Проекта системы локального экологического мониторинга
окружающей среды в границах Западно-
Зимнего лицензионного участка»
ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Фамилия, должность	Дата	Подпись, М.П.
Пикунов С.В. Руководитель Службы по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты- Мансийского автономного округа		 

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
ВВЕДЕНИЕ	3
1. ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА ИССЛЕДОВАНИЯ	5
1.1. Общие сведения о территории	5
1.2. Климатическая характеристика	5
1.3. Гидрография	8
1.4. Почвенный покров	9
1.5. Ландшафтная характеристика и описание растительности	11
1.6. Животный мир	12
2. ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОГЕННОЙ НАГРУЗКИ ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА	14
3. ОЦЕНКА ИСХОДНОЙ ЗАГРЯЗНЕННОСТИ КОМПОНЕНТОВ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ	18
3.1. Оценка состояния атмосферного воздуха и снежного покрова	18
3.1.1. Оценка состояния атмосферного воздуха	18
3.1.2. Оценка загрязненности снежного покрова	20
3.2. Оценка состояния поверхностных вод	22
3.3. Оценка состояния донных отложений	25
3.4. Оценка состояния почв	28
4. ОРГАНИЗАЦИЯ ИССЛЕДОВАНИЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ КОМПОНЕНТОВ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ	32
4.1. Организация мониторинга атмосферного воздуха	32
4.2. Организация мониторинга снежного покрова	33
4.3. Организация мониторинга поверхностных вод	34
4.4. Мониторинг донных отложений	35
4.5. Организация мониторинга почв	35
4.6. Ландшафтный мониторинг	37
5. ТРЕБОВАНИЯ К ФУНКЦИОНИРОВАНИЮ НАБЛЮДАТЕЛЬНОЙ СЕТИ И ОРГАНИЗАЦИИ СЛУЖБЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА	38
ЗАКЛЮЧЕНИЕ	47
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	48
ПРИЛОЖЕНИЯ:	
Приложение 1. Перечень загрязняющих веществ, подлежащих обязательному замеру при экологическом мониторинге	5 л.
Приложение 2. Обзорная карта территории исследования, М 1:200 000	1 л.
Приложение 3. Ландшафтная карта Западно-Зимнего лицензионного участка, М 1:50 000	1 л.
Приложение 4. Карта наблюдательной сети локального экологического мониторинга в границах Западно-Зимнего лицензионного участка М 1:50 000	1 л.

**Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах
Западно-Зимнего лицензионного участка**

2

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ООО «Газпромнефть-Хантос»

ВВЕДЕНИЕ

В настоящее время под мониторингом понимают совокупность наблюдений за определенными компонентами биосферы, специальным образом организованными во времени и в пространстве, а также адекватный комплекс методов экологического прогнозирования.

Цель экологического мониторинга – улучшение качества окружающей природной среды путем контроля за ее состоянием, управление по данным этого контроля промышленными объектами, загрязняющими окружающую среду, т.е. обеспечение проектной надежности объектов, сохранности окружающей их природы, условий безопасной жизнедеятельности работающего на них персонала.

Информация, полученная в процессе экологического мониторинга, является основой для распознавания опасных ситуаций и своевременного оповещения персонала и населения о возможности возникновения экологической опасности.

Экологический мониторинг территории предполагает организацию постоянных наблюдений за состоянием атмосферного воздуха, поверхностных вод, донных отложений и почвогрунтов.

Настоящий документ разработан в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», постановлением Правительства автономного округа от 23.12.2011 г. № 485-п «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (далее – Постановление).

Целью настоящей работы является подготовка проекта локального экологического мониторинга на территории Западно-Зимнего лицензионного участка с учетом существующего положения производственной инфраструктуры и транспортной доступности.

Настоящий документ предназначен для осуществления экологического мониторинга на территории Западно-Зимнего лицензионного участка с момента начала разработки (пробная или опытно-промышленная эксплуатация) лицензионного участка.

При создании настоящего документа использовались:

- «Проект исследования исходной загрязненности компонентов окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка» (2016 г.);
- «Отчёт исследования исходной загрязненности компонентов окружающей среды территории Западно-Зимнего лицензионного участка» (2016 г.).

**Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах
Западно-Зимнего лицензионного участка**

3

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Инва. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

704

3. ОЦЕНКА ИСХОДНОЙ ЗАГРЯЗНЕННОСТИ КОМПОНЕНТОВ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ

Основными природными компонентами окружающей среды являются: почва, поверхностные водные системы, подземные воды, атмосферный воздух и живые организмы. Природные среды, накапливающие загрязняющие вещества (почва, снеговой покров, донные отложения) являются депонирующими. Перемещение загрязняющих веществ происходит в транспортирующих средах – в водно-миграционных и воздушно-миграционных потоках, а также путем биологического поглощения (транслокация) растительностью и далее по цепям питания живых организмов (трофическая цепь распространения). Распространение химических элементов в антропогенезе происходит техническими средствами.

Разработка нефтяных месторождений, как правило, приводит к изменению состояния компонентов природной среды. Сложившийся техногенный комплекс в Западной Сибири оказывает существенное влияние на экологическую ситуацию района.

Информация по оценке исходной (фоновой) загрязненности компонентов природной среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка приводится в соответствии с материалами отчета по исследованию исходной загрязненности, проведенному на указанной территории в 2016 г., направленного в Департамент охраны окружающей среды и экологической безопасности ХМАО-Югры.

Результаты полевых исследований исходной загрязненности позволяют оценить степень изменения компонентов окружающей среды, выявить источники загрязнения, а также разработать в дальнейшем и обосновать ряд организационных и технологических мероприятий по ликвидации или снижению уровня негативного воздействия.

3.1. Оценка состояния атмосферного воздуха и снежного покрова

С целью комплексной оценки состояния атмосферы Западно-Зимнего лицензионного участка были проведены исследования состава атмосферного воздуха и снега. Измерение загрязнения снежного покрова, являющегося эффективным накопителем аэрозольных веществ, дает возможность оценить загрязнение атмосферы на протяжении всего зимнего периода, длительность которого на исследуемой территории больше полугода.

3.1.1. Оценка состояния атмосферного воздуха

Отбор проб атмосферного воздуха на территории Западно-Зимнего л.у. производился в 1 пункте отбора проб: №1 (расположен в центральной части л.у., в 380 м южнее от с. Болчары).

Пробы воздуха отбирались 1 раз: в марте 2016 г. В результате было получено 1 разовая проба с целью дальнейшего определения концентраций газообразных примесей.

В пробах атмосферного воздуха определялись: метан, оксид углерода, диоксид серы, оксид азота, диоксид азота, взвешенные вещества и сажа.

Результаты химического анализа атмосферного воздуха представлены в таблице 3.1.1.

При проведении исследования состояния атмосферного воздуха Западно-Зимнего л.у., выявлено, что содержание загрязняющих веществ во всех точках не превышает ПДК_{м.р.} или находится ниже предела обнаружения используемых методик.

18

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Сравнительная характеристика результатов анализа проб атмосферного воздуха Западно-Зимнего л.у. с ПДК

Номер пункта	Дата отбора	Наименование места отбора пробы	Диоксид серы		Сажа		Диоксид азота		Метан		Оксид углерода		Оксид азота		Взвешенные вещества	
			0,5	0,15	0,2	50	5	0,4	0,5							
ПДК м.р. в воздухе населенных мест, мг/м ³			содержание в пробе, мг/м ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/м ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/м ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/м ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/м ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/м ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/м ³	кратность ПДК (СПДК)
1	14.03.2016 г.	Пункт расположен в центральной части л.у., в 380 м южнее от с. Болчары, совпадает с пунктом отбора проб почвы № 4. Отбор проб для оценки состояния атмосферного воздуха территории л.у.	<0,05		0,025		<0,08		<1		<3		<0,08		<0,26	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ						Лист
															706

ООО «Газпромнефть-Хантос»

3.1.2. Оценка загрязненности снежного покрова

Отбор проб снежного покрова на территории Западно-Зимнего л.у. производился 14.03.2016 г. в 1 пункте мониторинга согласно план-графику отбора проб.

В пробах определялось содержание следующих загрязняющих веществ и параметров: рН, ионы аммония, нитраты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), железо общее, свинец, цинк, хром, никель, фенолы и марганец. Результаты химических анализов талой воды отображены в таблице 3.1.2.

Поскольку ПДК для снежного покрова не разработаны, а других исследований на рассматриваемой территории не проводилось, поэтому на данном этапе исследования мы можем только констатировать значения содержания загрязняющих веществ, делать выводы преждевременно. Дальнейшие исследования при ведении локального экологического мониторинга позволят сделать более объективное заключение о состоянии снежного покрова.

Снеговые воды исследуемой территории характеризуются слабокислой реакцией среды, значение $pH = 6,5$ ед. рН.

В образце снежного покрова рассматриваемого участка железо общее и фенолы обнаруживались ниже предела используемых методик. Содержание остальных загрязняющих веществ было также невысоко.

Измерение содержания нефтепродуктов в снежном покрове производилось ИК-спектроскопическим методом. Концентрация нефтепродуктов в снеговом покрове лицензионного участка составляет $<0,02$ мг/дм³.

20

*Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах
Западно-Зимнего лицензионного участка*

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Сравнительная характеристика результатов анализа проб снежного покрова Западно-Зимнего л.у.

Номер пункта отбора	Дата отбора	Наименование места отбора пробы	рН	Железо общее	Ионы аммония	Марганец	Никель	Нитраты	Свинец	Сульфаты	Углеводороды (нефть и нефтепродукты)	Фенолы (в пересчете на фенол)	Хлориды	Хром	Цинк
			ед. рН	Содержание в пробе, мг/дм ³											
1	14.03.2016 г.	Пункт расположен в центральной части л.у., в 380 м южнее от с. Болчары, совпадает с пунктом отбора проб почвы № 4. Отбор проб для оценки состояния снежного покрова территории л.у.	6,5	<0,05	0,15	0,0031	0,0026	0,8	0,0022	4,34	<0,02	<0,0005	1,4	0,0021	0,0188

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ООО «Газпромнефть-Хантос»

3.2. Оценка состояния поверхностных вод

Опробование и оценка загрязненности поверхностных вод проводились в 2 пунктах наблюдения:

Точка №2 – р. Конда, пункт расположен в центральной части л.у., в 230 м юго-западнее от с. Болчары, вблизи с пунктами отбора проб почвы № 4 и № 5;

Точка №3 – р. Тугутка, пункт расположен в южной части л.у., в 1,2 км к северо-востоку от с. Кедровый, в 130 м юго-западнее нефтепровода.

Схема размещения пунктов мониторинга поверхностных вод показана в приложении 2. Опробование поверхностных вод осуществлялось 3 раза: в декабре 2015 г. – январе 2016 г., в марте и августе 2016 г. При выполнении химических анализов проб воды определялись следующие показатели: рН, ионы аммония, нитраты, БПК полный, фосфаты, сульфаты, хлориды, АПАВ, углеводороды (нефть и нефтепродукты), железо общее, свинец, цинк, хром, никель, медь, ртуть, фенолы, марганец и токсичность. Результаты представлены в таблице 3.2.

Оценка состояния поверхностных вод производилась путем сравнения полученных результатов с ПДК и ОБУВ, установленными для водоемов, имеющих рыбохозяйственное значение.

В поверхностных водах исследуемой территории значение рН изменялось от 6,33 до 7,1 ед. рН, реакция среды – от слабокислой до нейтральной.

Во всех образцах поверхностных вод лицензионного участка содержание: свинца, никеля, фенолов, и ртути ниже порога чувствительности средств измерения.

Содержание АПАВ, цинка, нефтепродуктов, хрома, ионов аммония, нитратов, хлоридов и сульфатов в воде также невысокое, изменялось в узких пределах, превышения норматива не зарегистрированы. Концентрации железа общего, марганца, меди, фосфатов и значение БПК_{полн.} практически повсеместно превышали ПДК, что при полном отсутствии на исследуемой территории объектов нефтепромысла, может носить естественный региональный характер.

Все отобранные образцы имеют допустимую степень токсичности и не оказывают токсического действия.

22

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

ООО «Газпромнефть-Хантос»

Таблица 3.2

Сравнительная характеристика результатов анализа проб поверхностной воды Западно-Зимнего л.у. с ПДК

Дата отбора	Водоем, водоток	Наименование места отбора пробы	рН	АПав	БПК _{5,0} ком.	Железо общее	Ионы аммония	Марганец	Медь	Никель	Цинк	Токсичность		
ПДК для воды водных объектов, имеющих рыбохозяйственное значение, мг/дм ³			от 6,5 до 8,5	1	3	0,1	0,5	0,01	0,001	0,01	0,01			
			содержание в пробе, ед. рН	кратность ПДК (СЛДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СЛДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СЛДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СЛДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СЛДК)		
23.12.2015 г.	р. Конда	Точка №2. Пункт расположен в центральной части л.у., в 230 м юго-западнее от с. Болчары, вблизи с пунктами отбора проб почвы № 4 и № 5.	7,05	0,046	2,26	1,9	19	0,062	6	0,0043	4	<0,002	Не оказывает токсического действия	
14.03.2016 г.			6,33	0,051	3,29	4,3	43	0,1	0,55	55	<0,0005	<0,002		
18.08.2016 г.			7	0,09	6,58	2	1,67	17	0,42	0,026	3	0,0023		2
21.01.2016 г.	р. Тугутка	Точка №3. Пункт расположен в южной части л.у., в 1,2 км к северо-востоку от с. Кедровый, в 130 м юго-западнее нефтепровода.	6,8	0,084	0,93	1,71	17	0,21	1,59	159	0,0013	<0,002	0,0118	Не оказывает токсического действия

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

23

ООО «Газпромнефть-Хантос»

Продолжение таблицы 3.2

Дата отбора	Водоем, водоток	Наименование места отбора пробы	Нитраты	Ртуть	Свинец	Сульфаты	Углеводороды (нефть и нефтепродукты)	Фенолы (в пересчете на фенол)	Фосфаты	Хлориды	Хром	
ПДК для воды водных объектов, имеющих рыбохозяйственное значение, мг/дм ³			40	0,00001	0,006	100	0,05	0,001	0,2	300	0,02	
			содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СЛДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СЛДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СЛДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СЛДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СЛДК)
23.12.2015 г.	р. Конда	Точка №2. Пункт расположен в центральной части л.у., в 230 м юго-западнее от с. Болчары, вблизи с пунктами отбора проб почвы № 4 и № 5.	0,481	<0,00001	<0,002	8,8	0,02	<0,0005	0,45	2	0,471	<0,005
14.03.2016 г.			0,415	<0,00001	<0,002	2	<0,02	<0,0005	1	5	2,063	<0,005
18.08.2016 г.			0,306	<0,00001	<0,002	<2	<0,02	<0,0005	0,34	2	1,371	<0,001
21.01.2016 г.	р. Тугутка	Точка №3. Пункт расположен в южной части л.у., в 1,2 км к северо-востоку от с. Кедровый, в 130 м юго-западнее нефтепровода.	0,281	<0,00001	<0,002	0,957	<0,02	<0,0005	<0,05	2,666	0,0016	<0,005
14.03.2016 г.			0,399	<0,00001	<0,002	2	0,04	<0,0005	1,09	5	3,655	<0,005
18.08.2016 г.			<0,1	<0,00001	<0,002	<2	<0,02	<0,0005	0,25	1,081	<0,001	<0,001

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

24

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

710

Изм. Коп.уч. Лист № док. Подп. Дата

ООО «Газпромнефть-Хантос»

3.3. Оценка состояния донных отложений

Посты контроля донных отложений совмещены с постами поверхностных вод, что обеспечивает получение информации, позволяющей выявить соотношение между степенью загрязненности воды и дна водного объекта. Такое расположение постов контроля позволит наиболее полно определить уровень загрязнения поверхностных вод и донных отложений в пределах исследуемого лицензионного участка.

