



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Экспертно-производственный центр
“ТРУБОПРОВОДСЕРВИС”

Экз. № _____

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Хантос»

**«Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации
Западно-Зимнего участка. Погрузочно-разгрузочная площадка в
районе 2ПО»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»

ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ООС.01.02

Том 8.1.2. Текстовая часть (окончание). Графическая часть



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Экспертно-производственный центр
«ТРУБОПРОВОДСЕРВИС»

Экз. № _____

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Хантос»

**«Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации
Западно-Зимнего участка. Погрузочно-разгрузочная пощадка в
районе 2ПО»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8.«Перечень мероприятий по охране окружающей среды»

ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ООС.01.02

Том 8.1.2. Текстовая часть (окончание). Графическая часть

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

Генеральный директор
ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»



/М.Х. Хуснияров/

Главный инженер проекта

/Р.Л. Даянов/

Уфа, 2022

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА 8.1.2

2

Обозначение	Наименование	Примечание
ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ООС.01.02-С	Содержание тома 8.1.2	2
ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-СП	Состав проектной документации	Разрабатывается отдельным томом
ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ООС.01.02-ТЧ	Текстовая часть (окончание)	3
	Графическая часть	
ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ООС.01.02-ГЧ1	Обзорная карта расположения объектов	
ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ООС.01.02-ГЧ2	Обзорная карта расположения объектов относительно ООПТ	
ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ООС.01.02-ГЧ3	Карта современного экологического состояния	
ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ООС.01.02-ГЧ4	Почвенно-растительная карта	

Проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, актами выбора земельного участка, нормативной документацией, обеспечивающими безопасную эксплуатацию сооружений и технологических трубопроводов, безопасное использование прилегающих к ним территорий, и соблюдение технических условий.

Главный инженер проекта


Даянов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №	3ЗЛУ-ПКС.2115-П-ООС.01.02-С						Стадия	Лист	Листов
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
			Разраб.		Самойлова		01.22	Содержание тома 8.1.2	П	1	1
			Пров.		Нугуманова		01.22				
			Нач.отд.		Нугуманов		01.22				
			Н. контр.		Беркань		01.22				
			ГИП		Даянов		01.22				
									ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»		

СОДЕРЖАНИЕ

Книга 2

Приложение Д1 Расчет рассеивания по долговременным концентрациям на период строительства	755
Приложение Е Расчет выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации	788
Приложение Ж Расчет рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации	800
Приложение Ж1 Расчет рассеивания по долговременным концентрациям на период эксплуатации	800
Приложение И Расчет шума на период строительства	859
Приложение К Расчет шума на период эксплуатации	859
Приложение Л Схемы расположения источников шума и выбросов ЗВ	873
Приложение М Расчет образования отходов на период строительства	888
Приложение Н Расчет образования отходов на период эксплуатации	902
Приложение П Договоры и лицензии на прием отходов	904
Приложение П1 Технические условия на объем образования отходов бурения	940
Приложение П2 Заключение ГЭЭ проекта технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ»	941
Приложение П4 Договор на доставку питьевой воды	963
Приложение Р Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение	966
Приложение С Копия лицензии на пользование недрами	970
Приложение Т Технические условия на водоснабжение и водоотведение	971
Приложение Т1 Протоколы анализа проб воды	978
Приложение Т2 Информация об организации системы противопожарного водоснабжения	979
Приложение У Расчет выбросов загрязняющих веществ при аварии в период строительства	981
Приложение Ф Расчет рассеивания загрязняющих веществ при аварии в период строительства	983
Приложение Х Расчет выбросов загрязняющих веществ при аварии в период эксплуатации	1024
Приложение Ц Расчет рассеивания загрязняющих веществ при аварии в	

Взам. инв. №	Подп. и дата												
Инв. № подл.	Изм.	Коп. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	3ЗЛУ-ПКС.2115-ООС.01.02-ТЧ						
							Текстовая часть						
							Разраб.	Васильева	<i>[подпись]</i>	04.22	Стадия	Лист	Листов
							Проверил	Нугуманова	<i>[подпись]</i>	04.22	П		336
							Нач. отд.	Нугуманов	<i>[подпись]</i>	04.22	 ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»		
							Н. контр.	Беркань	<i>[подпись]</i>	04.22			
ГИП	Даянов	<i>[подпись]</i>	04.22										

период эксплуатации	1025
Приложение Э Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды	1049
Приложение Я Расчет затрат на ПЭК	1086

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									336
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ			

Приложение Д1

Расчет рассеивания по долговременным концентрациям на период строительства

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

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

Предприятие: 94, К34

Город: 9, Ханты-Мансийск

Район: 14, Зимнее месторождение

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 3, Строительство

ВР: 1, Строительство

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
13,00	6,00	8,00	15,00	20,00	19,00	9,00	7,00

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Площадка

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-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.

* - источник имеет дополнительные параметры

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.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Кэф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 1, № цеха: 0													
5501	+	1	1	ДЭС	5	0,20	0,50	15,92	300,00	1	486658,32		0,00
											6626162,67		

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)	0,0609778	0,059259	1	0,15	93,03	1,68	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0099089	0,009630	1	0,01	93,03	1,68	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0050000	0,004840	1	0,02	93,03	1,68	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0233333	0,020777	1	0,02	93,03	1,68	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0836111	0,081300	1	0,01	93,03	1,68	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	8,9000000 E-08	8,807500E -08	1	0,00	93,03	1,68	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0,0011111	0,000903	1	0,01	93,03	1,68	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0250000	0,024261	1	0,01	93,03	1,68	0,00	0,00	0,00

6501	+	1	3	Двигатели а/м и СМТ	5	0,00			0,00	1	486565,86	486613,15	30,00
											6626296,03	6626210,31	

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)	0,7395295	0,972423	1	2,02	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1201736	0,158020	1	0,16	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,3399355	0,175865	1	1,24	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,1069390	0,164100	1	0,12	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6,2406265	3,992521	1	0,68	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,1817778	0,112501	1	0,02	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,7007725	0,510065	1	0,32	68,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6502	+	1	3	Сварка резка	5	0,00			0,00	1	486692,18	486664,86	12,80
											6626130,85	6626105,46	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0081000	0,017410	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001904	0,000570	1	0,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0086667	0,015662	1	0,18	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0014083	0,002545	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0137500	0,024849	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

6503		1	3	Заправка	2	0,00			0,00	1	486564,77	486550,24	10,00
											6626318,52	6626310,40	

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

756

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	0,001154	1	2,59	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	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	486620,92	486650,30	16,39
								6626188,54	6626138,76	
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)	0,0281250	0,066183	1	5,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0198634	0,002905	1	1,18	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0051578	0,000012	1	1,84	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон, ацетилацетон, ацетон)	0,0118939	0,000029	1	1,21	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон	0,0062100	0,000015	1	5,54	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0167738	0,013983	1	0,60	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

757

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.

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (т/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	6502	3	1	0,0081000	0,017410	0,0000000
Итого:					0,0081	0,01741	0

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (т/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	6502	3	1	0,0001904	0,000570	0,0000000
Итого:					0,0001904	0,00057	0

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (т/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	5501	1	1	0,0609778	0,059259	0,0000000
1	0	6501	3	1	0,7395295	0,972423	0,0000000
1	0	6502	3	1	0,0086667	0,015662	0,0000000
Итого:					0,809174	1,047343192	0

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (т/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	5501	1	1	0,0099089	0,009630	0,0000000
1	0	6501	3	1	0,1201736	0,158020	0,0000000
1	0	6502	3	1	0,0014083	0,002545	0,0000000
Итого:					0,1314908	0,170194633	0

Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (т/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	5501	1	1	0,0050000	0,004840	0,0000000

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

758

1	0	6501	3	1	0,3399355	0,175865	0,0000000
Итого:					0,3449355	0,180705058	0

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	5501	1	1	0,0233333	0,020777	0,0000000
1	0	6501	3	1	0,1069390	0,164100	0,0000000
Итого:					0,1302723	0,1848762	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)
1	0	5501	1	1	0,0836111	0,081300	0,0000000
1	0	6501	3	1	6,2406265	3,992521	0,0000000
1	0	6502	3	1	0,0137500	0,024849	0,0000000
Итого:					6,3379876	4,09867005	0

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	5501	1	1	8,9000000E-08	8,807500E-08	0,0000000
Итого:					8,9E-008	8,8075E-008	0

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	5501	1	1	0,0011111	0,000903	0,0000000
Итого:					0,0011111	0,000903333	0

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	6501	3	1	0,1817778	0,112501	0,0000000
Итого:					0,1817778	0,112501133	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	0	5501	1	1	0,0250000	0,024261	0,0000000

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

1	0	6501	3	1	0,7007725	0,510065	0,0000000
Итого:					0,7257725	0,534326183	0

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-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.