На территории лицензионного участка Западно-Зимний был проведен отбор 2 пробы донных отложений в пункте мониторинга поверхностных вод. Отбор проб проводился 1 раз в год – в декабре 2015 г. – январе 2016 г.

В пробах определялось содержание следующих загрязняющих веществ и параметров: рН, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), железо общее, органическое вещество, марганец, свинец, цинк, хром, медь, никель, ртуть и токсичность. Тяжелые металлы определялись в подвижной и валовой формах. Результаты анализа природных вод представлены в таблице 3.3.2.

ПДК для донных отложений не разработаны, поэтому оценка загрязненности осуществлялась путем сравнения с ПДК для почв.

Оценка загрязненности донных отложений нефтепродуктами осуществляется в соответствии с критериями регионального норматива (таблица 3.3.1), утвержденного Постановлением Правительства ХМАО от 10.11.2004 г. № 441-п.

Таблица 3.3.1

Предельно допустимый уровень содержания нефтепродуктов в донных отложениях в соответствии с установленными критериями, характеризующими состояние донных экосистем

Содержание нефтепродуктов, мг/кг	Характеристика состояния донной экосистемы
до 20	Не отмечается существенного изменения видового разнообразия и уровня показателей, характеризующих структуру и состояние биотического (бентического) сообщества донной экосистемы
20 – 50	Область нарастающих изменений в донной экосистеме, обедняющей ее биотические (бентические) сообщества
50 – 100	Пороговое состояние, видовая замена, выраженное обеднение донной экосистемы
100 – 500	Область нарастающего угнетения донной экосистемы
500 и более	Резкое угнетение донной экосистемы

В донных отложениях исследуемой территории значение рН изменялось от 5,48 до 7,34 ед. рН, реакция среды – от слабокислой до нейтральной.

Содержание сульфатов, органического вещества и хлоридов, а также марганца, меди, свинца, цинка, хрома и никеля (подвижных и валовых форм металлов), ртути в отобранных пробах невелико, изменялось в узком диапазоне, часто находилось ниже предела обнаружения используемых методик. Превышений норм не зафиксировано.

Концентрации железа общего (в подвижной и валовой формах) – 199, 776 и 3458, >5000 мг/кг, соответственно.

В проанализированных образцах донных отложений лицензионного участка концентрация нефтепродуктов <50 и 269 мг/кг, что характеризуется областью нарастающих изменений в донной экосистеме.

В точке №3 образец характеризовался допустимой степенью токсичности, водная вытяжка не оказывает токсического действия, в точке №2 – вытяжка оказывает умеренное токсическое действие.

25
Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Сравнительная характеристика результатов анализа проб донных отложений Западно-Зимнего л.у. с ПДК

Дата отбора пробы	Водоем, водоток	Наименование места отбора пробы	рН	Железо общ. (подвижн.)		Железо общ. (вал.)	Сульфаты		Органическое вещество	Хлориды		Углеводороды (нефть и нефтепродукты)		Марганец (подвижн.)		Марганец (вал.)	Токсичность
				содержание в пробе, мг/л	кратность ПДК (СПДК)		содержание в пробе, мг/л	кратность ПДК (СПДК)		содержание в пробе, мг/л	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/л	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/л	кратность ПДК (СПДК)		
ПДК, ОДК почв, мг/кг																	
23.12.2016 г.	р. Конда	Точка №2. Пункт расположен в центральной части л.у., в 230 м юго-западнее от с. Болчары, вблизи с пунктами отбора проб почвы № 4 и № 5.	5,48		776		>5000	47	2,95	37,5		269		148	340		Умеренная степень токсичности
21.01.2016 г.	р. Тугутка	Точка №3. Пункт расположен в южной части л.у., в 1,2 км к северо-востоку от с. Кедровый, в 130 м юго-западнее нефтепровода.	7,34		199		3458	29	0,79	229,2		<50		11	44		Не оказывает токсического действия

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

26

Дата отбора пробы	Водоем, водоток	Наименование места отбора пробы	Цинк (подвижн.)		Цинк (вал.)		Медь (подвижн.)		Медь (вал.)		Свинец (подвижн.)		Свинец (вал.)		Хром (подвижн.)		Хром (вал.)		Ртуть	Никель (подвижн.)		Никель (вал.)		
			содержание в пробе, мг/л	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/л	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/л	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/л	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/л	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/л	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/л	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/л	кратность ПДК (СПДК)		содержание в пробе, мг/л	кратность ПДК (СПДК)			
ПДК, ОДК почв, мг/кг																								
23.12.2016 г.	р. Конда	Точка №2. Пункт расположен в центральной части л.у., в 230 м юго-западнее от с. Болчары, вблизи с пунктами отбора проб почвы № 4 и № 5.	<5		43		0,103		8,1		0,45		0,76		<0,1		38		0,025		0,4		13,2	
21.01.2016 г.	р. Тугутка	Точка №3. Пункт расположен в южной части л.у., в 1,2 км к северо-востоку от с. Кедровый, в 130 м юго-западнее нефтепровода.	<5		9,1		0,159		3,3		0,48		0,76		<0,1		8		<0,005		0,37		4,1	

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

27

Изн. №подп. Подп. и дата Взам. инв. №

Изм. Коп.уч. Лист № док. Подп. Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

712

ООО «Газпромнефть-Хантос»

3.4. Оценка состояния почв

Отбор проб почвогрунтов на территории Западно-Зимнего л.у. осуществлялся в 3-х пунктах мониторинга согласно план-графику отбора проб:

Точка №4 – пункт расположен в центральной части л.у., в 380 м южнее от с. Болчары, совпадает с пунктом отбора проб атмосферного воздуха и снежного покрова № 1. Почвы – подзолистые.

Точка №5 – пункт расположен в центральной части л.у., в 470 м к югу-западу от с. Болчары, вблизи пункта отбора проб поверхностных вод № 2. Почвы – аллювиальные луговые.

Точка №6 – пункт расположен в южной части л.у., в 400 м южнее п. Кедровый. Почвы – болотные торфяные.

Схема размещения пунктов мониторинга почвенного покрова показана в приложении 2. На исследуемом участке было отобрано 3 пробы почвогрунтов и проведен химический анализ по 24 показателям. Отбор проб производился 1 раз в год – в декабре 2015 г. – январе 2016 г.

Оценка уровня загрязнения почв изучаемого участка производилась по следующим веществам и параметрам: рН, органическое вещество, обменный аммоний, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), бенз(а)пирен, железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, хром, медь и токсичность. Тяжелые металлы определялись в подвижной и валовой формах. Результаты проведенных анализов представлены в таблице 3.4.

Почвы изучаемой территории характеризуется кислой реакцией среды, $pH = 3,8-4,5$ ед. рН. Концентрация бенз(а)пирена в отобранной пробе почв ниже предела обнаружения используемых МВИ.

Оценка содержания нефтепродуктов может проводиться, в соответствии со шкалой нормирования Ю.И. Пиковского (1993 г.). Согласно указанной шкале, концентрации нефтепродуктов в почвах до 100 мг/кг являются фоновыми, экологической опасности они не представляют; концентрации от 100 до 500 мг/кг можно считать повышенным фоном (нефтепродукты в таком количестве активно утилизируются микроорганизмами или вымываются дождевыми потоками без вмешательства человека). К категории загрязненных относят почвы, содержащие более 500 мг/кг нефтепродуктов. При этом содержание от 500 до 1000 мг/кг относится к умеренному загрязнению, от 1000 до 2000 – к умеренно опасному загрязнению, от 2000 до 5000 мг/кг к сильному, опасному загрязнению, и свыше 5000 мг/кг к очень сильному загрязнению, подлежащему санации. В проанализированных образцах почв содержание нефтепродуктов варьирует от 242,02 до 502,3 мг/кг, что по указанной градации соответствует категориям повышенного фона и умеренному загрязнению.

Содержание нитратов, сульфатов, фосфатов, органического вещества, обменного аммония и хлоридов, а также марганца, меди, свинца, цинка, хрома и никеля (подвижных и валовых форм металлов) в отобранных пробах невелико, изменялось в узком диапазоне, часто находилось ниже предела обнаружения используемых методик. Превышений норм не зафиксировано.

Концентрации железа общего (в подвижной и валовой формах) – 307-1030 и 3230- >5000 мг/кг, соответственно.

Проанализированные пробы в точках №4 и №6 характеризуются допустимой степенью токсичности, водная вытяжка не оказывает токсического действия, в точке №5 – проанализированная проба характеризуется умеренным токсическим действием.

28

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Таблица 3.4

Сравнительная характеристика результатов анализа проб почвогрунтов Западно-Зимнего л.у. с ПДК

Дата отбора пробы	Наименование места отбора пробы	pH	Железо общ. (подвижн.)		Железо общ. (вал.)		Сульфаты		Органическое в-во		Хлориды		Углеродороды (нефть и нефтепродукты)		Марганец (подвижн.)		Токсичность	Бенз(а)пирен	
			содержание в пробе, мг/г	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/г	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/г	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, %	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/г	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/г	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/г	кратность ПДК (СПДК)			
ПДК, ОДК почв, мг/г																		0,02	
23.12.2015 г.	Точка №4 – пункт расположен в центральной части л.у., в 380 м южнее от с. Болчары, совпадает с пунктом отбора проб атмосферного воздуха и снежного покрова № 1. Почвы – подзолистые.	4,2		1030		>5000		53,3		3,46		26,7		502,3		80		не оказывает токсического действие	<0,005
23.12.2015 г.	Точка №5 – пункт расположен в центральной части л.у., в 470 м к югу-западу от с. Болчары, вблизи пункта отбора проб поверхностных вод № 2. Почвы – аллювиальные луговые.	4,5		585		>5000		37,02		2,06		11,49		254,9		81		умеренная степень токсичности	<0,005
21.01.2016 г.	Точка №6 – пункт расположен в южной части л.у., в 400 м южнее п. Кедровый. Почвы – болотные торфяные.	3,8		307		3230		17,66		2,76		9,98		242,02		22		не оказывает токсического действие	<0,005

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

29

Продолжение таблицы 3.4

Дата отбора пробы	Наименование места отбора пробы	Марганец (вал.)	Нитраты	Медь (подвижн.)	Медь (вал.)	Свинец (подвижн.)	Свинец (вал.)	Цинк (подвижн.)	Цинк (вал.)	Хром (подвижн.)	Хром (вал.)	Обменный аммоний
		1500	130	3	вал.	6	32	23	вал.	6	вал.	
ПДК, ОДК почв, мг/г												
23.12.2015 г.	Точка №4 – пункт расположен в центральной части л.у., в 380 м южнее от с. Болчары, совпадает с пунктом отбора проб атмосферного воздуха и снежного покрова № 1. Почвы – подзолистые.	348	<1	0,13	6,4	0,83	1,7	<5	30	0,44	30	<5
23.12.2015 г.	Точка №5 – пункт расположен в центральной части л.у., в 470 м к югу-западу от с. Болчары, вблизи пункта отбора проб поверхностных вод № 2. Почвы – аллювиальные луговые.	202	3,44	<0,1	4,2	0,96	2,9	<5	17,3	0,17	19,2	46,7
21.01.2016 г.	Точка №6 – пункт расположен в южной части л.у., в 400 м южнее п. Кедровый. Почвы – болотные торфяные.	74	1,46	<0,1	3,2	0,9	1,3	<5	8,5	0,42	10,8	8,38

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

30

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

714

Изм. Коп.уч. Лист № док. Подп. Дата

ООО «Газпромнефть-Хантос»

Продолжение таблицы 3.4

Дата отбора пробы	Наименование места отбора пробы	Никель (подвижн.)		Никель (вал.)		Фосфаты	
		содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)
	ПДК, ОДК почв, мг/кг		4		-		-
23.12.2015 г.	Точка №4 – пункт расположен в центральной части л.у., в 380 м южнее от с. Болчары, совпадает с пунктом отбора проб атмосферного воздуха и снежного покрова № 1. Почвы – подзолистые.	0,8		10,4		34	
23.12.2015г.	Точка №5 – пункт расположен в центральной части л.у., в 470 м к югу-западу от с. Болчары, вблизи пункта отбора проб поверхностных вод №2. Почвы – аллювиальные луговые.	0,24		5,5		40	
21.01.2016 г.	Точка №6 – пункт расположен в южной части л.у., в 400 м южнее п. Кедровый. Почвы – болотные торфяные.	0,152		2,5		<25	

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

31

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ			

4. ОРГАНИЗАЦИЯ ИССЛЕДОВАНИЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ КОМПОНЕНТОВ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ

Проектирование системы экологического мониторинга территории участка проведено в соответствии с постановлением Правительства автономного округа от 23.12.2011 г. № 485-п «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», а также с учетом требований Лицензии на право пользования недрами.

Виды мониторинга и перечень наблюдаемых параметров определяются в соответствии с компонентами природной среды, на которые распространяется воздействие. При этом оптимальная организация локального экологического мониторинга должна предусматривать четыре последовательных этапа:

1) проведение предварительного обследования с целью установления основных компонентов природной среды, нуждающихся в мониторинге, определение системы наблюдаемых показателей, измерение фоновых значений;

2) проектирование постоянно действующей системы экологического мониторинга, ее оборудование и функциональное обеспечение, организация взаимодействия с аналогичными системами других ведомств;

3) проведение стационарных наблюдений с целью определения тенденций изменения компонентов природной среды;

4) отслеживание и моделирование экологической ситуации, составление краткосрочных и долгосрочных прогнозов и выдача рекомендаций.

Характеристика размещения пунктов отбора проб состоит из описательной части и координатной привязки. Описание местоположения пунктов отбора не содержит сведений о точном пространственном размещении объектов добывающего сегмента инфраструктуры лицензионного участка, в связи, с чем не носит характер секретных данных.