Группа суммации: 6035 Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Код в-ва	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	6503	3	1	0333	0,0005811	0,001154	0,0000000
1	0	5501	1	1	1325	0,0011111	0,000903	0,0000000
Итого:						0,0016922	0,002057341	0

Группа суммации: 6043 Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Код в-ва	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	5501	1	1	0330	0,0233333	0,020777	0,0000000
1	0	6501	3	1	0330	0,1069390	0,164100	0,0000000
1	0	6503	3	1	0333	0,0005811	0,001154	0,0000000
Итого:						0,1308534	0,186030208	0

Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Код в-ва	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	0	5501	1	1	0301	0,0609778	0,059259	0,0000000
1	0	6501	3	1	0301	0,7395295	0,972423	0,0000000
1	0	6502	3	1	0301	0,0086667	0,015662	0,0000000
1	0	5501	1	1	0330	0,0233333	0,020777	0,0000000
1	0	6501	3	1	0330	0,1069390	0,164100	0,0000000
Итого:						0,9394463	1,232219392	0

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

761

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	ди)Железо 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/c	5,000E-05	ПДК c/c	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК c/c	0,040	ПДК c/c	0,100	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК c/c	0,060	ПДК c/c	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК c/c	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
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК c/c	3,000	ПДК c/c	3,000	Да	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК c/c	1,000E-06	ПДК c/c	1,000E-06	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК c/c	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
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

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ						
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
10	ЗЗЛУ Долгопериодные	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)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,000
0330	Сера диоксид	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	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
			3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ						
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Перебор метеопараметров при расчете

Набор пользователя

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

764

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	485364,20	6626059,90	487914,20	6626059,90	2550,00	0,00	150,00	150,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	486607,89	6625695,70	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
2	486301,06	6625917,62	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
3	486144,92	6626275,75	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
4	486304,63	6626606,13	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
5	486668,22	6626698,49	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
6	486919,38	6626407,90	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
7	487134,64	6626084,13	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
8	486986,75	6625749,35	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
9	486631,10	6625994,80	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
10	486583,82	6626105,14	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
11	486507,46	6626213,72	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
12	486463,79	6626351,79	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
13	486590,15	6626374,25	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
14	486677,22	6626228,25	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
15	486774,80	6626104,40	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
16	486799,29	6625987,30	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

765

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 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	
14	486677	6626228	2,00	0,06	0,002	-	-	-	-	-	-	2
10	486583	6626105	2,00	0,04	0,002	-	-	-	-	-	-	2
15	486774	6626104	2,00	0,04	0,002	-	-	-	-	-	-	2
9	486631	6625994	2,00	0,03	0,001	-	-	-	-	-	-	2
16	486799	6625987	2,00	0,02	7,370E-04	-	-	-	-	-	-	2
11	486507	6626213	2,00	0,02	6,654E-04	-	-	-	-	-	-	2
13	486590	6626374	2,00	0,01	5,797E-04	-	-	-	-	-	-	2
6	486919	6626407	2,00	0,01	4,032E-04	-	-	-	-	-	-	3
12	486463	6626351	2,00	9,61E-03	3,843E-04	-	-	-	-	-	-	2
5	486668	6626698	2,00	5,92E-03	2,368E-04	-	-	-	-	-	-	3
1	486607	6625695	2,00	5,65E-03	2,262E-04	-	-	-	-	-	-	3
2	486301	6625917	2,00	5,14E-03	2,054E-04	-	-	-	-	-	-	3
7	487134	6626084	2,00	4,73E-03	1,893E-04	-	-	-	-	-	-	3
8	486986	6625749	2,00	4,46E-03	1,784E-04	-	-	-	-	-	-	3
4	486304	6626606	2,00	4,43E-03	1,772E-04	-	-	-	-	-	-	3
3	486144	6626275	2,00	3,76E-03	1,502E-04	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0143

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

№	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	
14	486677	6626228	2,00	1,11	5,531E-05	-	-	-	-	-	-	2
10	486583	6626105	2,00	0,79	3,928E-05	-	-	-	-	-	-	2
15	486774	6626104	2,00	0,77	3,841E-05	-	-	-	-	-	-	2
9	486631	6625994	2,00	0,53	2,663E-05	-	-	-	-	-	-	2
16	486799	6625987	2,00	0,35	1,732E-05	-	-	-	-	-	-	2
11	486507	6626213	2,00	0,31	1,564E-05	-	-	-	-	-	-	2
13	486590	6626374	2,00	0,27	1,363E-05	-	-	-	-	-	-	2
6	486919	6626407	2,00	0,19	9,477E-06	-	-	-	-	-	-	3
12	486463	6626351	2,00	0,18	9,034E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	486668	6626698	2,00	0,11	5,566E-06	-	-	-	-	-	-	3
1	486607	6625695	2,00	0,11	5,317E-06	-	-	-	-	-	-	3
2	486301	6625917	2,00	0,10	4,829E-06	-	-	-	-	-	-	3
7	487134	6626084	2,00	0,09	4,449E-06	-	-	-	-	-	-	3
8	486986	6625749	2,00	0,08	4,193E-06	-	-	-	-	-	-	3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

766

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	
13	486590	6626374	2,00	1,01	0,025	-	-	-	-	-	-	2
14	486677	6626228	2,00	0,69	0,017	-	-	-	-	-	-	2
11	486507	6626213	2,00	0,68	0,017	-	-	-	-	-	-	2
10	486583	6626105	2,00	0,61	0,015	-	-	-	-	-	-	2
12	486463	6626351	2,00	0,59	0,015	-	-	-	-	-	-	2
9	486631	6625994	2,00	0,37	0,009	-	-	-	-	-	-	2
15	486774	6626104	2,00	0,36	0,009	-	-	-	-	-	-	2
6	486919	6626407	2,00	0,26	0,006	-	-	-	-	-	-	3
5	486668	6626698	2,00	0,26	0,006	-	-	-	-	-	-	3
16	486799	6625987	2,00	0,23	0,006	-	-	-	-	-	-	2
4	486304	6626606	2,00	0,20	0,005	-	-	-	-	-	-	3
2	486301	6625917	2,00	0,16	0,004	-	-	-	-	-	-	3
3	486144	6626275	2,00	0,15	0,004	-	-	-	-	-	-	3
1	486607	6625695	2,00	0,13	0,003	-	-	-	-	-	-	3
7	487134	6626084	2,00	0,10	0,003	-	-	-	-	-	-	3
8	486986	6625749	2,00	0,09	0,002	-	-	-	-	-	-	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	
13	486590	6626374	2,00	0,19	0,009	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	2
14	486677	6626228	2,00	0,15	0,007	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	2
11	486507	6626213	2,00	0,13	0,006	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	2
10	486583	6626105	2,00	0,12	0,006	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	2
12	486463	6626351	2,00	0,11	0,006	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	2
9	486631	6625994	2,00	0,08	0,004	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	2
15	486774	6626104	2,00	0,08	0,004	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	2
6	486919	6626407	2,00	0,06	0,003	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	3
16	486799	6625987	2,00	0,05	0,003	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	2
5	486668	6626698	2,00	0,05	0,003	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	3
4	486304	6626606	2,00	0,04	0,002	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	3
2	486301	6625917	2,00	0,04	0,002	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	3
3	486144	6626275	2,00	0,03	0,002	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	3
1	486607	6625695	2,00	0,03	0,002	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	3
7	487134	6626084	2,00	0,03	0,001	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	3
8	486986	6625749	2,00	0,02	0,001	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	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	

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

768

13	486590	6626374	2,00	0,16	0,486	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	2
14	486677	6626228	2,00	0,11	0,340	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	2
11	486507	6626213	2,00	0,11	0,333	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	2
10	486583	6626105	2,00	0,10	0,304	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	2
12	486463	6626351	2,00	0,10	0,290	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	2
9	486631	6625994	2,00	0,06	0,190	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	2
15	486774	6626104	2,00	0,06	0,188	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	2
6	486919	6626407	2,00	0,05	0,139	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	3
5	486668	6626698	2,00	0,05	0,138	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	3
16	486799	6625987	2,00	0,04	0,128	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	2
4	486304	6626606	2,00	0,04	0,110	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	3
2	486301	6625917	2,00	0,03	0,092	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	3
3	486144	6626275	2,00	0,03	0,091	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	3
1	486607	6625695	2,00	0,03	0,079	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	3
7	487134	6626084	2,00	0,02	0,068	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	3
8	486986	6625749	2,00	0,02	0,060	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	3

**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	
14	486677	6626228	2,00	7,07E-03	7,068E-09	-	-	-	-	-	-	2
13	486590	6626374	2,00	4,40E-03	4,395E-09	-	-	-	-	-	-	2
10	486583	6626105	2,00	4,27E-03	4,274E-09	-	-	-	-	-	-	2
15	486774	6626104	2,00	3,88E-03	3,880E-09	-	-	-	-	-	-	2
9	486631	6625994	2,00	3,79E-03	3,790E-09	-	-	-	-	-	-	2
11	486507	6626213	2,00	3,55E-03	3,546E-09	-	-	-	-	-	-	2
12	486463	6626351	2,00	2,98E-03	2,979E-09	-	-	-	-	-	-	2
6	486919	6626407	2,00	2,86E-03	2,859E-09	-	-	-	-	-	-	3
16	486799	6625987	2,00	2,83E-03	2,835E-09	-	-	-	-	-	-	2
5	486668	6626698	2,00	1,75E-03	1,750E-09	-	-	-	-	-	-	3
1	486607	6625695	2,00	1,44E-03	1,440E-09	-	-	-	-	-	-	3
2	486301	6625917	2,00	1,41E-03	1,410E-09	-	-	-	-	-	-	3
4	486304	6626606	2,00	1,27E-03	1,273E-09	-	-	-	-	-	-	3
7	487134	6626084	2,00	1,22E-03	1,217E-09	-	-	-	-	-	-	3
3	486144	6626275	2,00	1,08E-03	1,077E-09	-	-	-	-	-	-	3
8	486986	6625749	2,00	1,07E-03	1,071E-09	-	-	-	-	-	-	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	
14	486677	6626228	2,00	0,03	8,824E-05	-	-	-	-	-	-	2
13	486590	6626374	2,00	0,02	5,487E-05	-	-	-	-	-	-	2
10	486583	6626105	2,00	0,02	5,336E-05	-	-	-	-	-	-	2
15	486774	6626104	2,00	0,02	4,844E-05	-	-	-	-	-	-	2
9	486631	6625994	2,00	0,02	4,731E-05	-	-	-	-	-	-	2
11	486507	6626213	2,00	0,01	4,427E-05	-	-	-	-	-	-	2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

769

12	486463	6626351	2,00	0,01	3,719E-05	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	486919	6626407	2,00	0,01	3,569E-05	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	486799	6625987	2,00	0,01	3,539E-05	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	486668	6626698	2,00	7,28E-03	2,185E-05	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	486607	6625695	2,00	5,99E-03	1,797E-05	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	486301	6625917	2,00	5,87E-03	1,761E-05	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	486304	6626606	2,00	5,30E-03	1,590E-05	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	487134	6626084	2,00	5,06E-03	1,519E-05	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	486144	6626275	2,00	4,48E-03	1,345E-05	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	486986	6625749	2,00	4,46E-03	1,337E-05	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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		
13	486590	6626374	2,00	8,96E-03	0,013	-	-	-	-	-	-	-	2
14	486677	6626228	2,00	6,01E-03	0,009	-	-	-	-	-	-	-	2
11	486507	6626213	2,00	5,98E-03	0,009	-	-	-	-	-	-	-	2
10	486583	6626105	2,00	5,39E-03	0,008	-	-	-	-	-	-	-	2
12	486463	6626351	2,00	5,17E-03	0,008	-	-	-	-	-	-	-	2
9	486631	6625994	2,00	3,19E-03	0,005	-	-	-	-	-	-	-	2
15	486774	6626104	2,00	3,13E-03	0,005	-	-	-	-	-	-	-	2
5	486668	6626698	2,00	2,26E-03	0,003	-	-	-	-	-	-	-	3
6	486919	6626407	2,00	2,24E-03	0,003	-	-	-	-	-	-	-	3
16	486799	6625987	2,00	2,01E-03	0,003	-	-	-	-	-	-	-	2
4	486304	6626606	2,00	1,73E-03	0,003	-	-	-	-	-	-	-	3
2	486301	6625917	2,00	1,36E-03	0,002	-	-	-	-	-	-	-	3
3	486144	6626275	2,00	1,35E-03	0,002	-	-	-	-	-	-	-	3
1	486607	6625695	2,00	1,11E-03	0,002	-	-	-	-	-	-	-	3
7	487134	6626084	2,00	9,12E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	-	3
8	486986	6625749	2,00	7,54E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	-	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		
3	486144	6626275	2,00	-	0,008	-	-	-	-	-	-	-	3
2	486301	6625917	2,00	-	0,008	-	-	-	-	-	-	-	3
4	486304	6626606	2,00	-	0,010	-	-	-	-	-	-	-	3
12	486463	6626351	2,00	-	0,031	-	-	-	-	-	-	-	2
11	486507	6626213	2,00	-	0,036	-	-	-	-	-	-	-	2
10	486583	6626105	2,00	-	0,032	-	-	-	-	-	-	-	2
13	486590	6626374	2,00	-	0,053	-	-	-	-	-	-	-	2
1	486607	6625695	2,00	-	0,007	-	-	-	-	-	-	-	3
9	486631	6625994	2,00	-	0,019	-	-	-	-	-	-	-	2
5	486668	6626698	2,00	-	0,014	-	-	-	-	-	-	-	3
14	486677	6626228	2,00	-	0,037	-	-	-	-	-	-	-	2
15	486774	6626104	2,00	-	0,019	-	-	-	-	-	-	-	2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

770

16	486799,	6625987	2,00	-	0,012	-	-	-	-	-	-	-	2
6	486919,	6626407	2,00	-	0,014	-	-	-	-	-	-	-	3
8	486986,	6625749	2,00	-	0,005	-	-	-	-	-	-	-	3
7	487134,	6626084	2,00	-	0,006	-	-	-	-	-	-	-	3

**Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид**

№	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	
14	486677,	6626228	2,00	0,03	-	-	-	-	-	-	-	2
13	486590,	6626374	2,00	0,02	-	-	-	-	-	-	-	2
10	486583,	6626105	2,00	0,02	-	-	-	-	-	-	-	2
15	486774,	6626104	2,00	0,02	-	-	-	-	-	-	-	2
9	486631,	6625994	2,00	0,02	-	-	-	-	-	-	-	2
11	486507,	6626213	2,00	0,01	-	-	-	-	-	-	-	2
12	486463,	6626351	2,00	0,01	-	-	-	-	-	-	-	2
6	486919,	6626407	2,00	0,01	-	-	-	-	-	-	-	3
16	486799,	6625987	2,00	0,01	-	-	-	-	-	-	-	2
5	486668,	6626698	2,00	7,28E-03	-	-	-	-	-	-	-	3
1	486607,	6625695	2,00	5,99E-03	-	-	-	-	-	-	-	3
2	486301,	6625917	2,00	5,87E-03	-	-	-	-	-	-	-	3
4	486304,	6626606	2,00	5,30E-03	-	-	-	-	-	-	-	3
7	487134,	6626084	2,00	5,06E-03	-	-	-	-	-	-	-	3
3	486144,	6626275	2,00	4,48E-03	-	-	-	-	-	-	-	3
8	486986,	6625749	2,00	4,46E-03	-	-	-	-	-	-	-	3

**Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород**

№	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	
13	486590,	6626374	2,00	0,18	-	-	-	-	-	-	-	2
14	486677,	6626228	2,00	0,14	-	-	-	-	-	-	-	2
11	486507,	6626213	2,00	0,12	-	-	-	-	-	-	-	2
10	486583,	6626105	2,00	0,12	-	-	-	-	-	-	-	2
12	486463,	6626351	2,00	0,11	-	-	-	-	-	-	-	2
9	486631,	6625994	2,00	0,08	-	-	-	-	-	-	-	2
15	486774,	6626104	2,00	0,08	-	-	-	-	-	-	-	2
6	486919,	6626407	2,00	0,05	-	-	-	-	-	-	-	3
16	486799,	6625987	2,00	0,05	-	-	-	-	-	-	-	2
5	486668,	6626698	2,00	0,05	-	-	-	-	-	-	-	3
4	486304,	6626606	2,00	0,04	-	-	-	-	-	-	-	3
2	486301,	6625917	2,00	0,03	-	-	-	-	-	-	-	3
3	486144,	6626275	2,00	0,03	-	-	-	-	-	-	-	3
1	486607,	6625695	2,00	0,03	-	-	-	-	-	-	-	3
7	487134,	6626084	2,00	0,02	-	-	-	-	-	-	-	3
8	486986,	6625749	2,00	0,02	-	-	-	-	-	-	-	3

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	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	
13	486590	6626374	2,00	1,05		-	-	0,03	-	0,03	-	2
14	486677	6626228	2,00	0,80		-	-	0,03	-	0,03	-	2
11	486507	6626213	2,00	0,72		-	-	0,03	-	0,03	-	2
10	486583	6626105	2,00	0,69		-	-	0,03	-	0,03	-	2
12	486463	6626351	2,00	0,63		-	-	0,03	-	0,03	-	2
15	486774	6626104	2,00	0,44		-	-	0,03	-	0,03	-	2
9	486631	6625994	2,00	0,44		-	-	0,03	-	0,03	-	2
6	486919	6626407	2,00	0,31		-	-	0,03	-	0,03	-	3
16	486799	6625987	2,00	0,29		-	-	0,03	-	0,03	-	2
5	486668	6626698	2,00	0,29		-	-	0,03	-	0,03	-	3
4	486304	6626606	2,00	0,23		-	-	0,03	-	0,03	-	3
2	486301	6625917	2,00	0,19		-	-	0,03	-	0,03	-	3
3	486144	6626275	2,00	0,19		-	-	0,03	-	0,03	-	3
1	486607	6625695	2,00	0,17		-	-	0,03	-	0,03	-	3
7	487134	6626084	2,00	0,14		-	-	0,03	-	0,03	-	3
8	486986	6625749	2,00	0,13		-	-	0,03	-	0,03	-	3

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

772

Отчет

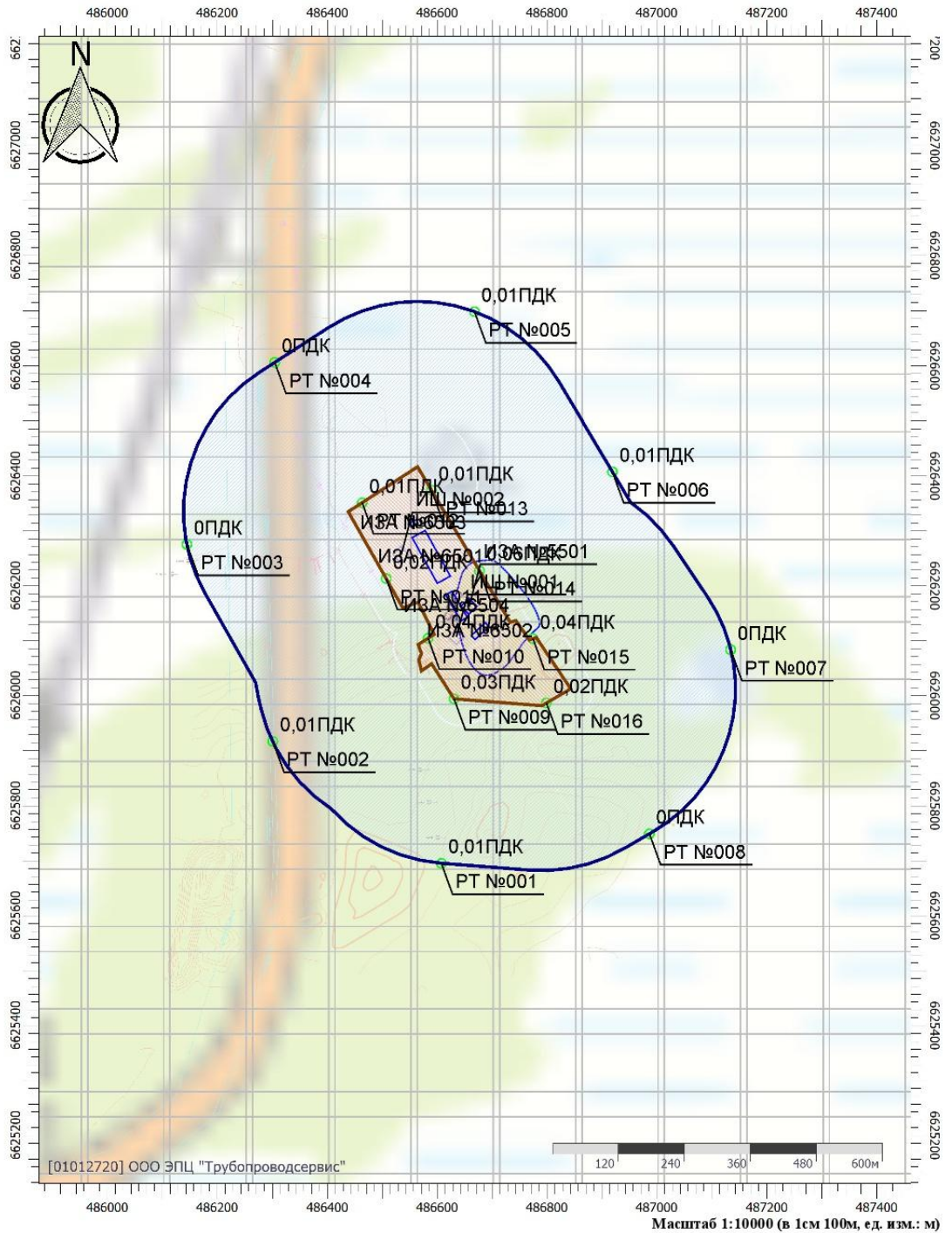
Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017, ЛЕТО