4.1. Организация мониторинга атмосферного воздуха

Под качеством атмосферного воздуха понимают совокупность физических, химических и биологических свойств атмосферного воздуха, отражающих степень его соответствия гигиеническим и экологическим нормативам качества атмосферного воздуха.

Нормативами качества воздуха определены допустимые пределы содержания вредных веществ как в производственной (предназначенной для размещения промышленных предприятий, опытных производств и т.п.), так и в селитебной зоне (предназначенной для размещения жилого фонда, общественных зданий и сооружений) населенных пунктов.

Руководством по контролю загрязнения атмосферы является РД 52.04.186-89. Для того чтобы оценить состояние атмосферного воздуха, проводится сравнение уровней загрязнения со стандартами. В России в качестве стандарта установлены предельно-допустимые концентрации (ПДК) веществ в воздухе населённых мест.

Мониторинг атмосферного воздуха базируется на осуществлении контроля:

- за выбросами загрязняющих веществ от стационарных источников;
- за состоянием атмосферного воздуха по территории в целом.

В соответствии с Постановлением пункты наблюдения проектируются с учетом преобладающих направлений движения воздушных масс и зон разгрузки загрязняющих веществ. Кроме этого, вне зон влияния техногенных объектов организуется пункт фоновых наблюдений. Расположение пунктов наблюдений и периодичность определений

32
Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ООО «Газпромнефть-Хантос»

должны обеспечивать получение данных о состоянии воздушной среды на территории лицензионного участка и трансграничном переносе загрязняющих веществ.

При расположении наблюдательной сети учитываются преобладающие в течение года ветры южного и юго-западного направлений, зимой – южные, летом – северные и с северной составляющей.

Обоснование расположения точек отбора проб в пределах Западно-Зимнего л.у. и географические координаты представлены в таблице 4.1. Схема размещения пунктов мониторинга атмосферного воздуха показана в приложении 4.

Таблица 4.1

Ориентировочные координаты и месторасположение пунктов отбора проб атмосферного воздуха и снежного покрова

№ п/п	№ пробы	Географические координаты		Месторасположение точек отбора проб
		СШ	ВД	
1	1	59°48'27,7"	68°47'48,4"	Пункт расположен в центральной части л.у., в 380 м южнее от с. Болчары, совпадает с пунктом отбора проб почвы № 4. Отбор проб для оценки состояния атмосферного воздуха территории л.у.

Периодичность опробования атмосферного воздуха - 2 раза в год (июнь, сентябрь). Перечень веществ, подлежащих обязательному замеру, приводится в приложении 1, таблица 1.

Для каждой точки составляется «акт отбора» с указанием номера, даты и времени отбора пробы, географических координат. Одновременно с отбором проб проводятся наблюдения за направлением и скоростью ветра. Основными нормативными документами при отборе проб атмосферного воздуха являются: ГОСТ 17.2.1.03-84, ГОСТ 17.2.3.01-86, РД 52.04.186-89.

Оценка качества атмосферного воздуха проводится на основании сопоставления результатов количественного химического анализа с показателями ПДК_{мр} и ОБУВ (РД 52.04.186-89, ГН 2.1.6.1338-03, ГН 2.1.6.1339-03, ГН 2.1.6.1983-05), используемых в России в качестве стандарта.

4.2. Организация мониторинга снежного покрова

Снежный покров является эффективным накопителем аэрозольных загрязняющих веществ и косвенно характеризует качество атмосферного воздуха, а также загрязнение почв и поверхностных вод.

В соответствии с Постановлением площадная оценка атмосферного потока загрязняющих веществ проводится посредством снеговой съемки. Геохимическое опробование атмосферных выпадений осуществляется путем ежегодного отбора проб снега, в период максимального влагозапаса, в точках отбора проб атмосферного воздуха (таблица 4.1).

Пробы отбираются согласно ГОСТ 17.1.5.05.-85 и РД 52.04.186-89. Отбор проб производится один раз в год, перед началом активного снеготаяния (в период март-апрель в зависимости от погодных условий). В точке отбора с помощью снегомера отбирают пробы снега вплоть до поверхности почвы.

При отборе проб фиксируется место и дата отбора пробы, высота снежного покрова и географические координаты. Перечень веществ, подлежащих обязательному замеру, приводится в приложении 1, таблица 2. Измерение содержания нефтепродуктов в снежном покрове производится методом ИК-спектроскопии.

Поскольку ПДК для снежного покрова не разработаны, оценка качества снеговых (талых) вод будет дана на основе сопоставления результатов количественного

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка 33

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

717

ООО «Газпромнефть-Хантос»

химического анализа проб, отобранных в контрольных пунктах и в фоновом пункте наблюдений.

4.3. Организация мониторинга поверхностных вод

Сетка отбора проб на территории участка должна охватить исследованиями наиболее характерные участки водных объектов. Местоположение пунктов отбора проб для определения качества поверхностной воды устанавливается с учетом гидрометеорологических и морфометрических особенностей водоема или водотока.

Отбор поверхностных вод будет проводиться в соответствии с ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб». При этом объем пробы должен составлять достаточное количество для последующего определения всех запланированных программой показателей химического состава и физических свойств воды. Пробу, характеризующую состав и свойства воды в данном месте водного объекта в данный момент времени, получают путем однократного отбора всего требуемого количества воды. При невозможности проанализировать отобранную пробу в установленные для соответствующего вида анализа сроки, необходимо обеспечить ее хранение. В этом случае будет производиться консервация пробы.

Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб должны соответствовать ГОСТ 17.1.5.04-81. После отбора, пробы переливают в устройства для хранения – пластиковые и стеклянные бутылки, которые, в зависимости от определяемого показателя, предварительно обрабатывают соответствующими химическими реактивами, дистиллированной водой и непосредственно перед отбором пробы – водой из отбираемого водоема и водотока.

Непосредственно с отбором проб будет вестись их учет и регистрация: составление акта, с указанием даты и места отбора, номера и географических координат, глубины взятия и вида пробы.

Обоснование расположения точек отбора проб в пределах лицензионного участка и их географические координаты представлены в таблице 4.3. Схема размещения пунктов мониторинга поверхностных вод показана в приложении 4.

Таблица 4.3

Ориентировочные координаты и месторасположение точек отбора проб поверхностных вод и донных отложений

№ п/п	№ пробы	Географические координаты		Месторасположение точек отбора проб
		СШ	ВД	
1	2	59°48'31,5"	68°47'22,7"	р. Конда, пункт расположен в центральной части л.у., в 230 м юго-западнее от с. Болчары, вблизи с пунктами отбора проб почвы № 4 и № 5. Отбор проб для оценки состояния вод водотока.
2	3	59°41'49,3"	68°38'34,7"	р. Тугутка, пункт расположен в южной части л.у., в 1,2 км к северо-востоку от с. Кедровый, в 130 м юго-западнее нефтепровода. Отбор проб для оценки состояния вод водоёма.
3	7*	59°50'22,6"	68°53'57,7"	оз. Карасье, пункт расположен в восточной части л.у., в 6 км к северо-востоку от с. Болчары, в 3,4 км восточнее нефтепровода. Отбор проб для оценки состояния вод водоёма.

*В данной точке проводится разносезонный отбор проб в первый год ведения мониторинга.

Опробование планируется осуществлять 3 раза в год - начало половодья (май), летне-осенняя межень (август-сентябрь), перед ледоставом (октябрь-ноябрь). В связи с

34

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

ООО «Газпромнефть-Хантос»

неполным проведением исследования исходного состояния в границах Западно-Зимнего л.у. запланирован дополнительный пункт отбора проб поверхностных вод и донных отложений №7, с целью определения фоновое состояние водоёма. В данном пункте запланирован трёхкратный, разносезонный отбор проб в первый год ведения мониторинга.

Перечень веществ, подлежащих обязательному замеру, приводится в приложении 1, таблица 3. Анализ проб воды на содержание нефтепродуктов необходимо проводить ИК-спектроскопическим методом.

Оценка антропогенной нагрузки на поверхностные воды проводится на основании анализа качества вод. В качестве нормативов загрязняющих веществ рекомендуется использовать перечень предельно допустимых концентраций и ориентировочно-безопасных уровней воздействия вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоемов (2010).

4.4. Мониторинг донных отложений

Отбор проб донных отложений планируется совмещать с местами отбора проб воды (таблица 4.3). В этом случае, они выступают в качестве дополнительного индикатора состояния поверхностных вод и охарактеризуют процессы седиментации и аккумуляции химических элементов и веществ на дне водоемов.

Отбор проб будет осуществляться согласно ГОСТ 17.1.5.01-80 «Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность» установленному Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 24 июня 1980 г. № 3009.

Способ отбора проб выбирается в зависимости от характера и свойств донных отложений, загрязняющих их веществ и гидрологического режима водного объекта. При поверхностном распределении загрязняющих веществ (нефть, нефтепродукты) и для определения степени загрязненности дна, пробы отбирают из поверхностного слоя донных отложений, одновременно производя отбор пробы воды для сравнения содержания изучаемого загрязняющего вещества в воде и донных отложениях. Объем пробы должен быть достаточным для выполнения всех запланированных анализов.

Для хранения используют емкости из пластмассы или полиэтилена высокого давления с герметически закрывающимися крышками. Каждая проба сопровождается регистрационной карточкой со следующими данными: номер, координаты точки опробования, дата и время отбора.

Опробование донных отложений осуществляется в пунктах отбора проб поверхностных вод 1 раз в год в летне-осеннюю межень. Металлы в донных отложениях определяются в подвижной форме. Перечень веществ, подлежащих обязательному замеру, приводится в приложении 1, таблица 4.

4.5. Организация мониторинга почвы

Экологическое значение почвы в том, что она осуществляет связь живой и неживой природы, атмосферного воздуха, вод и недр. Основной задачей контроля за состоянием почв является регистрация уровня загрязнения почвы и изменение ее химического состава.

Основными видами нарушений и загрязнений земель, на объектах нефтяной промышленности, подлежащих контролю, являются механические нарушения почвенного покрова и загрязнения нефтью. Загрязнением почв нефтью и высокоминерализованными сточными водами считается увеличение содержания этих веществ до уровня, при котором изменяются физико-химические характеристики почвенных горизонтов, водно-физические свойства почв, и нарушается соотношение между отдельными функциями органического вещества почвы.

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка 35

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

ООО «Газпромнефть-Хантос»

Отбор проб почвы осуществляется согласно ГОСТ 17.4.3.01 – 83 «Почвы. Общие требования к отбору проб» и ГОСТ 17.4.4.02 – 84 «Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа».

Пробы отбираются ножом или пластмассовым совком. Масса пробы должна составлять не менее 1 кг. Пробы, отобранные для химического анализа, упаковываются и транспортируются в емкостях из химически нейтрального материала – полиэтиленовых пакетах.

Отобранные пробы нумеруются и регистрируются в журнале, с указанием следующих данных: порядковый номер, место взятия пробы, рельеф местности, тип почвы, вид загрязнения, дата отбора. Непосредственно к пробам прикрепляются этикетки с указанием места и даты отбора пробы, номера почвенного разреза, почвенной разности, горизонта и глубины взятия пробы, фамилии исследователя. В процессе транспортировки и хранения почвенных проб принимаются меры по предупреждению возможности их вторичного загрязнения.

Обоснование расположения пунктов отбора проб почв и их географические координаты представлены в таблице 4.5. Схема размещения пунктов мониторинга почвенного покрова показана в приложениях 4.

Периодичность отбора проб почв – 1 раз в год (сентябрь), в период относительного покоя биоты. Металлы в почвах определяются в подвижной форме. Перечень веществ, подлежащих обязательному замеру, приводится в приложении 1, таблица 5.

Таблица 4.5

Ориентировочные координаты и месторасположение точек отбора проб почв

№ п/п	№ пробы	Географические координаты		Обоснование расположения
		СШ	ВД	
1	4	59°48'27,7"	68°47'48,4"	Пункт расположен в центральной части л.у., в 380 м южнее от с. Болчары, совпадает с пунктом отбора проб атмосферного воздуха и снежного покрова № 1. Предназначен для оценки исходного состояния почв. Почвы – подзолистые.
2	5	59°48'21,1"	68°47'24,3"	Пункт расположен в центральной части л.у., в 470 м к югу-западу от с. Болчары, вблизи пункта отбора проб поверхностных вод № 2. Предназначен для оценки исходного состояния почв. Почвы – аллювиальные луговые.
3	6	59°40'43,6"	68°37'18,8"	Пункт расположен в южной части л.у., в 400 м южнее п. Кедровый. Предназначен для оценки исходного состояния почв. Почвы – болотные торфяные.

Оценка состояния почв производится путем сопоставления полученных результатов с утвержденными нормативами ПДК и ОДК (ГН 2.1.7.2041-06 и ГН 2.1.7.2511-09), а при их отсутствии – путем сравнения с данными предыдущих исследований и фоном. Анализ содержания нефтепродуктов проводится в соответствии со шкалой нормирования Ю.И. Пиковского (1993 г.), согласно которой концентрации нефтепродуктов в почвах до 100 мг/кг являются фоновыми, экологической опасности они не представляют; концентрации от 100 до 500 мг/кг можно считать повышенным фоном (нефтепродукты в таком количестве активно утилизируются микроорганизмами или вымываются дождевыми потоками без вмешательства человека). К категории загрязненных относят почвы, содержащие более 500 мг/кг нефтепродуктов. При этом содержание от 500 до 1000 мг/кг относится к умеренному загрязнению, от 1000 до 2000 – к умеренно опасному

36
Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

720

ООО «Газпромнефть-Хантос»

загрязнению, от 2000 до 5000 мг/кг к сильному, опасному загрязнению, и свыше 5000 мг/кг к очень сильному загрязнению, подлежащему санации.

4.6. Ландшафтный мониторинг

Ландшафтный мониторинг организуется для наблюдения за изменением состояния природных комплексов и их трансформацией. Ландшафтный мониторинг на территории исследуемого л.у. запланирован на 2017 г.

В рамках проведения ландшафтного мониторинга 1 раз в пять лет, начиная с первого года ведения мониторинга, осуществляется дистанционное зондирование территории лицензионного участка (аэрофотосъемка или спектральная космосъемка высокого разрешения) с датой съемки не позднее года, предшествующего проведению ландшафтного мониторинга. Аэрофото- или космическая съемка может быть совмещена с проведением полевых ландшафтных исследований.

Проведение ландшафтного мониторинга должно обеспечивать выявление антропогенной нагрузки, динамики площадей антропогенных изменений, степени деградации природных комплексов. Полученная информация отражается на ландшафтной карте в системе географических координат Пулково 1942 (масштаба не менее 1:50 000, в формате MapInfo или форматах, совместимых с ним) и в аналитической записке и представляется на бумажном и электронном носителях в Природнадзор Югры один раз в 5 лет с результатами локального экологического мониторинга лицензионного участка.