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)



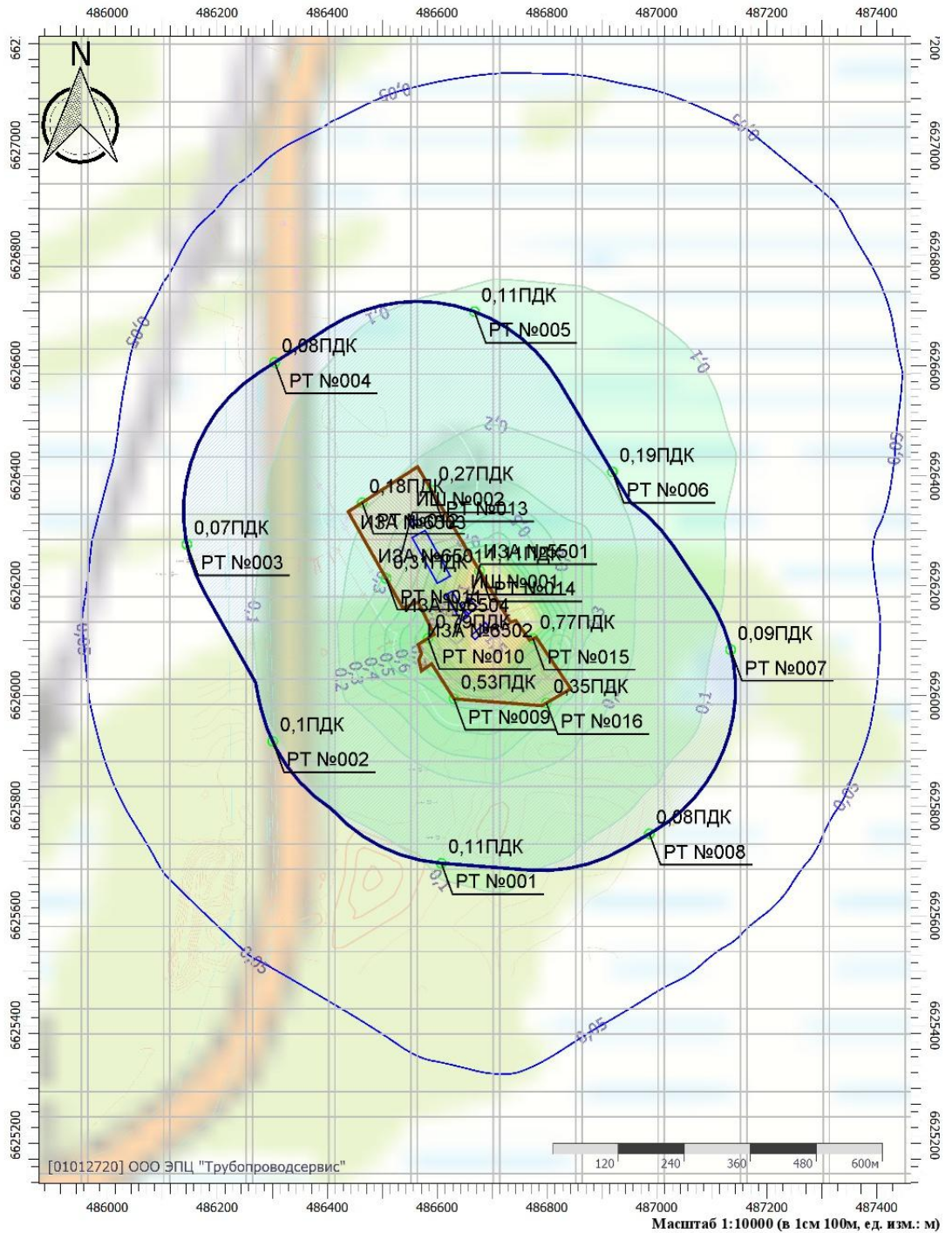
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций 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)

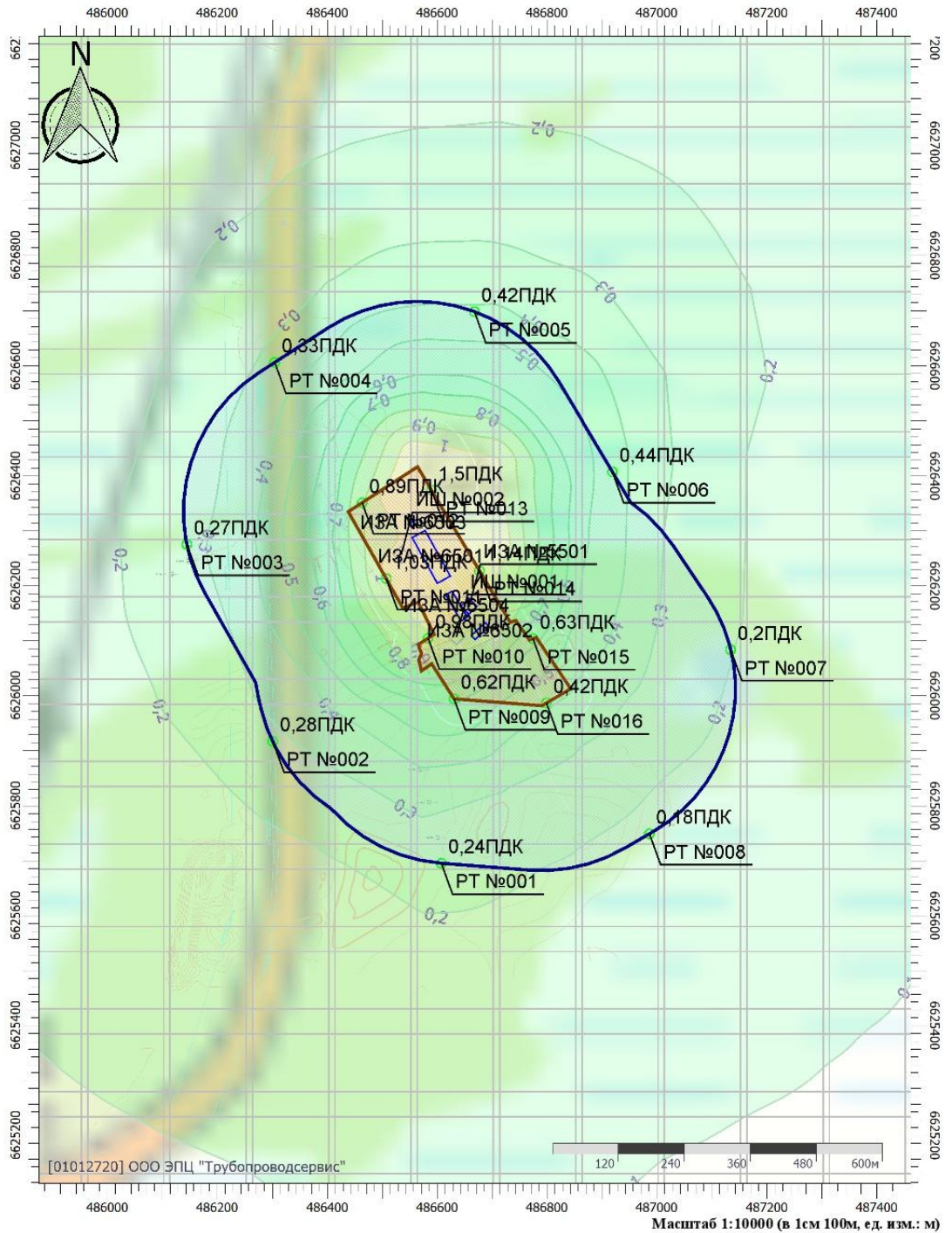


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

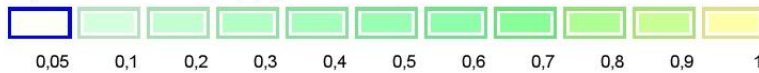
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций 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



Цветовая схема (ПДК)



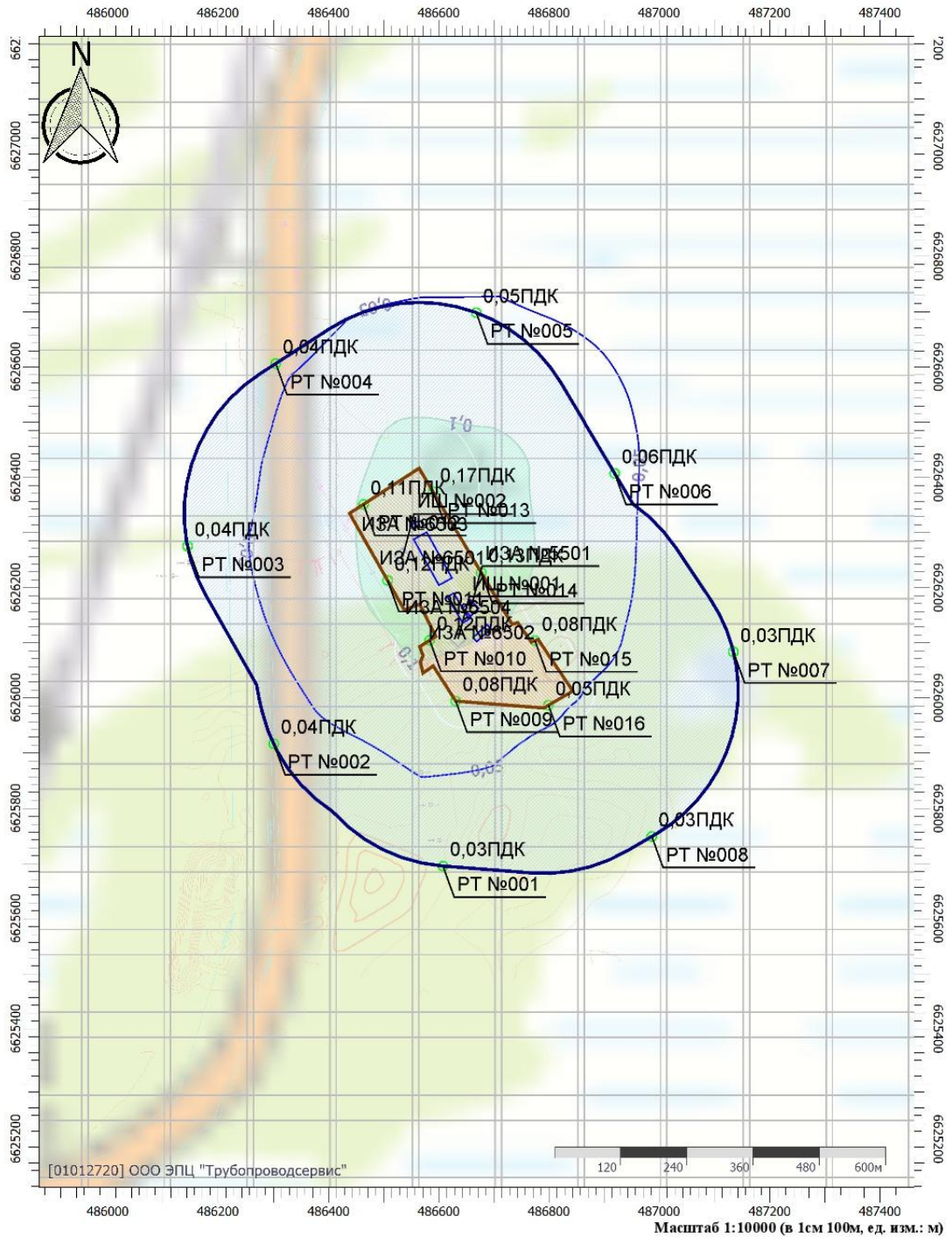
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций 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



Цветовая схема (ПДК)



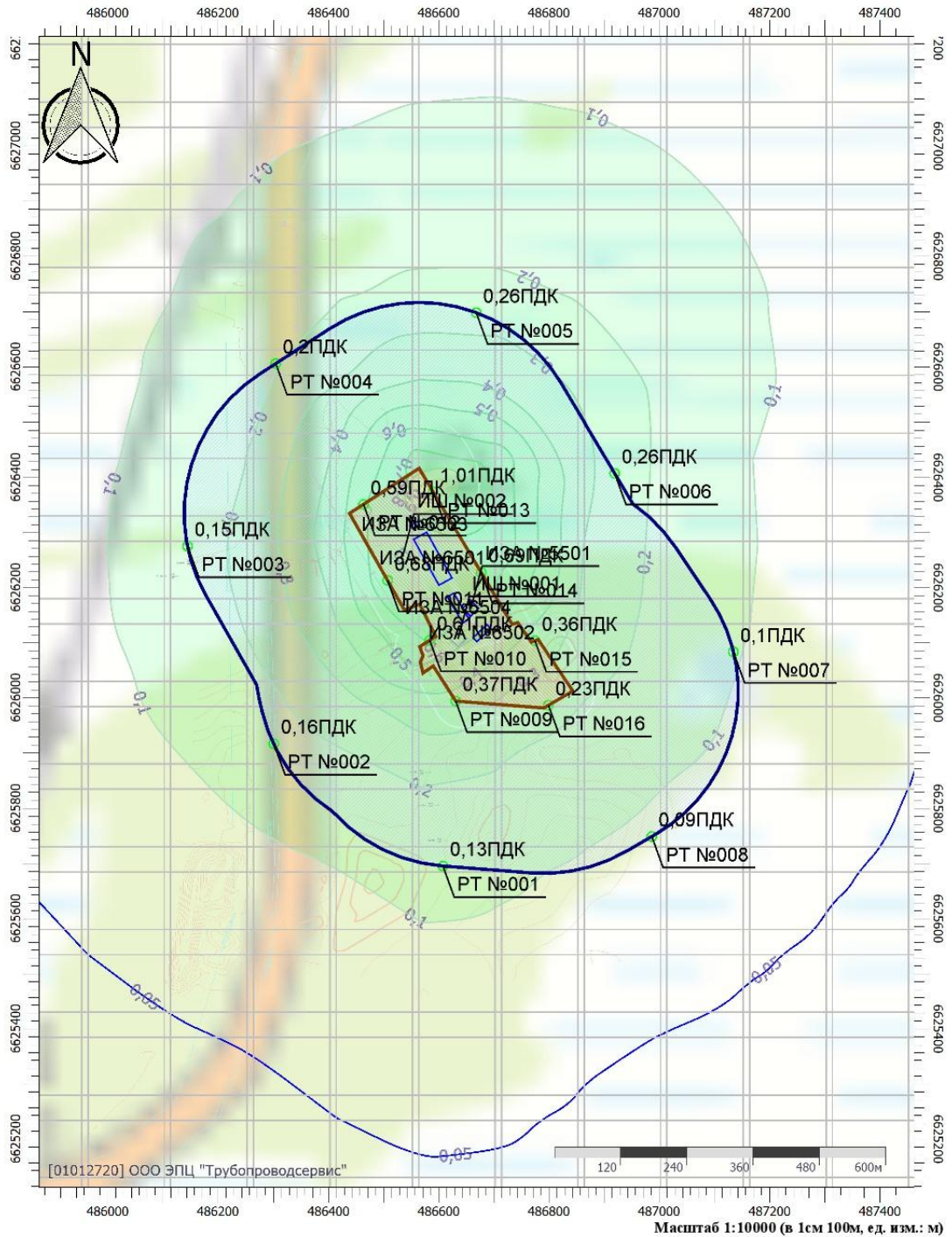
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

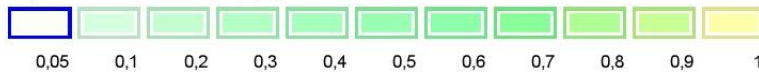
33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