На ландшафтной карте должно быть отражено:

- Природные комплексы, не подвергшиеся антропогенному воздействию;
- Антропогенные ландшафты:
 - вырубки и стадия их восстановления;
 - гари (независимо от причин возгорания) и стадия их восстановления;
 - лесопосадки и их возраст;
 - рекультивированные карьеры и стадия их рекультивации;
 - рекультивированные загрязненные ландшафты и стадия их рекультивации;
 - не рекультивированные территории, нарушенные при проведении строительных работ, перемещении оборудования, несанкционированном передвижении техники, загрязненные земли (нефтезагрязненных, засоленных земель) и пр.;
 - рекультивированные и не рекультивированные свалки.
- Геотехносистемы:
 - действующие трубопроводы, с разбивкой по категориям:
 - магистральные, межпромысловые, внутрипромысловые;
 - подземные и поверхностные;
 - нефтепроводы, газопроводы, водопроводы (техническая или питьевая вода);
 - разведочные и поисковые скважины;
 - кустовые площадки;
 - другие промышленные площадки (с указанием ДНС, УПСВ, УПН и т.д.);
 - шламовые амбары (с указанием стадии и сроков рекультивации);
 - автодороги (с указанием класса дорог);
 - линии электропередач.

37

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

Инд. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

5. ТРЕБОВАНИЯ К ФУНКЦИОНИРОВАНИЮ НАБЛЮДАТЕЛЬНОЙ СЕТИ И ОРГАНИЗАЦИИ СЛУЖБЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА

В соответствии с Постановлением об организации и ведению локального экологического мониторинга отслеживание уровня загрязненности компонентов природной среды должно проводиться по наблюдательной сети, спроектированной на основе предварительного исследования загрязненности и с учетом современной техногенной нагрузки. Функционирование наблюдательной сети должно обеспечивать возможность комплексной оценки загрязнения всех компонентов природной среды.

Регулярный контроль целесообразно осуществлять с помощью службы экологического мониторинга предприятия либо с привлечением компетентных подрядных организаций и предприятий.

Отбор проб природных сред производится в соответствии с федеральным законодательством, государственными стандартами и иными нормативно-техническими документами, с учетом Постановления. Лабораторный анализ проб проводится по методикам, внесенным в федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды, включенным в область аккредитации лаборатории. Нижний диапазон методик определения загрязняющих веществ должен быть ниже предельно допустимой концентрации или других установленных нормативов.

Отбор проб и определение текущей загрязненности компонентов природной среды при ведении локального экологического мониторинга должны проводить организации, имеющие лицензию на данный вид деятельности, выдаваемую в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Отбор и анализ проб на токсичность производится с учетом своевременности доставки проб в лабораторию и проведения количественного химического анализа в соответствии с ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб».

В случаях выявления высоких и экстремально высоких концентраций загрязняющих веществ недропользователь проводит дополнительные исследования по установлению причин их возникновения.

Все пункты экологического мониторинга, включая площадки фоновых наблюдений, необходимо закрепить на местности опознавательными знаками (рекомендуемые размеры: 0,3 м x 0,45 м) с информацией о названии лицензионного участка, номере пункта и природных средах, пробы которых отбираются для химического анализа. Опора знака должна изготавливаться из материала, исключающего коррозию. Прекращение наблюдений в пунктах наблюдательной сети локального экологического мониторинга, изменение местоположения действующих пунктов наблюдений, организация новых пунктов, изменение списка определяемых веществ и параметров, периодичность наблюдений подлежат обязательному согласованию с Природнадзором Югры.

На основе анализа данных о техногенном воздействии на природную среду, количественных данных о загрязненности ее компонентов, с учетом реальной доступности и природно-климатических особенностей определены параметры наблюдательной сети экологического мониторинга в границах Западно-Зимнего лицензионного участка (таблица 5.1):

- количество и местоположение пунктов контроля компонентов природной среды;
- перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию в компонентах природной среды, согласно Постановления;
- периодичность проведения контроля природных сред (атмосферный воздух – 2 раза в год, снежный покров – 1 раз в год, поверхностные воды – 3 раза в год, донные отложения и почвы – 1 раз в год).

Проект подлежит корректировке при изменении техногенной нагрузки в границах

38
Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

ООО «Газпромнефть-Хантос»

лицензионного участка и изменениях законодательства в области экологического мониторинга и охраны окружающей среды. Проект корректируется один раз в три года, если на лицензионном участке введены или выведены из эксплуатации факельные установки, площадки ДНС, КНС, полигоны отходов, шламохранилища, трубопроводы, кустовые площадки.

Результаты исследований текущей загрязненности компонентов природной среды в соответствии со сроками и по формам, определенным таблицами 2-6, представляются с использованием системы информационного обмена «Электронные протоколы КХА»

Кроме того, пользователь недр ежегодно предоставляет в Природнадзор Югры на бумажных и электронных носителях:

1. сводную информацию по техногенной нагрузке на окружающую среду в соответствии со сроками и по форме, определенной таблицей 5.2, представляется посредством веб-сервиса «Техноген» или посредством передачи в Природнадзор Югры сводной информации в XSD-форматах информационного обмена.
2. до 1 апреля следующего года за отчетным периодом – информацию о результатах локального экологического мониторинга в границах лицензионного участка, которая должна содержать:
 - наименование лицензионного участка, с указанием владельца лицензии и номера лицензии;
 - информацию об изменении в техногенной нагрузке на окружающую среду за отчетный период по сравнению с предыдущим годом с указанием места расположения построенных объектов;
 - информацию о количестве аварий и инцидентов с попаданием загрязняющих веществ в окружающую среду за отчетный год, их местоположении, площади и экологических последствиях, мерах, принятых по их устранению;
 - краткую характеристику экологического состояния территории лицензионного участка с информацией о тенденции изменения состояния окружающей среды, о случаях и причинах высоких и экстремально высоких концентрациях загрязняющих веществ и мерах, принятых по их устранению. Оценка загрязненности компонентов природной среды (атмосферного воздуха, снежного покрова, поверхностных вод, донных отложений, почв) осуществляется на основании сопоставления результатов количественного химического анализа с утвержденными федеральными и региональными санитарно-гигиеническими и экологическими нормативами содержания загрязняющих веществ, с результатами исследований исходной загрязненности и результатами локального экологического мониторинга территории лицензионного участка за предыдущие годы;
 - сводные результаты проведения локального экологического мониторинга в границах лицензионного участка (из протоколов количественного химического анализа) предоставляются в форме таблицы 5.3 в формате Excel по каждому пункту отбора проб и за каждый срок наблюдения, с указанием методов определения содержания загрязняющих веществ, аккредитованной лаборатории, выполнившей анализы проб компонентов природной среды, и наличия лицензии на вид деятельности. По всем пунктам наблюдений обязательно должны быть указаны географические координаты (в системе координат 1942 года). Информация о результатах исследования должна быть представлена по каждому водотоку с указанием гидрологической фазы и срока наблюдения, по воздуху – с указанием направления и скорости ветра, по почвам – с указанием типа почв, по донным отложениям и почвам – с указанием содержания металлов в подвижной или валовой формах;

39

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

723

ООО «Газпромнефть-Хантос»

- информацию о месте, дате, номерах пунктов отбора проб, зафиксированных путевых точек GPS навигатором при проведении исследований в системе географических координат Пулково 1942 в формате – *.shp (файл должен содержать передаваемую с GPS устройства семантику);
- информацию о траектории движения (линия трека), зафиксированной на GPS навигаторе от границы лицензионного участка (либо населенного пункта, вахтового поселка) к местам расположения каждой точки отбора проб в системе географических координат Пулково 1942, в формате – *.shp (файл должен содержать передаваемую с GPS устройства семантику);
- иную подтверждающую документацию о проведении полевых работ по отбору проб (фотографии опознавательного знака пункта мониторинга с GPS навигатором с выведенными на дисплей координатами и датой отбора проб и др.);
- карту лицензионного участка в системе географических координат Пулково 1942 г. (масштаба не менее 1:50 000, в формате MapInfo или совместимых с ним программах), на которую наносятся, в том числе новые (введенные в эксплуатацию за отчетный год) кусты скважин, трубопроводы, компрессорные и насосные станции, факелы (с указанием режима работы) и другие крупные стационарные источники выбросов в атмосферу, нефтезагрязненные участки, ЛЭП, дороги и прочие коммуникации и объекты, являющиеся источниками техногенного воздействия на природную среду, а также пункты наблюдений.

Исследование состояния подземных вод лицензионного участка осуществляется в соответствии с условиями лицензионного соглашения на пользование подземными водами и требованиями федерального законодательства.

40
**Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах
 Западно-Зимнего лицензионного участка**

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

ООО «Газпромнефть-Хантос»

Таблица 5.2

Информация по техногенной нагрузке на окружающую среду
Дата представления – до 15 февраля следующего за отчетным года

1	Предприятие:	
2	Лицензионный участок:	
3	Номер лицензии:	
4	Объем добытой нефти	млн. т
5	Ресурсы нефтяного газа	млн. м ³
6	Объем добытого газа	млн. м ³
7	Коэффициент утилизации газа	%
8	Сожжено в факелах	млн. м ³
9	Общее количество скважин, в том числе:	шт.
10	а) эксплуатационных	шт.
11	б) разведочных	шт.
12	Количество скважин, ликвидированных за отчетный год	шт.
13	Строительство новых скважин в отчетном году	шт.
14	Общая протяженность трубопроводов, в том числе:	км
15	а) нефтепроводов:	км
16	магистральных	км
17	межпромысловых	км
18	нефтеборных и выкидных линий	км
19	б) газопроводов	км
20	в) водоводов	км
21	Протяженность трубопроводов, требующих замены на конец отчетного года, в том числе:	км
22	а) нефтепроводов	км
23	б) газопроводов	км
24	в) водоводов	км
25	Протяженность трубопроводов, замененных в отчетном году, в том числе:	км
26	а) нефтепроводов	км
27	б) газопроводов	км
28	в) водоводов	км
29	Протяженность автодорог	км
30	Протяженность зимников	км
31	Протяженность ЛЭП	км
32	Количество кустовых площадок	шт.
33	Количество ДНС (дожимная насосная станция)	шт.
34	Количество объектов подготовки нефти (ТП, КСП и др.)	шт.
35	Количество шламовых амбаров: а) на начало отчетного года	шт.
36	б) на конец отчетного года	шт.
37	в) образованных в отчетном году	шт.
38	г) рекультивированных в отчетном году	шт.
39	Количество отходов бурения: а) на начало отчетного года	тыс. т
40	б) на конец отчетного года	тыс. т
41	в) образованных в отчетном году	тыс. т
42	г) использованных в отчетном году	тыс. т
43	д) захороненных в отчетном году	тыс. т
44	Количество аварий, всего	шт.
45	Количество аварий на трубопроводах, в том числе:	шт.
46	а) нефтепроводах	шт.
47	б) газопроводах	шт.
48	в) водоводах	шт.

43
*Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах
Западно-Зимнего лицензионного участка*

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

726

ООО «Газпромнефть-Хантос»

Продолжение таблицы 5.2

1	Предприятие:	
2	Лицензионный участок:	
3	Номер лицензии:	
49	Причины аварий на трубопроводах: а) коррозия	шт.
50	б) механические повреждения	шт.
51	в) строительный и технический брак	шт.
52	г) прочие	шт.
53	Количество загрязняющих веществ, попавших при авариях в окружающую среду, в том числе:	т
54	а) в водные объекты	т
55	б) на почву	т
56	в) в атмосферу	т
57	г) в том числе: нефти и нефтепродуктов	т
58	д) подтоварных (пластовых) вод	т
59	е) количество газов	т
60	Общая площадь земель загрязненных при авариях, в том числе	га
61	в отчетном году	га
62	Снята с учета земель, рекультивированных после аварий, в отчетном году	га
63	Площадь земель в пользовании, в том числе:	га
64	а) в постоянном	га
65	б) во временном	га
66	Сдано земель временного пользования в отчетном году	га
67	Задолженность по возврату земель	га
68	Количество карьеров по добыче общераспространенных полезных ископаемых	шт.
69	Объемы добычи общераспространенных полезных ископаемых	тыс. м ³
70	Количество стационарных источников выбросов в атмосферу, в том числе:	шт.
71	а) факелов с постоянным режимом работы	шт.
72	б) факелов с периодическим режимом работы	шт.
73	Объем выбросов в атмосферу, в том числе:	т
74	а) от котельных	т
75	б) от факелов	т
76	Общий объем водопотребления, в том числе:	тыс. м ³
77	а) из поверхностных водоемов	тыс. м ³
78	б) из подземных водоносных горизонтов	тыс. м ³
79	в) на хозяйственно-бытовые нужды	тыс. м ³
80	г) на поддержание пластового давления	тыс. м ³
81	д) на бурение	тыс. м ³
82	Общий объем водоотведения, в том числе:	тыс. м ³
83	сточных вод, сброшенных без очистки	тыс. м ³
84	Наличие очистных сооружений:	шт.
85	а) КОС	шт.
86	б) мощность	тыс. м ³
87	в) БИО	шт.
88	г) мощность	тыс. м ³
89	в том числе нормативной очистки:	шт.
90	д) КОС	шт.
91	е) мощность	тыс. м ³
92	ж) БИО	шт.
93	з) мощность	тыс. м ³

44
**Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах
 Западно-Зимнего лицензионного участка**

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

727

ООО «Газпромнефть-Хантос»

Продолжение таблицы 5.2

1	Предприятие:	
2	Лицензионный участок:	
3	Номер лицензии:	
94	Наличие полигонов ТБО (твердых бытовых отходов):	шт.
95	а) проектная вместимость	тыс. т
96	б) общее количество накопленных отходов	тыс. т
97	в) количество отходов, размещенных за отчетный год	тыс. т
98	Наличие полигонов ТБО и ПО	шт.
99	а) проектная вместимость	тыс. т
100	б) общее количество накопленных отходов	тыс. т
101	в) количество отходов, размещенных за отчетный год	тыс. т
102	Наличие полигонов ПО (производственных отходов)	шт.
103	а) проектная вместимость	тыс. т
104	б) общее количество накопленных отходов	тыс. т
105	в) количество отходов, размещенных за отчетный год	тыс. т
106	Затраты на природоохранные мероприятия	тыс. руб.

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

45

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

ООО «Газпромнефть-Хантос»

Таблица 5.3

Форма предоставления сводных результатов локального экологического мониторинга

Номер пункта отбора проб	Координаты пункта отбора проб	Дата отбора проб	Место расположения пункта отбора проб	Название водного объекта	Тип почв, донных отложений	Перечень загрязняющих веществ							
						ПДК							
						6	7	8	9	10	11	12	
1	2	3	4		5								

 Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

46

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

729

ООО «Газпромнефть-Хантос»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

На основе анализа материалов проектной документации, фондовой, научной литературы, картографических материалов, а также в соответствии с требованиями действующего законодательства в области организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков подготовлен «Проект системы локального экологического мониторинга Западно-Зимнего лицензионного участка».