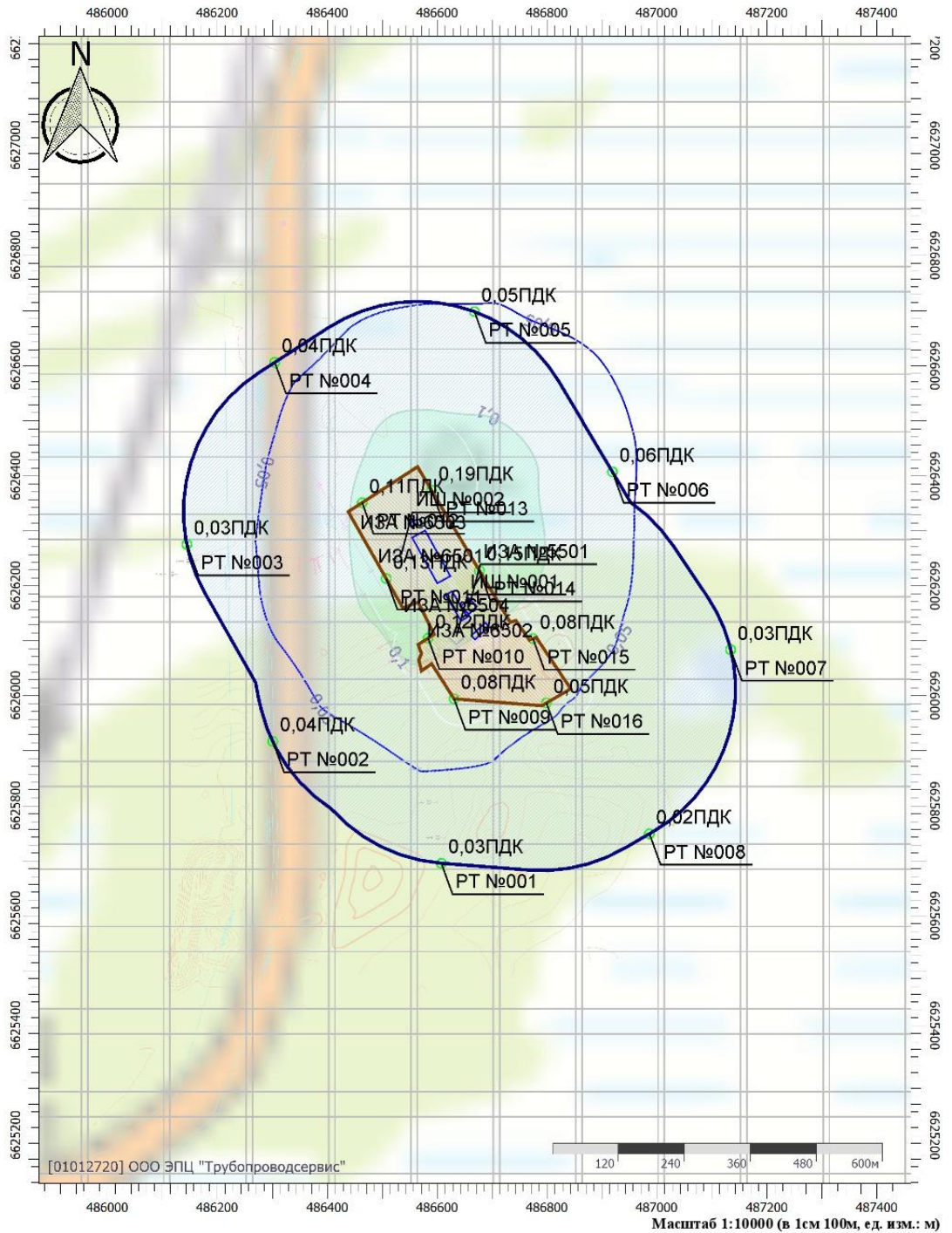


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



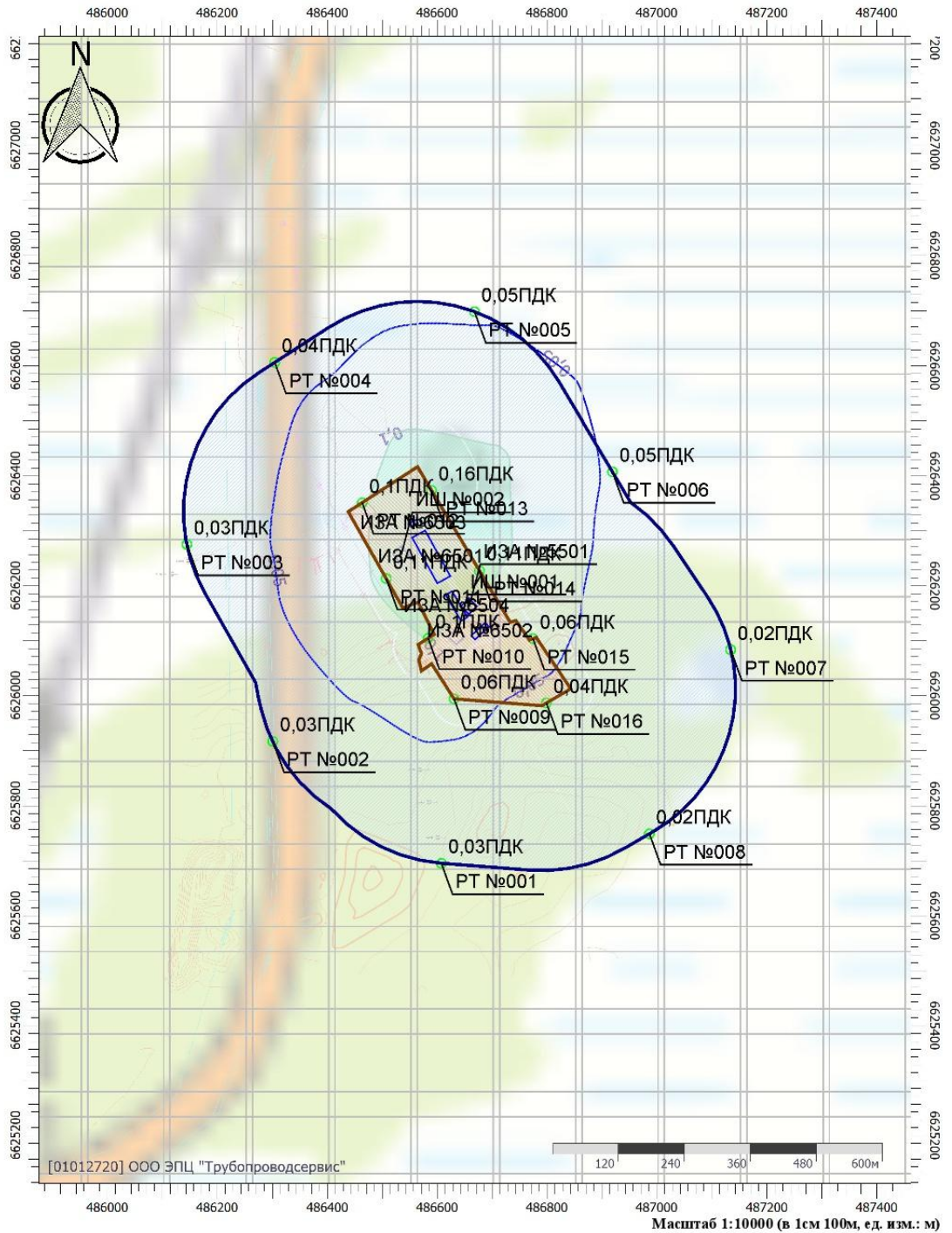
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций 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



Цветовая схема (ПДК)



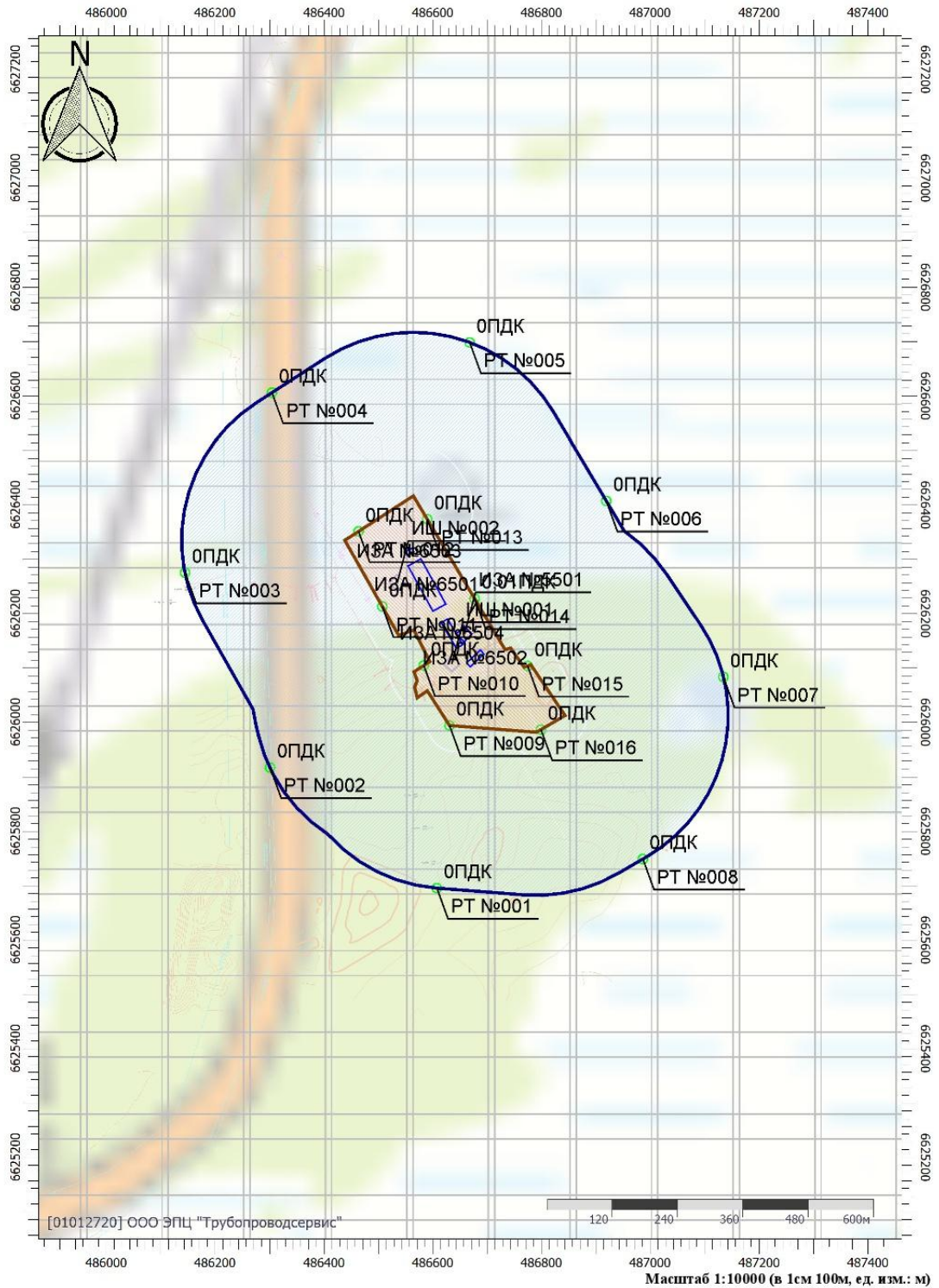
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций 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)

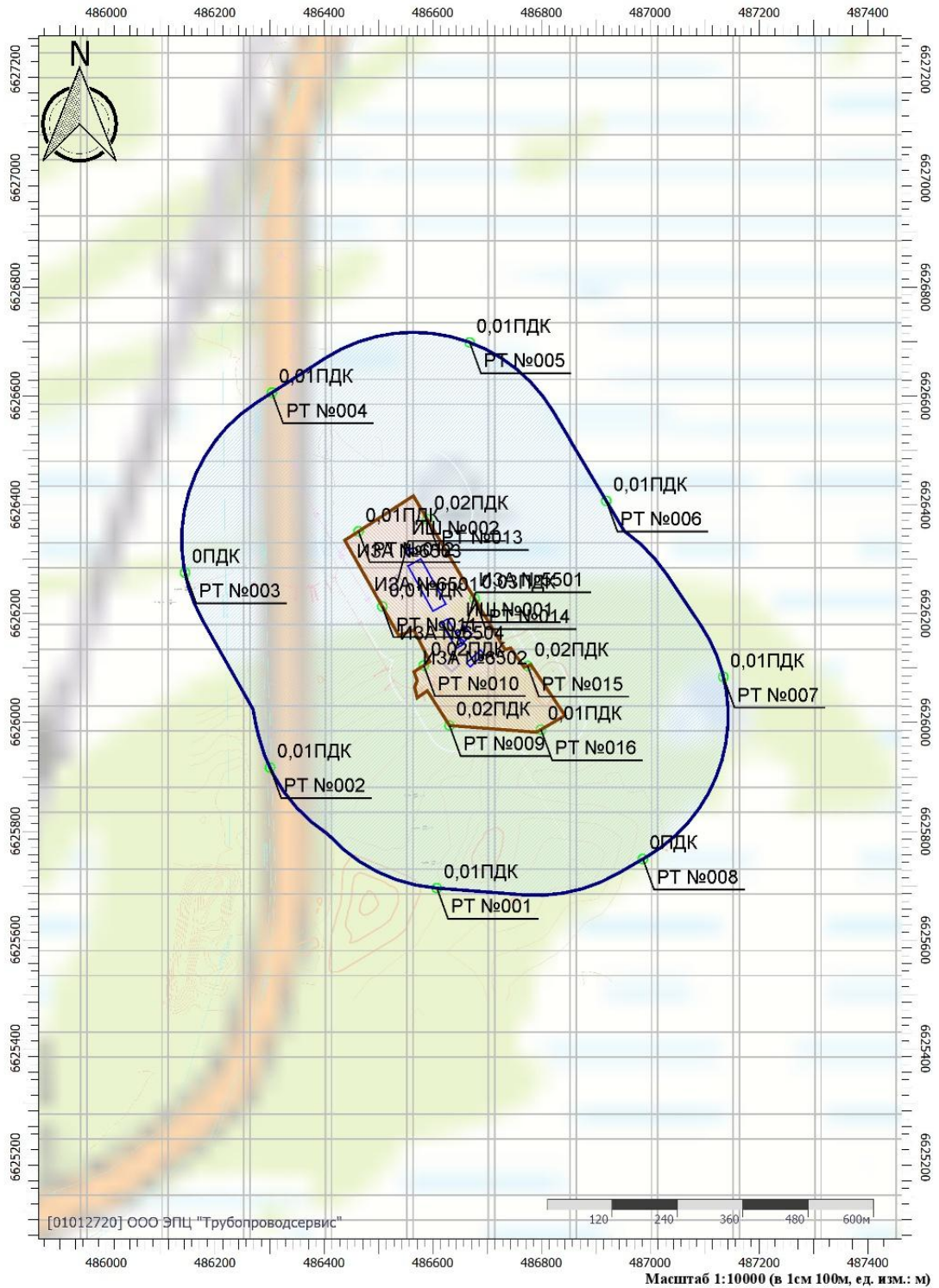
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

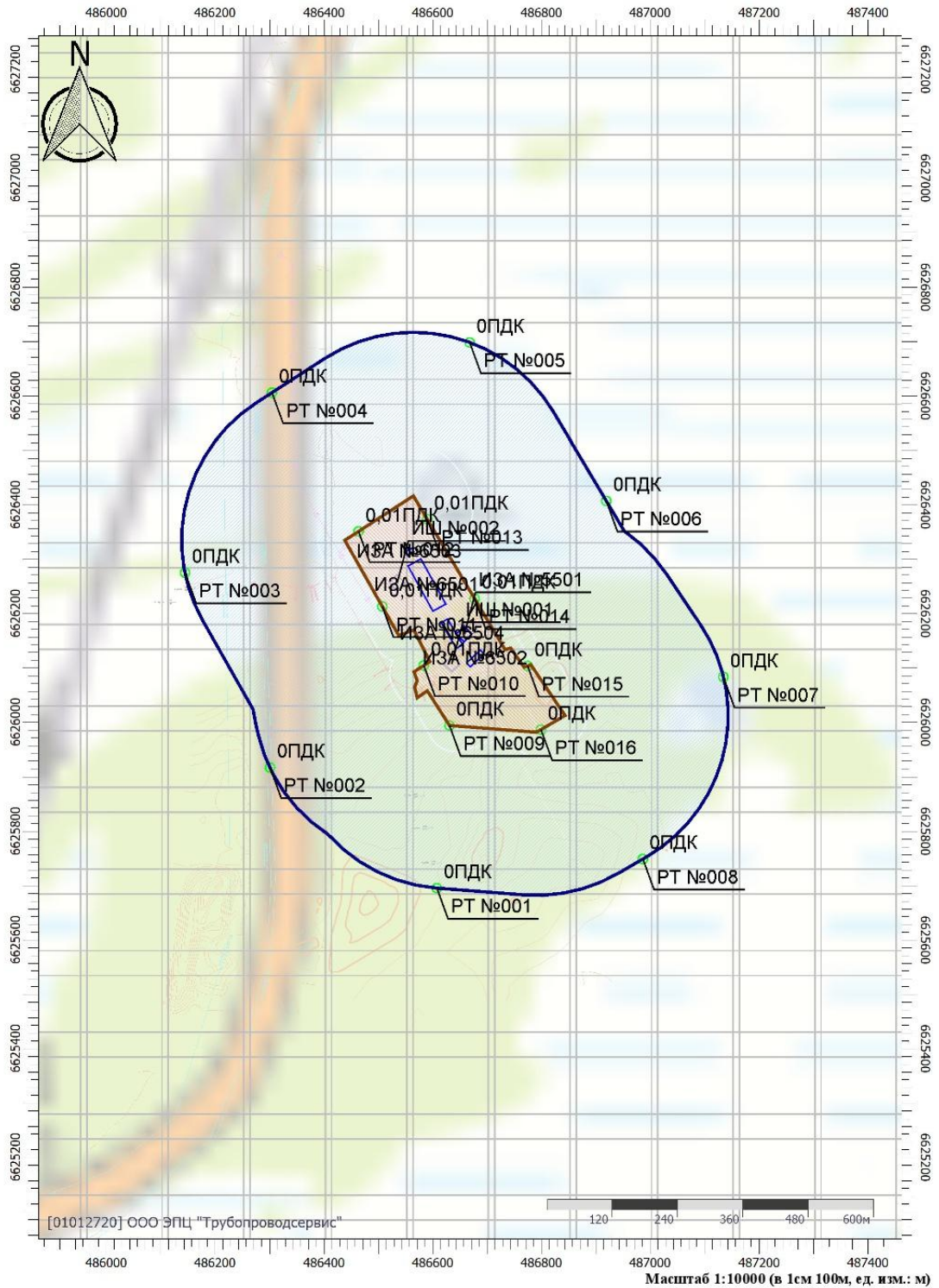
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций 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)

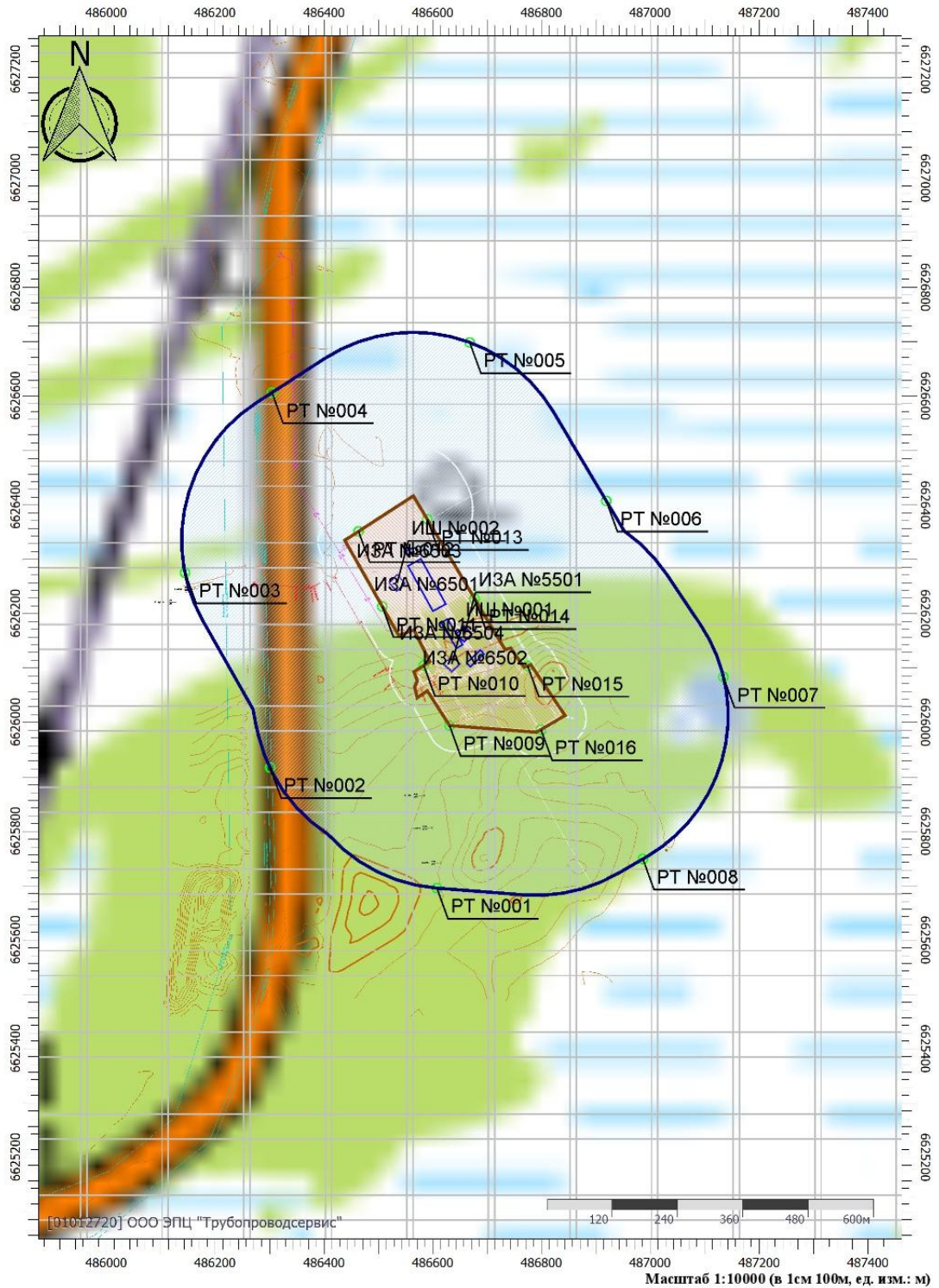
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций 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



Цветовая схема (ПДК)