Таким образом, в результате проектирования были установлены необходимые параметры наблюдательной сети экологического мониторинга:

- количество и местоположение пунктов контроля компонентов природной среды (атмосферный воздух – 1, снежный покров – 1, поверхностные воды - 2, донные отложения - 2, почвы – 3). Кроме того в первый год ведения мониторинга производится дополнительный отбор проб в пункте отбора поверхностных вод и донных отложений №7.

- перечень определяемых показателей загрязненности компонентов природных сред, согласно положению постановления Правительства автономного округа – Югры от 23.12.2011 г. № 485-п;

- периодичность проведения контроля для различных сред и показателей атмосферный воздух – 2 раза в год, снежный покров – 1 раз в год, поверхностные воды – 3 раза в год, донные отложения и почвы – 1 раз в год).

В связи, с тем, что при определении исходной загрязненности компонентов природной среды в 2015 году отбор проб был произведен не на всех пунктах отбора проб, по причине труднодоступности пунктов отбора проб, а так же с тем, что на участке отсутствует техногенная нагрузка на природную среду, в первый год ведения локального экологического мониторинга будет произведен отбор недостающих проб.

Основываясь на дополнительных результатах, полученных в ходе ведения локального экологического мониторинга в первый год наблюдений, будет подготовлен отчет по оценке исходного состояния компонентов природной среды, включающий в себя исследования 2015 и 2016 г.г. Данный отчет будет направлен в Службу по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского округа – Югры.

Настоящий документ предназначен для ведения экологического мониторинга на территории Западно-Зимнего лицензионного участка с 2017 г.

Система ведения экологического мониторинга организуется для выявления основных источников загрязнения, качественной и количественной оценки степени их влияния на компоненты природной среды. Анализ результатов мониторинговых наблюдений даст возможность прогнозирования экологической ситуации на данной территории.

47
*Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах
Западно-Зимнего лицензионного участка*

Инов. №подг.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

730

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

Нормативные и методические документы

1. Закон Российской Федерации «Об охране окружающей среды» от 10.01.02 г., № 7-ФЗ.
2. Закон Российской Федерации «О недрах» от 21.02.1992 г., № 2395-1.
3. Закон Российской Федерации «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.99 № 52-ФЗ.
4. Постановление Правительства РФ от 10.01.2009 г. № 17 «Об утверждении Правил установления на местности границ водоохраных зон и границ прибрежных защитных полос водных объектов».
5. Постановление Правительства автономного округа от 23.12.2011 г. № 485-п «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»
6. Постановление Правительства Ханты-Мансийского АО - Югры от 10.11.2004 № 441-п «Предельно допустимый уровень (ПДУ) содержания нефти и нефтепродуктов в донных отложениях поверхностных водных объектов на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры».
7. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ.
8. Временная методика нормативной оценки эффективности плана природоохранных мероприятий и возмещения ущерба охотничьему хозяйству, Главохота РСФСР, 1983.
9. ГОСТ 17.1.3.05-81. Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных и подземных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами.
10. ГОСТ 17.1.3.06-82. Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране подземных вод, «Положение об охране подземных вод».
11. ГОСТ 17.1.3.07-82. Гидросфера. Правила контроля качества воды водоемов и водотоков.
12. ГОСТ 17.1.3.13-86 (СТ СЭВ 4468-84). Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных и подземных вод от загрязнения.
13. ГОСТ 17.1.4.01-80. Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к методу определения нефтепродуктов в природных и сточных водах.
14. ГОСТ 17.1.5.04-81. Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод.
15. ГОСТ 17.1.5.05-85. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков.
16. ГОСТ Р 51592-2000. Вода. Общие требования к отбору проб.
17. ГОСТ Р 51593-2000. Вода питьевая. Отбор проб.
18. ГОСТ 17.1.5.01-80. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность.
19. ГОСТ 17.2.1.03-84. Охрана природы. Атмосфера. Термины и определения контроля загрязнения.
20. ГОСТ 17.4.1.03-84. Охрана природы. Почвы. Термины и определения химического загрязнения.
21. ГОСТ 17.4.3.01-83. Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб.
22. ГОСТ 17.4.4.02-84. Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа.
23. Критерии оценки степени загрязнения подземных вод для участков хозяйственных объектов. Мин. Природы РФ, 1992.

48

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

ООО «Газпромнефть-Хантос»

24. Методические рекомендации по организации и ведению мониторинга подземных вод (изучение режима химического состава подземных вод). М.: ВСЕГИНГЕО, 1991 г.
25. Методические рекомендации по отбору, обработке и хранению проб подземных вод. ВСЕГИНГЕО. М., 1990 г.
26. Методические указания по организации, проведению и обработке данных зимнего маршрутного учета, Главохота РФ, 1990.
27. Мониторинг месторождений и участков водозаборов питьевых подземных вод. Методические рекомендации. МПР РФ ГИДЭК Москва, 1998.
28. Наставление гидрометеорологическим станциям и постам, вып. 2, Ч. II, вып. 6, ч. I. – Л.: Гидрометеиздат, 1978 .
29. Перечень предельно допустимых концентраций и ориентировочно безопасных уровней воздействия вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоемов». - М., 2010.
30. Пособие по определению расчетных гидрологических характеристик. Ленинград, Гидрометеиздат, 1984 г.
31. Принципы размещения сети наблюдательных гидрогеологических пунктов в естественных и нарушенных условиях (методические рекомендации). М.: Недра, 1974.
32. РД 52.04.186–89 Руководство по контролю загрязнения атмосферы.
33. РД 52.24.309-92 «Методические указания. Охрана природы. Гидросфера. Организация и проведение режимных наблюдений за загрязнением поверхностных вод суши на сети Росгидромета».
34. СанПин 2.2.1/2.1.1.1200-03. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений иных объектов.
35. СанПиН 2.1.4.1074-01. «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества». - Минздрав России.- М., 2002.
36. СанПиН 2.1.4.027-95. «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов хозяйственно-питьевого назначения».

Научная и фондовая литература

37. Атлас Тюменской Области. Вып.1. М., ГУГК 1971 г.
38. Биоразнообразие Западной Сибири – результаты исследований. Т., Институт проблем освоения Севера СО РАН, 1996. с.136.
39. Василенко В.Н., Назаров И.М., Фридман Ш.Д. Мониторинг загрязнения снежного покрова. - Л.: Гидрометеиздат, 1985. -181 с.
40. Горелик Д.О., Конопелько Л.А. Мониторинг загрязнения атмосферы и источников выбросов. Аэроаналитические измерения. – М.: Изд-во стандартов, 1992 – 432 с.
41. Гроздова О.И. Мониторинг подземных вод (Основы методологии и методики) Москва ВИЭМС 1990.
42. Западная Сибирь – проблемы развития. Т., Институт проблем освоения Севера СО РАН, 1994. с.237.
43. Ильина Л.П. Почвы левобережья террас Оби в подзоне средней тайги.// Природные условия и особенности хозяйственного освоения северных районов Западной Сибири. - М: Наука, 1969.
44. Ильина И.С., Лапшина Е.И. и др. Растительный покров Западно-Сибирской равнины. Новосибирск, Наука, 1985.
45. Кудряшова С.Я. Контролируемые показатели почвенно-экологического мониторинга. – Новосибирск: Изд-во НГТУ, 2003. – 46 с.
46. Кузин И.Л., Андреев Ю.Ф. и др. Основные этапы неотектонического развития Западно-Сибирской плиты и их роль в формировании нефтяных и газовых месторож-

49

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	732

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

ООО «Газпромнефть-Хантос»

- дений. Л., ВНИГРИ, 1973.
47. Лезин В.А. Реки и озера Тюменской области (словарь-справочник). – Тюмень, 1995, 300 с.
48. Мониторинг состояния земель / Попович П.Р., Басманов А.Е., Горбачев В.В., Сумерин М.В., Бельченко И.К. – М.: Издательство «Буквица», 2000. – 384 с.
49. Московченко Д.В. Нефтегазодобыча и окружающая среда: эколого-геохимический анализ Тюменской области. Н., Наука, Сиб.отд-е. 1998. 112 с.
50. Нечаева Е.Г., Макаров С.А. Снежный покров как объект регионального мониторинга среды обитания // География и природные ресурсы, 1996. - № 2. с. 43-48.
51. Пономарев Г.В. Эколого-географические аспекты использования промысловых животных. Иркутск, 1990. с.130.
52. Физико-географическое районирование Тюменской области / под ред. Н.А. Гвоздецкого М., Изд-во МГУ, 1973.
53. Экология Ханты-Мансийского автономного округа / под редакцией В.В. Плотникова. – Тюмень: СофтДизайн, 1997. с 288.

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

50

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение 1.
Перечень загрязняющих веществ, подлежащих
обязательному замеру при экологическом мониторинге

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Таблица № 1

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах атмосферного воздуха
Периодичность – 2 раза в год (июнь, сентябрь). Дата предоставления – до 30 июля, до 30 октября, соответственно

Название вещества	Дата отбора пробы	Номер пробы	Концентрация	Единицы измерения	Расположение	Долгота	Широта	Лицензионный участок	Номер лицензии	Предприятие	Метод определения	Лаборатория
Метан				мг/м ³								
Оксид углерода (СО)				мг/м ³								
Диоксид серы (SO ₂)				мг/м ³								
Оксид азота (NO)				мг/м ³								
Диоксид азота (NO ₂)				мг/м ³								
Взвешенные вещества				мг/м ³								
Сажа				мг/м ³								

Таблица № 2

Перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию в пробах снежного покрова
Периодичность – 1 раз в год (март – апрель). Дата предоставления – до 30 мая

Название вещества	Дата отбора пробы	Номер пробы	Концентрация	Единицы измерения	Расположение	Долгота	Широта	Источник выброса	Лицензионный участок	Номер лицензии	Предприятие	Метод определения	Лаборатория
pH				ед. pH									
Ионы аммония				мг/дм ³									
Нитраты				мг/дм ³									
Сульфаты				мг/дм ³									
Хлориды				мг/дм ³									
Углеводороды (нефть и нефтепродукты)				мг/дм ³									
Фенолы (в пересчете на фенол)				мг/дм ³									
Железо общее				мг/дм ³									
Свинец				мг/дм ³									
Цинк				мг/дм ³									
Марганец				мг/дм ³									
Никель				мг/дм ³									
Хром VI валентный				мг/дм ³									

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

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Таблица № 3

Перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию в пробах поверхностных вод
 Периодичность проведения исследований – начало половодья, летне-осенняя межень, перед ледоставом. На реках Обь, Иртыш и крупных реках 1 порядка дополнительно проводится отбор проб в зимнюю межень. На замкнутых водоёмах отбор проб проводится после освобождения ото льда, в летне-осеннюю межень. В поверхностной воде определяются растворимые формы тяжёлых металлов.
 Дата предоставления – ежеквартально, до 30 числа следующего за отчетным месяца

Название вещества	Дата отбора пробы	Номер пробы	Концентрация	Единицы измерения	Расположение	Долгота	Широта	Водоток (водоём)	Лицензионный участок	Номер лицензии	Предприятие	Метод определения	Лаборатория
pH				ед. pH									
Ионы аммония				мг/дм ³									
Нитраты				мг/дм ³									
БПК полный				мг/дм ³									
Фосфаты				мг/дм ³									
Сульфаты				мг/дм ³									
Хлориды *				мг/дм ³									
АПАВ				мг/дм ³									
Углеводороды* (нефть и нефтепродукты)				мг/дм ³									
Фенолы (в пересчете на фенол)				мг/дм ³									
Железо общее				мг/дм ³									
Свинец				мг/дм ³									
Цинк				мг/дм ³									
Марганец				мг/дм ³									
Никель				мг/дм ³									
Ртуть				мг/дм ³									
Хром VI валентный				мг/дм ³									
Медь				мг/дм ³									
Токсичность хроническая													

* Определяются ежемесячно при ведении экологического мониторинга с начала половодья и до начала ледостава.

Таблица № 4

Перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию в пробах донных отложений
 Периодичность – 1 раз в год (летне-осенняя межень)
 Дата предоставления – до 30 декабря

Название вещества	Дата отбора пробы	Номер пробы	Тип донного отложения	Концентрация	Единица измерения	Расположение	Долгота	Широта	Водоток (водоём)	Лицензионный участок	Номер лицензии	Предприятие	Метод определения	Лаборатория
pH водной вытяжки					ед. pH									
Органическое вещество					%									
Сульфаты					мг/кг									
Хлориды					мг/кг									
Углеводороды (нефть и нефтепродукты)					мг/кг									
Железо общее					мг/кг									
Свинец					мг/кг									
Цинк					мг/кг									
Марганец					мг/кг									
Никель					мг/кг									
Ртуть в валовой форме					мг/кг									
Хром VI валентный					мг/кг									
Медь					мг/кг									
Токсичность острая														

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

Изм. Коп. уч. Лист № док. Подп. Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Таблица № 5

Перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию в пробах почв
 Периодичность – 1 раз в год (сентябрь).
 Дата предоставления – до 30 ноября

Название вещества	Дата отбора пробы	Номер пробы	Тип (подтип) почвы	Концентрация	Единицы измерения	Расположение	Долгота	Широта	Лицензионный участок	Номер лицензии	Предприятие	Метод определения	Лаборатория
pH солевой вытяжки					ед. pH								
Органическое вещество					%								
Обменный аммоний					мг/кг								
Нитраты					мг/кг								
Фосфаты					мг/кг								
Сульфаты					мг/кг								
Хлориды					мг/кг								
Углеводороды (нефть и нефтепродукты)					мг/кг								
Бенз(а)пирен					мг/кг								
Железо общее					мг/кг								
Свинец					мг/кг								
Цинк					мг/кг								
Марганец					мг/кг								
Никель					мг/кг								
Хром VI валентный					мг/кг								
Медь					мг/кг								
Токсичность острая													

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

Изм.	Коп. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

**Приложение X1
Копии аттестата аккредитации лаборатории**

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «Газпромнефть-Хантос»
С.И. Фёдоров
« / » 2021 год

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»**

Объекты добычи нефти и газа в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

г. Ханты-Мансийск
2021 г.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Объекты добычи нефти и газа в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

5. Сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля

В таблице 5.1. указаны сведения о должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля.

Таблица 5.1.

Сведения о подразделениях и должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля

Ответственные должностные лица (ФИО, должность)	Сведения о правах и обязанностях должностных лиц
Ростовщиков С.В. Начальник отдела экологической безопасности	Обеспечение экологической безопасности на объектах Общества; Организация и контроль выполнения мероприятий по идентификации и оценке экологических аспектов в Обществе.
Молоков А.С. Руководитель группы производственного экологического контроля	Обеспечение выполнения производственного экологического контроля и экологического мониторинга, проверку выполнения мероприятий и требований правовых, нормативных, технических документов по охране окружающей среды и экологической безопасности в Обществе

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Индв. № подлг.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Программа производственного экологического контроля

25

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

739

Объекты добычи нефти и газа в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

6. Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации

ООО «Газпромнефть-Хантос» не имеет собственных испытательных лабораторий (центров).

В таблице 6.1. представлены сведения о привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации.

Аттестат и область аккредитации испытательной лаборатории представлены в Приложении 3.

Таблица 6.1.

Сведения о привлекаемых испытательных лабораториях (центрах)

Наименование испытательных лабораторий (центров)	Адрес испытательных лабораторий (центров)	Реквизиты аттестатов и областей аккредитации испытательных лабораторий (центров)
Филиал Федерального государственного бюджетного учреждения «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Уральскому федеральному округу» по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре (Филиал ФГБУ «ЦЛАТИ по УФО» по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре)	628012, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Студенческая, 2, каб. 240 Тел. (3467) 35-34-60; Факс (3467) 35-34-61 E-mail: clati86@clatiurfo.ru	РОСС RU.0001.510559 выдан 06.03.2015 года

Программа производственного экологического контроля

26

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ			

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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



Аккредитация осуществляется российскими национальными органами по аккредитации (Федеральной службой по аккредитации (Росаккредитация), органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, осуществляющих государственные функции в соответствии с Федеральным законом от 28 декабря 2013 года № 412-ФЗ "Об аккредитации в национальной системе аккредитации". Аккредитация является официальной свидетельством деятельности лица в определенной области аккредитации. Лицо не вправе ссылаться на наличие у него аккредитации в национальной системе для проведения работ по оценке соответствия за пределами утвержденной области аккредитации. Настоящий аттестат является выпиской из реестра аккредитованных лиц, сформирован в автоматическом режиме и удостоверяет аккредитацию на дату ее формирования. Актуальные сведения об области аккредитации и статус аккредитованного лица размещены в Едином государственном реестре аккредитованных лиц, официальном сайте Росаккредитации по адресу <http://fas.gov.ru/>



АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

РОСС RU.0001.510559

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ", ИНН 6660152120
620049, РОССИЯ, ОБЛАСТЬ СВЕРДЛОВСКАЯ, ГОРОД ЕКАТЕРИНБУРГ, УЛИЦА МИРА, 23, ОФ.604

ХАНТЫ-МАНСКИЙ ОТДЕЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ "ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ" ПО ХАНТЫ-МАНСЬКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ-ЮГРЕ

соответствует требованиям

ГОСТ ИСО/МЭК 17025

критериям аккредитации, предъявляемым к деятельности испытательной лаборатории (центра)

Дата
формирования
выписки
25 мая 2020 г.

Дата внесения в реестр сведений
об аккредитованном лице 31 октября 2014 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ К АТТЕСТАТУ АККРЕДИТАЦИИ РОСС RU.0001.510559

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ЦЕНТР ЛАБОРАТОРНОГО
АНАЛИЗА И ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ", ИНН
6660152120

Адреса места (мест) осуществления деятельности:

628011, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра автономный округ, Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, д. 2;

Аккредитация осуществлена российским национальным органом по аккредитации - Федеральной службой по аккредитации (Росаккредитация), являющейся федеральным органом исполнительной власти, и действующей в соответствии с Федеральным законом от 28 декабря 2013 года № 412-ФЗ "Об аккредитации в национальной системе аккредитации"

Аккредитация является официальным свидетельством компетентности лица осуществлять деятельность в определенной области аккредитации. Лицо не вправе ссылаться на наличие у него аккредитации в национальной системе для проведения работ по оценке соответствия за пределами утвержденной области аккредитации

Настоящий аттестат является выпиской из реестра аккредитованных лиц, сформирован в автоматическом режиме и удостоверяет аккредитацию на дату ее формирования. Актуальные сведения об области аккредитации и статусе аккредитованного лица размещены в реестре аккредитованных лиц на официальном сайте Росаккредитации по адресу <http://fsa.gov.ru/>



Дата формирования выписки 25 мая 2020 г.

Стр. 1/1

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение Ц Протоколы анализа проб воды

Е - 75 / 2021

ООО «АЛ «ЭКОМОНИТОРИНГ» АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

420029, г.Казань, ул. Сибирский тракт, д.34, корп.14,
к55, 55а, 55б, 55в, 55г, 56, тел (843) 200-98-72
email: monitoring@yandex.ru



RA.RU.21HB26

Утверждаю
Начальник Аналитической лаборатории
Э.М. Булатова

« 20 » 04 2021 г.
М.П. «Аналитическая лаборатория «Экомониторинг»

ПРОТОКОЛ №481В

результатов измерений проб воды
от 20 апреля 2021 г.

В 2 экземплярах
на 1 странице

Заказчик, юридический адрес: ООО "Газпромнефть-Хантос". 628011, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Ханты-Мансийск, ул. Ленина д. 56

Место отбора: Западно-Зимний участок, куст скважин №2

Наименование вида пробы воды: природная

Дата отбора: 13.04.2021 г.

Дата доставки: 14.04.2021 г.

Даты проведения измерений проб воды: 14.04- 20.04.2021 г.

Кем отобрана проба: Акт приемки пробы от 14.04.2021г.

Средства измерений:

Наименование прибора	Зав.№	Дата следующей поверки	№ свидетельства о поверке
концентратомер КН-2м	2035	21.01.2022 г.	5002330
весы HR-250AZG	6A7704935	19.05.2022 г.	5925225

№ п/п	Определяемая характеристика	ПДК рбх. НДС (предприятия заказчика), СанПиН мг/дм ³	Метод, методика измерений**	Результат измерений, мг/дм ³ C±Δ _n (U _n) (P=0,95 n=2)
1	2	3	4	5
1	Взвешенные вещества*	-	Грав., ПНД Ф 14.1:2:3.110-97	3,0 ± 0,8
2	Нефтепродукты*	-	ИК-сп., ПНД Ф 14.1:2:4.168-00	< 0,020

*-Результат получен при однократной реализации процедуры анализа

** - При реализации методики измерений отклонений не выявлено

Исполнитель:

Вед. инженер
(должность)

(подпись)
(подпись)

Хайтумина Р.Р.
(ФИО)

Протокол результатов не может быть полностью или частично воспроизведен без разрешения ООО «АЛ«Экомониторинг».

Результаты данного протокола относятся только к пробе, прошедшей исследования (испытания) в ООО «АЛ«Экомониторинг».

ОКОНЧАНИЕ ПРОТОКОЛА

Протокол № 481 В от 20.04.2021 г. Стр.№ 1 из 1. Экземпляр № 1

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

744

Приложение Э Расчет затрат на ПЭК

Наименование работ и затрат	Ед.изм	Объем работ	Обоснование стоимости	Расчет стоимости (расценка*объем работ)		Стоимость, руб
				Расценка	Объем	
Полевые работы						
Отбор проб атмосферного воздуха	1 проба	6	СБЦ-99 т. 60 §8, прим 2	9,70	6	58,20
Маршрутные наблюдения при мониторинге (растительный, животный мир)	1 км	0	СБЦ-99, т.10, §.4	18,20	0	0,00
Описание точек наблюдения на стационарной площадке (растительный, животный мир)	1 точка	0	СБЦ-99, т.11	21,30	0	0,00
Отбор проб почв на химическое загрязнение	1 проба	6	СБЦ-99 т.60.	37,70	6	226,20
Итого по полевым работам:						284,40
Лабораторные работы						
Анализ проб почв, грунтов						
Нефтепродукты	1 проба	6	СБЦ-99 т.70, §63	19,70	6	118,20
Анализ атмосферного воздуха						
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 проба	6		6,50	6	39,00
Углерода оксид	1 проба	6		6,50	6	39,00
Сера диоксид	1 проба	6		6,50	6	39,00
Азота оксид	1 проба	6		6,50	6	39,00
Итого по лабораторным работам:						274,20
Камеральная обработка материалов работы						
Маршрутные наблюдения при мониторинге (растительный, животный мир)	1 км	0	СБЦ-99, т.10, §.4	18,20	0	0,00
Описание точек наблюдения для составления инженерно-экологических карт	1 точка	6	СБЦ-99, т.11, §2	7,50	6	45,00
Камеральная обработка результатов	% от стоимости лабораторных работ	20	СБЦ-99 т.86, §6	0,20	274,20	54,84

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Составление отчета	% от стоимости камеральных работ	22	СБЦ-99 т.87, §2	0,20	54,84	10,97
Итого по камеральным работам:						110,81
Расходы по внутреннему транспорту	в % от сметной стоимости полевых работ	13,8	СБЦ-99, т.4, §.5	0,14	284,40	39,11
Организация и ликвидация работ	в % от сметной стоимости полевых работ, включая расходы ПО внутреннему транспорту	6	СБЦ-99, т.5, §.3	0,06	323,51	19,41
Расходы по внешнему транспорту	в % от сметной стоимости полевых работ	3,6	СБЦ-99 т.5, § 6	0,04	284,40	10,24
Итого по смете в базовых ценах:						738,16
ИТОГО с учетом К=54,75 (Письмо 09.11.2021 N 48642-ИФ/09)						
				54,75		40414,35
НДС20%						8082,87
Итого с учетом НДС						48497,22

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Приложение Ю Копия протокола ЭМИ

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.

Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
«Центр гигиены и эпидемиологии в Новгородской области»
Аккредитованный Испытательный Лабораторный Центр

Юридический адрес:
173015, Великий Новгород, ул. Германа, д. 14
Телефон, факс (8162) 77-31-03

ИНН 5321101472/КПП 532101001

Фактический адрес:
174400 Новгородская обл. г. Боровичи, Державинского, 2
Тел./факс 2-38-55

Аттестат аккредитации
№ ГСОДЛ.РУ-ЦОА 013 от 28.07.2018 г.
Зарегистрирован в Госреестре
№ РОСС RU.0001.510602 от 28.07.2008 г.
Действителен до 28.07.2013 г.

ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ № 2089 08.05.2013г.

Наименование объекта исследований (заказчик):

ОАО «Угловский известковый комбинат»
Окуловский район п. Угловка ул. Спортивная, 2.
(наименование, адрес, подразделение организации, оформившей заказ)

Код: 2089.X.13 от 12.04.2013 года

Цель исследований: оценка параметров электромагнитных полей

Объект, где проводились исследования:

ОАО «Угловский известковый комбинат»
Окуловский район п. Угловка ул. Спортивная, 2.
(наименование и фактический адрес)

Дополнительные сведения: заявка

Лицо, ответственное за оформление данного протокола: *Осташёва Н.А.* Осташёва Н.А.
подпись

Руководитель (заместитель) ИЛЦ: *Захарова Г.А.* Захарова Г.А.
подпись



Общее количество страниц 3: страница 1

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

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

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Код образца 2089.Х.13

1. Средства измерений и сведения об их поверке:

Наименование и тип прибора	Заводской номер	Сведения о поверке приборов			Основная погрешность измерений
		Номер свидетельства о поверке	Срок действия свидетельства	Организация-поверитель	
Измеритель напряжённости ближнего поля «ПФМ-1»	0737	3059234 03-05247	До 01 ноября 2013 года	ФБУ «ЦСМ Московской области»	± 20%

2. Нормативно-техническая документация, в соответствии с которой проводились измерения:

- ГН 2.1.8./2.2.4.2262-07 «Предельно допустимые уровни магнитных полей частотой 50 Гц в помещениях жилых, общественных зданий и на населенных территориях».
- СанПиН 2.1.2.2801-10 «Изменения и дополнения № 1 к СанПиН 2.1.2.2645-10 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях».

3. Дата и время проведения измерений: 12.04.2013г 09ч.30мин. - 11ч.00мин.

4. Измерения проводились в присутствии: начальника отдела пром. безопасности Лапина В.И.

Измерение напряженности электромагнитного поля
Результаты измерений:

№ п/п	Место измерения	Высота от уровня зем.и. м	Напряженность электромагнитного поля	
			напряженность электрического поля, кВ/м	напряженность магнитного поля, А/м
1.	Точка №26 (территория, прилегающая к трансформаторной подстанции №1)	0.5	-	менее 1.0
		1.5	-	менее 1.0
		1.8	0.14	менее 1.0
2.	Точка №27 (территория, прилегающая к трансформаторной подстанции №1)	0.5	-	менее 1.0
		1.5	-	менее 1.0
		1.8	0.28	менее 1.0
3.	Точка №28 (территория, прилегающая к трансформаторной подстанции №1)	0.5	-	менее 1.0
		1.5	-	менее 1.0
		1.8	0.14	менее 1.0
4.	Точка №29 (территория, прилегающая к трансформаторной подстанции №1)	0.5	-	менее 1.0
		1.5	-	менее 1.0
		1.8	0.14	менее 1.0
5.	Точка №30 (территория, прилегающая к трансформаторной подстанции №2)	0.5	-	менее 1.0
		1.5	-	менее 1.0
		1.8	0.21	менее 1.0
6.	Точка №31 (территория, прилегающая к трансформаторной подстанции №2)	0.5	-	менее 1.0
		1.5	-	менее 1.0
		1.8	0.175	менее 1.0
7.	Точка №32 (территория, прилегающая к трансформаторной подстанции №2)	0.5	-	менее 1.0
		1.5	-	менее 1.0
		1.8	0.245	менее 1.0
8.	Точка №33 (территория, прилегающая к трансформаторной подстанции №2)	0.5	-	менее 1.0
		1.5	-	менее 1.0
		1.8	0.21	менее 1.0
9.	Точка №34 (территория, прилегающая к трансформаторной подстанции №3)	0.5	-	менее 1.0
		1.5	-	менее 1.0
		1.8	0.175	менее 1.0

Общее количество страниц 3: страница 2

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

748

Код образца 2089.Х.13

10.	Точка №35 (территория, прилегающая к трансформаторной подстанции №3)	0.5	-	менее 1.0
		1.5	-	менее 1.0
		1.8	0.14	менее 1.0
11.	Точка №36 (территория, прилегающая к трансформаторной подстанции №3)	0.5	-	менее 1.0
		1.5	-	менее 1.0
		1.8	0.14	менее 1.0
12.	Точка №37 (территория, прилегающая к трансформаторной подстанции №3)	0.5	-	менее 1.0
		1.5	-	менее 1.0
		1.8	0.175	менее 1.0
13.	Точка №38 (территория, прилегающая к п. Угловка)	0.5	-	менее 1.0
		1.5	-	менее 1.0
		1.8	0.07	менее 1.0
14.	Точка №3 (территория, прилегающая к п. Угловка)	0.5	-	менее 1.0
		1.5	-	менее 1.0
		1.8	0.07	менее 1.0
ДУ			1.0	
ПДУ				16

Дополнительные сведения: температура воздуха +2⁰С
атмосферные осадки отсутствовали
Трансформаторная подстанция №1: ток при измерениях I = 80 А
максимальный рабочий ток I_{MAX} = 500 А
Трансформаторная подстанция №2: ток при измерениях I = 70 А
максимальный рабочий ток I_{MAX} = 70 А
Трансформаторная подстанция №3: ток при измерениях I = 500 А
максимальный рабочий ток I_{MAX} = 70 А

Измерения проводил: химик-эксперт Н.А. Остапова

химик-эксперт Т.И. Михайлова

Заведующая санитарно-гигиенической лабораторией



Н.Ю.Лаврова

Протокол испытаний касается только образца подвергнутого испытанию.
Протокол лабораторных испытаний не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения ИЛЦ ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Новгородской области».
Основание: ГОСТ Р ИСО/МЭК 17025-2009 стр.45, п.5.10.2

Общее количество страниц 3: страница 3

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

749

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ»
173002, Великий Новгород, ул. Германа, 14
тел (8162) 971-100, факс (8612) 77-31-03

Фактический адрес: 174400 г. Боровичи, ул. Держинского, д. 2, тел., факс (816-64) -2-38-55

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по лабораторным исследованиям
к протоколу № 2089 от 08 мая 2013 года

В точках № 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39 измеренные уровни напряженности электрического поля не превышают ДУ, что соответствует требованиям СанПиН 2.1.2.2801-10, измеренные уровни напряженности магнитного поля не превышают ПДУ, что соответствует требованиям ГН 2.1.8/2.2.4.2262-07.

Врач - лаборант

Н.Ю. Лаврова

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

751

Приложение Я
Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

СВИДЕТЕЛЬСТВО
о постановке на государственный учет объекта,
оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ ДНЛЛОИИВ от 2019-07-12

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

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС"

ОГРН 1058600001118
ИНН 8618006063
Код ОКПО 74753198

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

Объекты добычи нефти и газа в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

местонахождение объекта: РФ, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Кондинский район, Западно-Зимний лицензионный участок.

ОКТМО: 71816000

дата ввода объекта в эксплуатацию: 2019-01-07

тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

7	1	-	0	1	8	6	-	0	0	2	6	6	2	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

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: Федяев Александр Петрович
Серийный номер:
60F6C21058E23C429562C8C627C3C30C83F163EC
Кем выдан: Федеральное казначейство

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

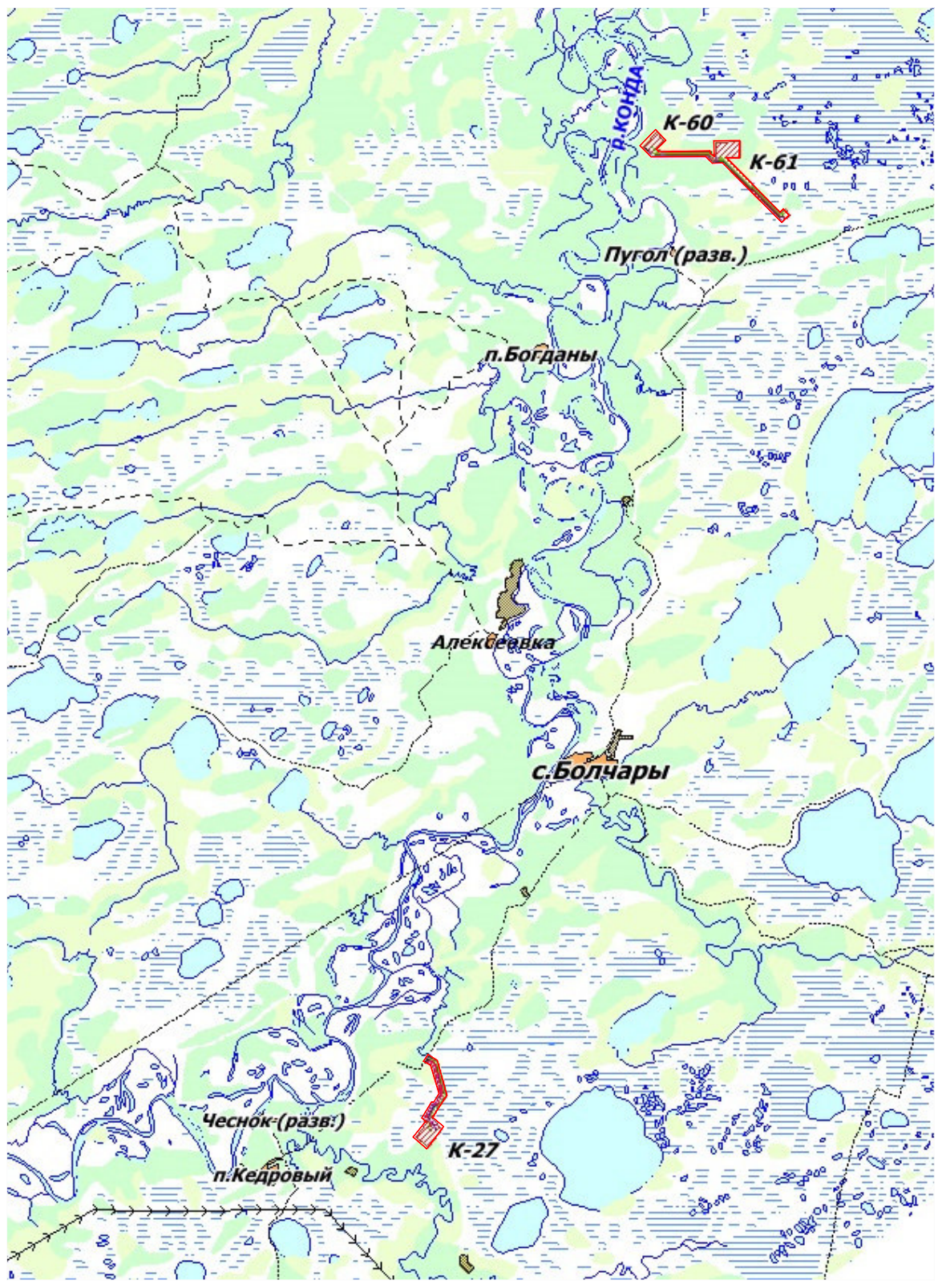
3ЗЛУ-ПКС.2303-П-ОВОС.00.02-ТЧ

Лист

752

Согласовано

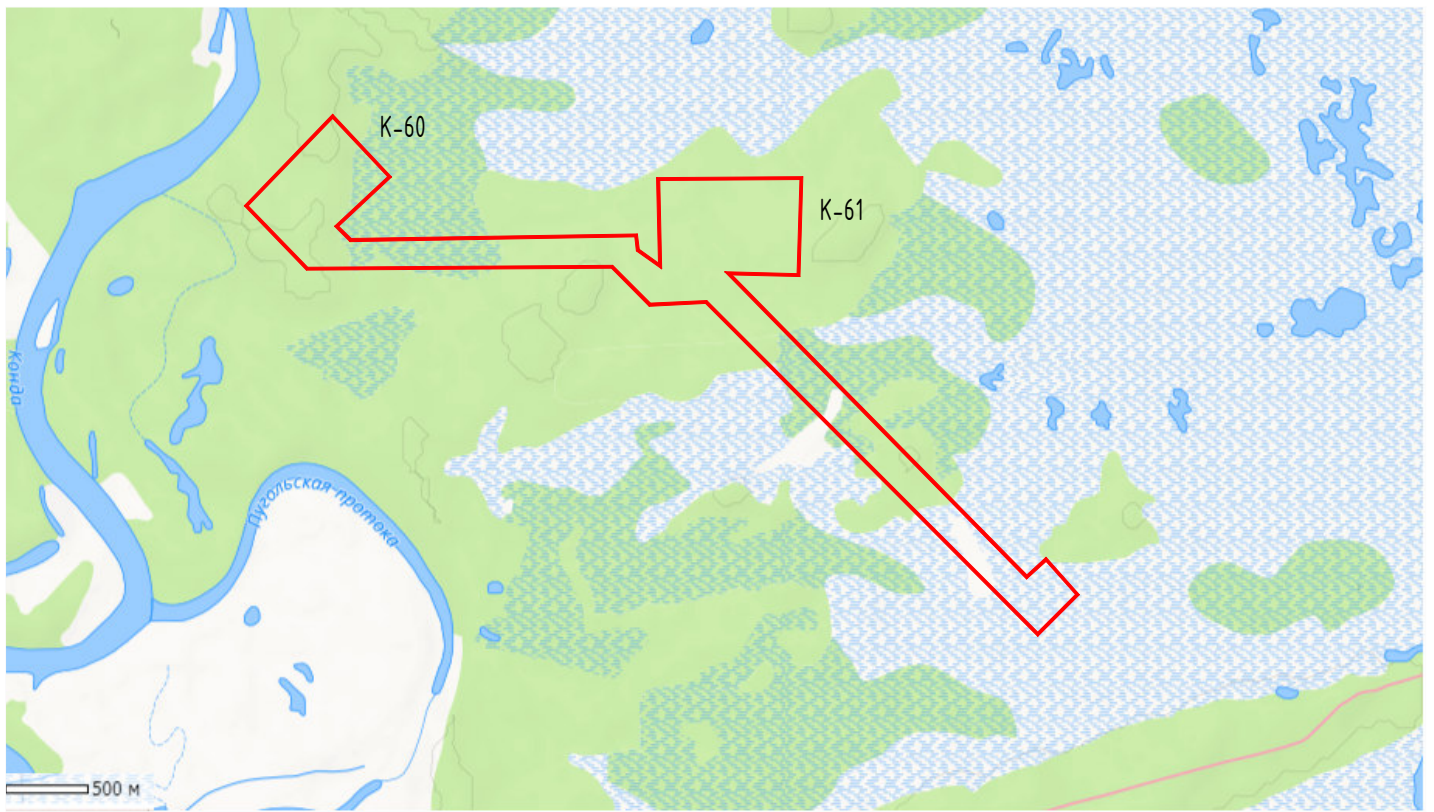
Инв.№ подл. Подп. и дата Взаим.инв.№




Условные обозначения:


участок производства работ

						33/У-ПКС.2303-ОВОС.00.02-ГЧ-001			
						Кусты скважин NN 27, 60, 61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка			
Изм.	Колыч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Обзорная карта-схема территории изысканий	Стадия	Лист	Листов
							п	1	1
Разраб.	Яруллина	<i>Яруллина</i>			05.22	М 1:50 000	ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»		
Нач.отдела	Бороф	<i>Бороф</i>			05.22				
Н.-контр.	Кармацких	<i>Кармацких</i>			05.22				




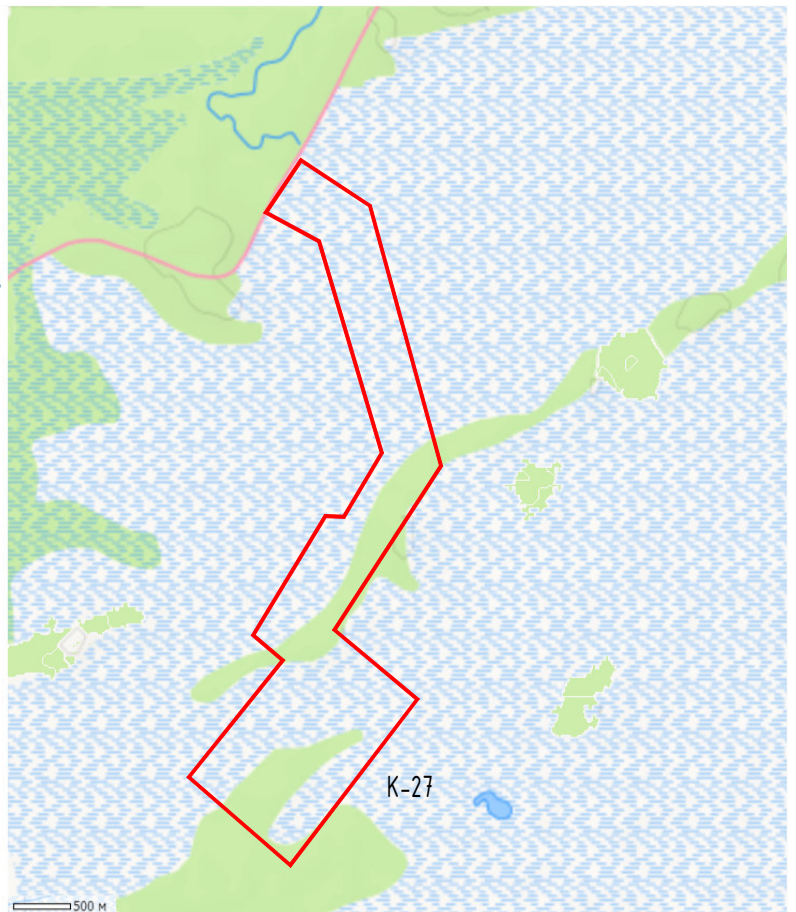
ЛАНДШАФТЫ:

 формируются на породах тяжелого механического состава (суглинки), на слабо дренированных водоразделах и в понижениях рельефа с сосново-кустарничково-сфагновой растительностью на подзолисто-глеевых почвах

 формируются на водоразделах в условиях застойного водного режима со сфагновыми мхами, сосной обыкновенной, карликовой березой, багульником, морошкой, клюквой и пушицей на болотных торфяных и торфянистых почвах

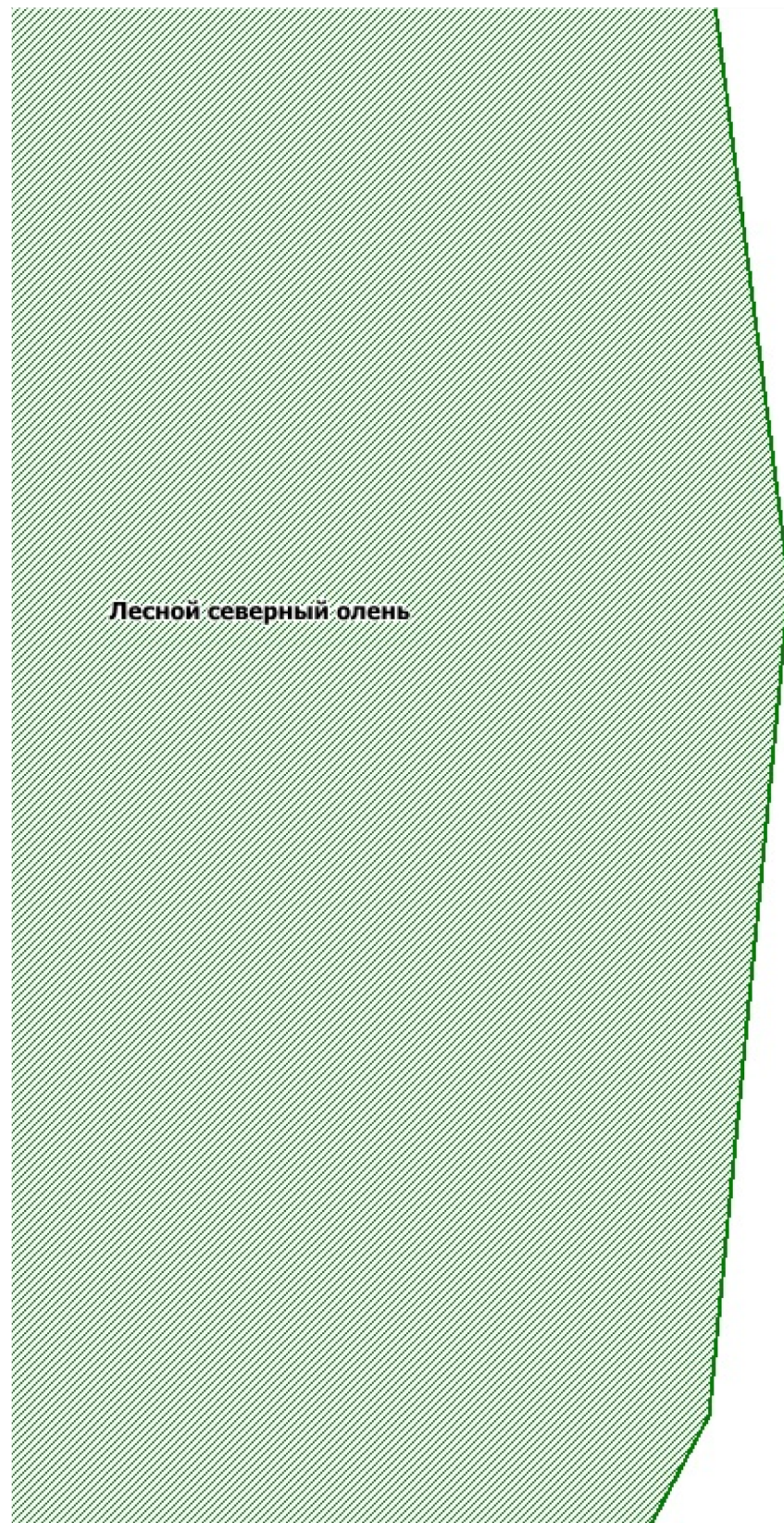
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

 - участок производства работ



Согласовано				
Инв.№ подл.	Инв.№ док.	Подп.	Дата	Взаиминв.№

33ЛУ-ПКС.2303-ОВОС.00.02-ГЧ-002				
Кусты скважин NN 27, 60, 61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка				
Изм.	Колыч	Лист N док.	Подп.	Дата
Карта ландшафтов			Стадия	Лист
			П	1
Разраб.			Яруллина	05.22
Нач.отдела			Борова	05.22
Н.-контр.			Кармацких	05.22
М 1:50 000			ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»	



К-60
Зимолюбка зонтичная

К-61
Пуголь (разв.)

п. Богданы

● Нимфейник щитолистный

● Прострел желтеющий

Алексеевка

с. Болчары

● Вероника колосистая

● Пальчатокоренник пятнистый

● Тюбка двулистная

● Башмачок крапчатый

● Воздика разноцветная

Чеснок (разв.)

К-27

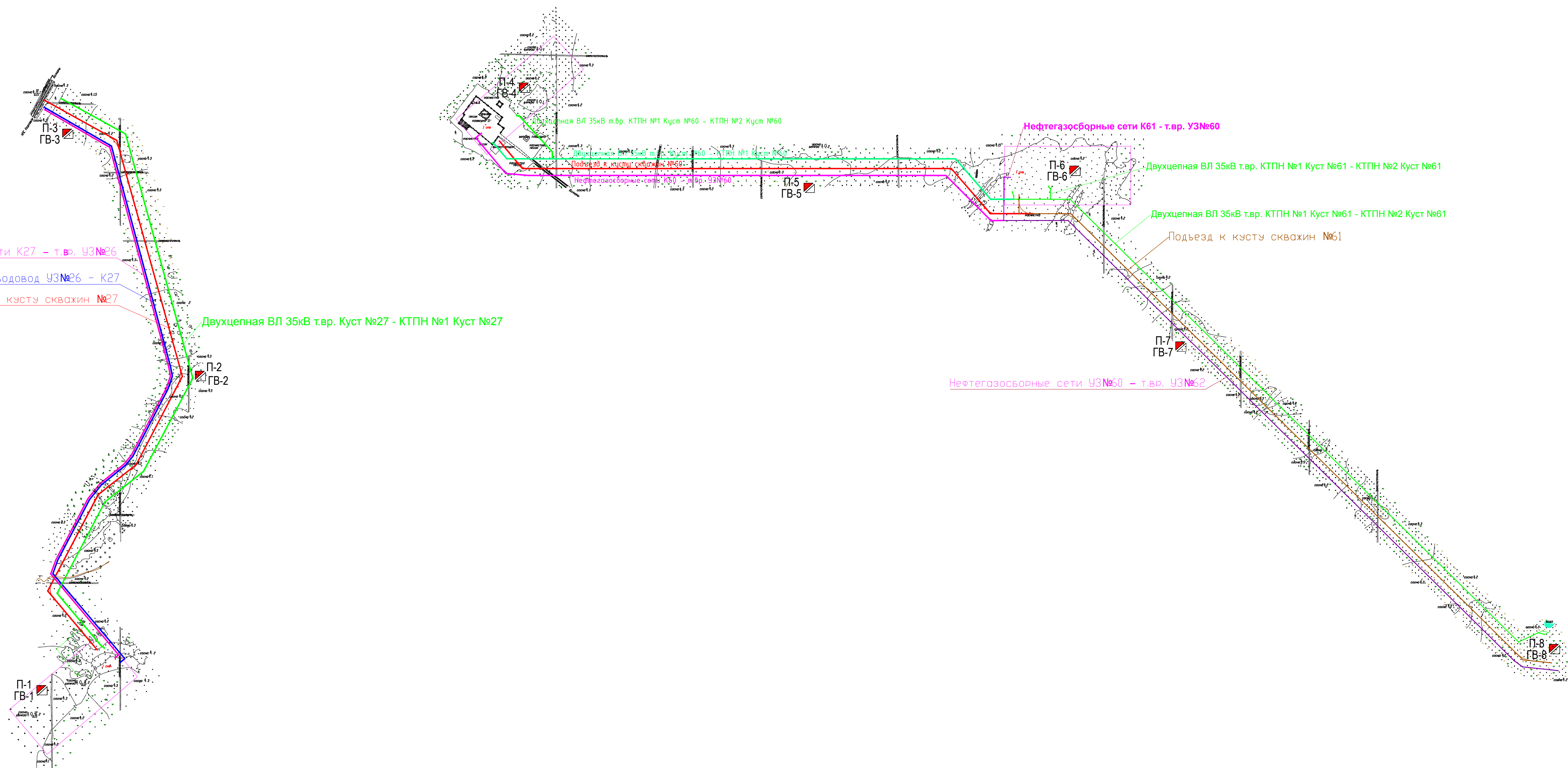
п. Кедровый

Условные обозначения:

- животные занесенные в Красную Книгу ХМАО-Югры (2013г.)
- ● растения занесенные в Красную Книгу ХМАО-Югры (2013г.)
- территория обитания северного оленя
- участок производства работ

						33/У-ПКС.2303-ОВОС.00.02-ГЧ-003			
						Кусты скважин NN 27, 60, 61 Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка			
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док	Подп.	Дата	Карта-схема ареалов произрастания редких видов растений и обитания редких видов животных	Стадия	Лист	Листов
							П	1	1
Разраб.	Яруллина	<i>Яруллина</i>			05.22	М 1:150 000	ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»		
Нач.отдела	Боров	<i>Боров</i>			05.22				
Н.-контр.	Кармацких	<i>Кармацких</i>			05.22				

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



Нефтегазосборные сети К27 – т.вр. УЗ№26
 Высоконапорный водовод УЗ№26 – К27
 Подъезд к кусту скважин №27

Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр. Куст №27 - КТПН №1 Куст №27

Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр. КТПН №1 Куст №60 - КТПН №2 Куст №60

Подъезд к кусту скважин №60

Нефтегазосборные сети К61 – т.вр. УЗ№60

Нефтегазосборные сети К61 – т.вр. УЗ№60

Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр. КТПН №1 Куст №61 - КТПН №2 Куст №61

Двухцепная ВЛ 35кВ т.вр. КТПН №1 Куст №61 - КТПН №2 Куст №61

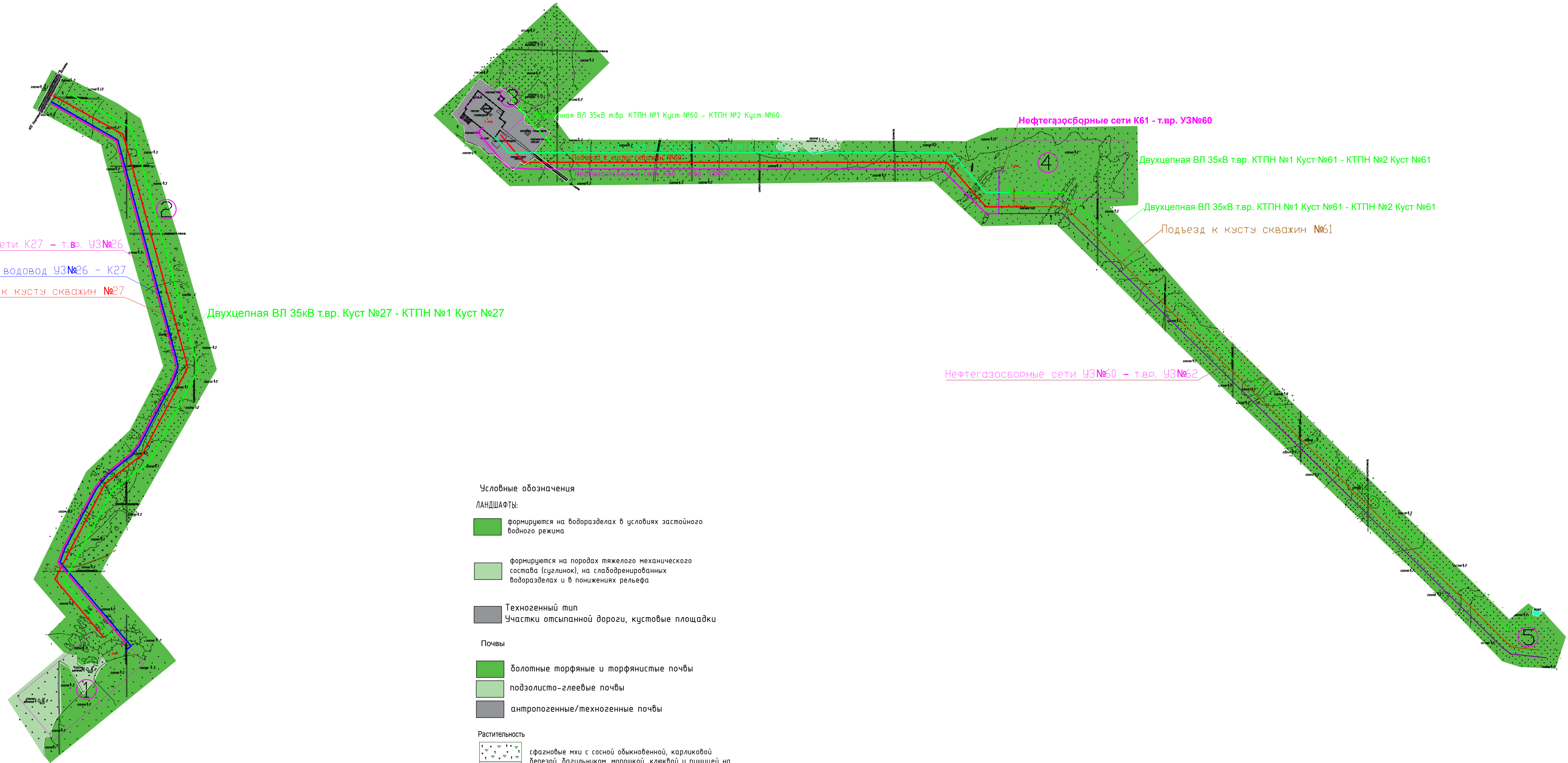
Подъезд к кусту скважин №61

Нефтегазосборные сети УЗ№60 – т.вр. УЗ№62

Пункты отбора проб компонентов окружающей среды
 П-1 почвозрунт
 ГВ-1 грунтовая (подземная) вода

Изм.№ подл. Подп. и дата. Взаиминв.№. Согласовано.

33/У-ПКС.2303-ОВОС.00.02-ГЧ-004							
Кусты скважин NN 27, 60, 61. Устройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка							
Изм.	Колыч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Карта экологических ограничений					Стадия	Лист	Листов
					П	1	1
Разраб.	Яруллина		05.22				
Нач. отдела	Борова		05.22				
Н.-контр.	Кармацких		05.22				
М 1:10 000							
ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»							



- Условные обозначения
- ЛАНДШАФТЫ:**
- формируются на водоразделах в условиях застойного водного режима
 - формируются на породах тяжелого механического состава (суглинки), на слабодренированных водоразделах и в понижениях рельефа
 - Техногенный тип
Участки отсыпанной дороги, кустовые площадки
- Почвы**
- болотные торфяные и торфянистые почвы
 - подзолисто-глеевые почвы
 - антропогенные/техногенные почвы
- Растительность**
- | | | |
|---|---|---|
| ■ | ■ | ■ |
| ■ | ■ | ■ |
| ■ | ■ | ■ |

 сфагновые мхи с сосной обыкновенной, карликовой березой, багульников, морошкой, клюквой и пушицей на болотных торфяных и торфянистых почвах
 - | | | |
|---|---|---|
| ■ | ■ | ■ |
| ■ | ■ | ■ |
| ■ | ■ | ■ |

 с сосново-кустарничково-сфагновая растительность на подзолисто-глеевых почвах
- ① — Точки заложения почвенных разрезов (шурфов)

Инв.№ подл. Подп. и дата. Взаиминв.№. Согласовано.

33/У-ПКС.2303-ОВОС.00.02-ГЧ-005					
Кусты скважин NN 27, 60, 61. Устройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего лицензионного участка					
Изм.	Колыч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Почвенно-растительная карта				Стадия	Лист
				П	1
				Листов	1
Разраб.	Яруллина			05.22	М 1:10 000
Нач. отдела	Борова			05.22	
Н.-контр.	Кармацких			05.22	
ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»					