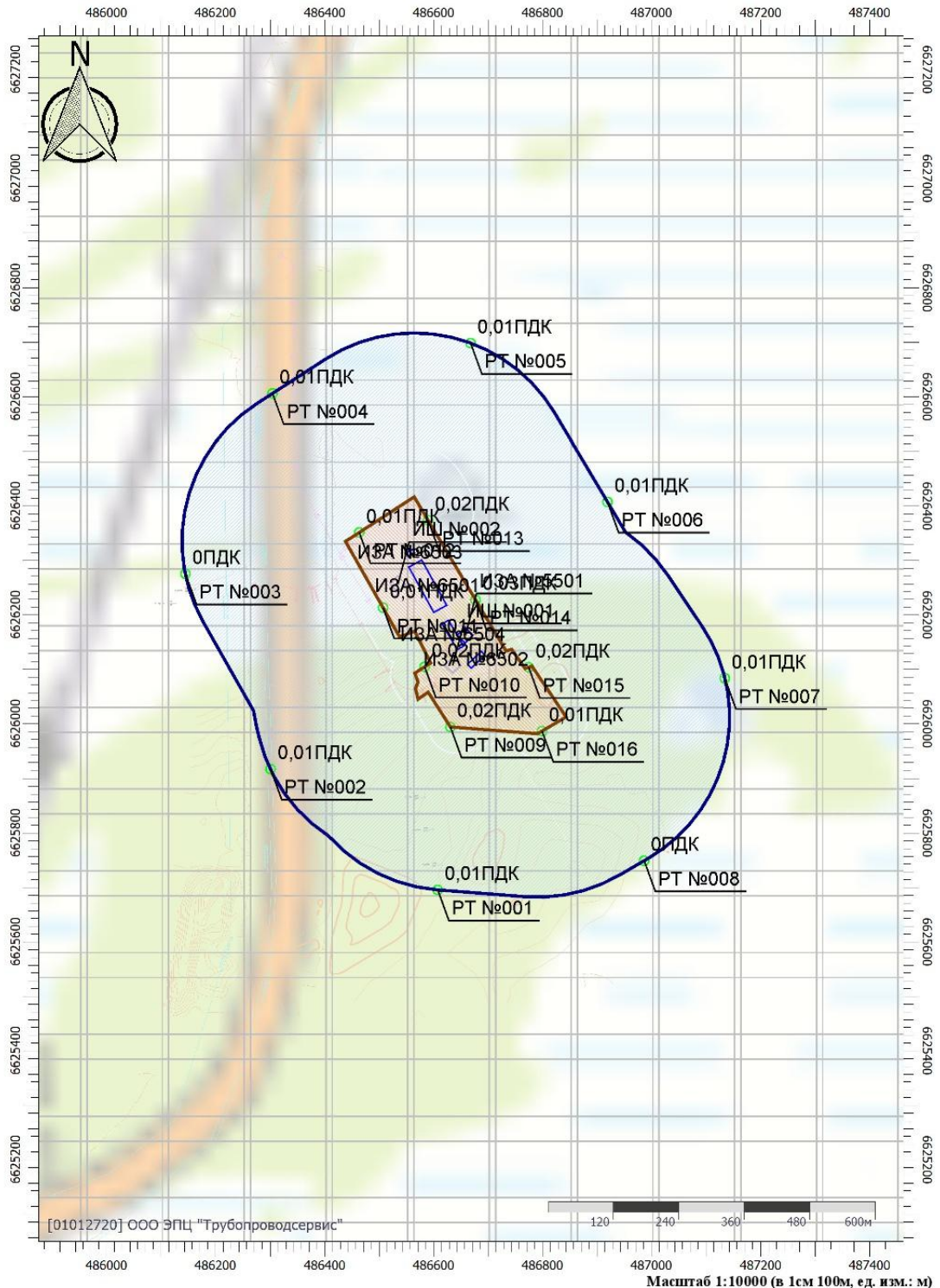
Инва. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

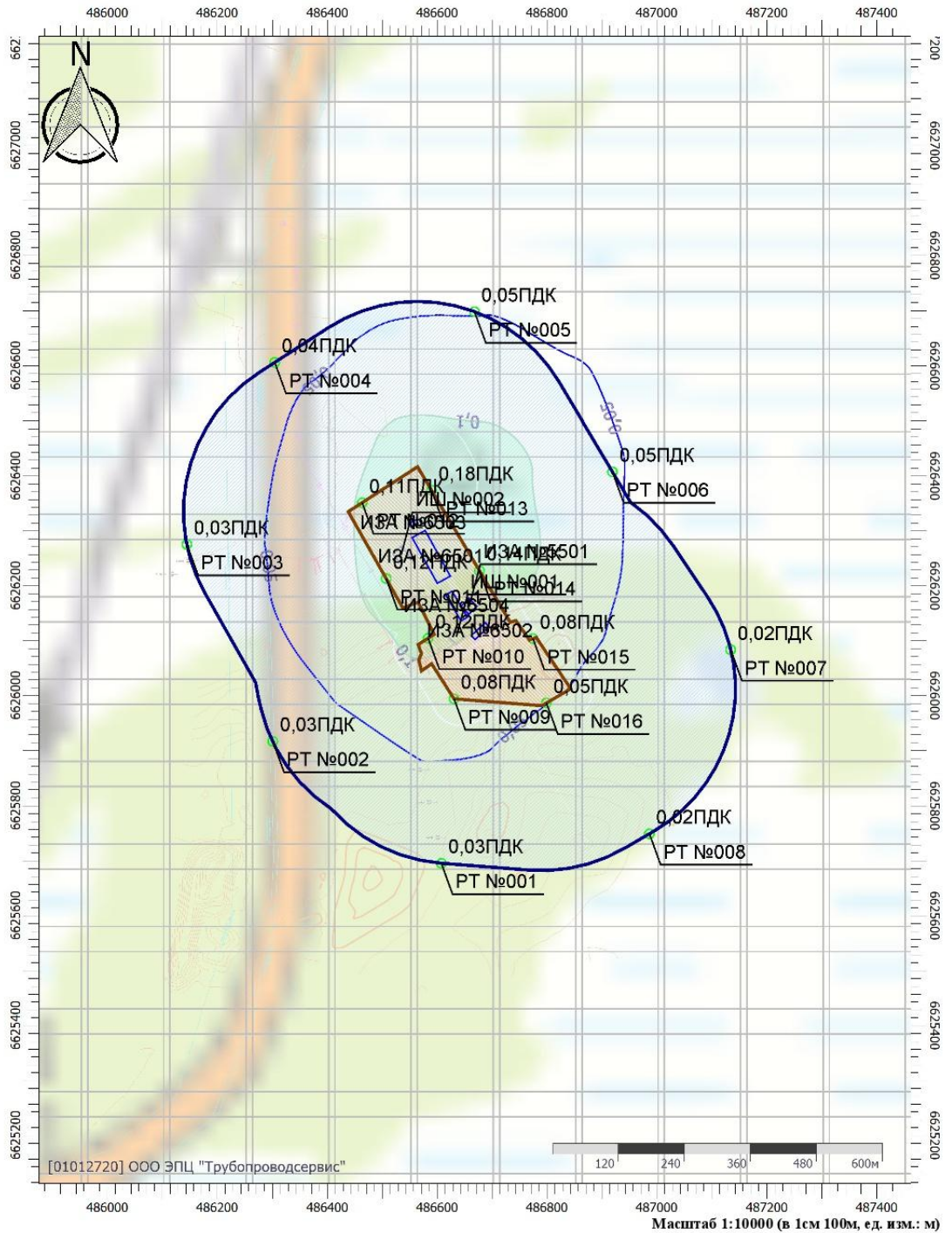
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций 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



Цветовая схема (ПДК)



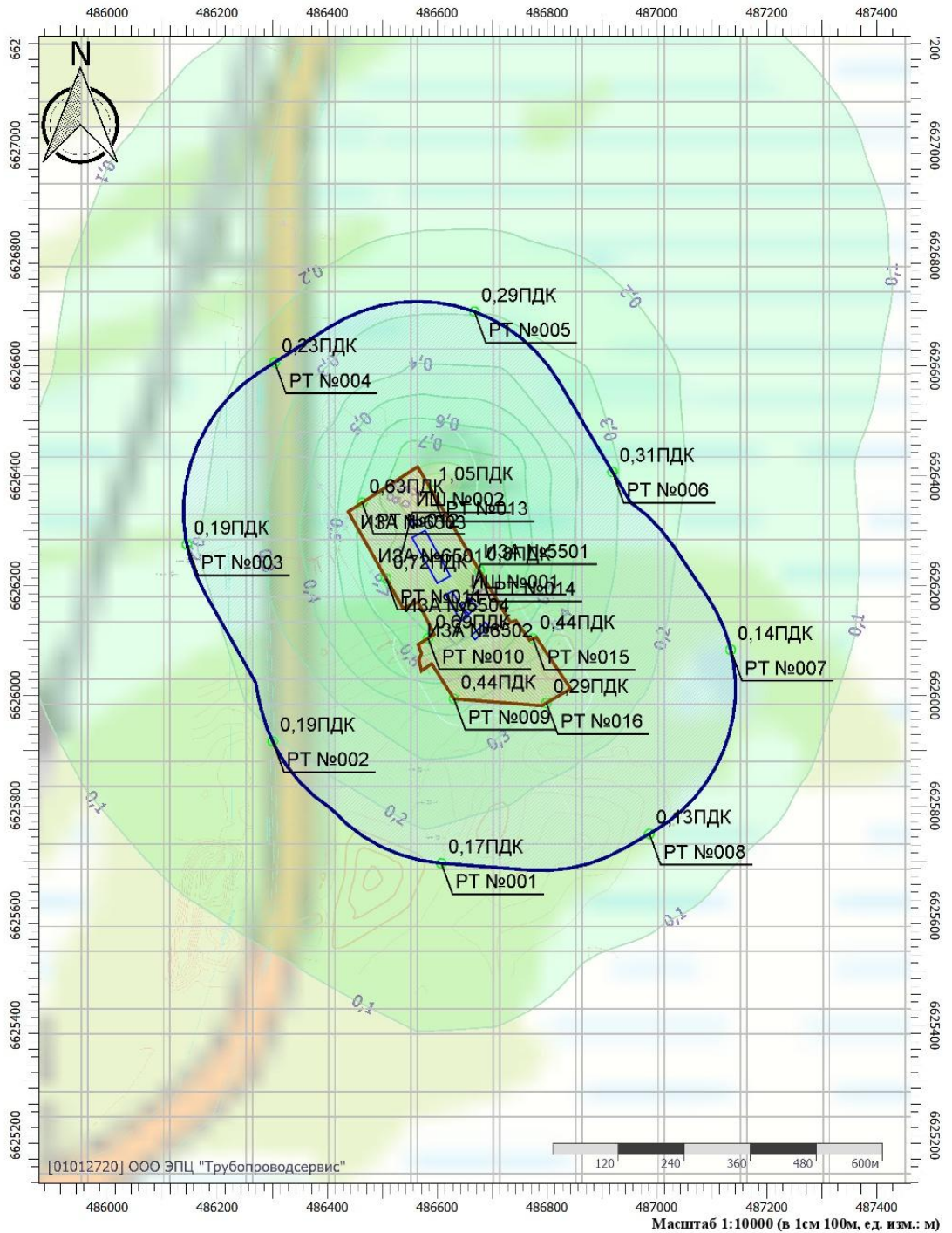
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

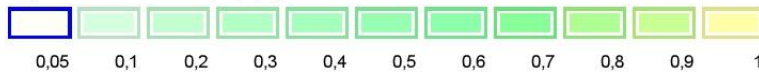
33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций 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



Цветовая схема (ПДК)

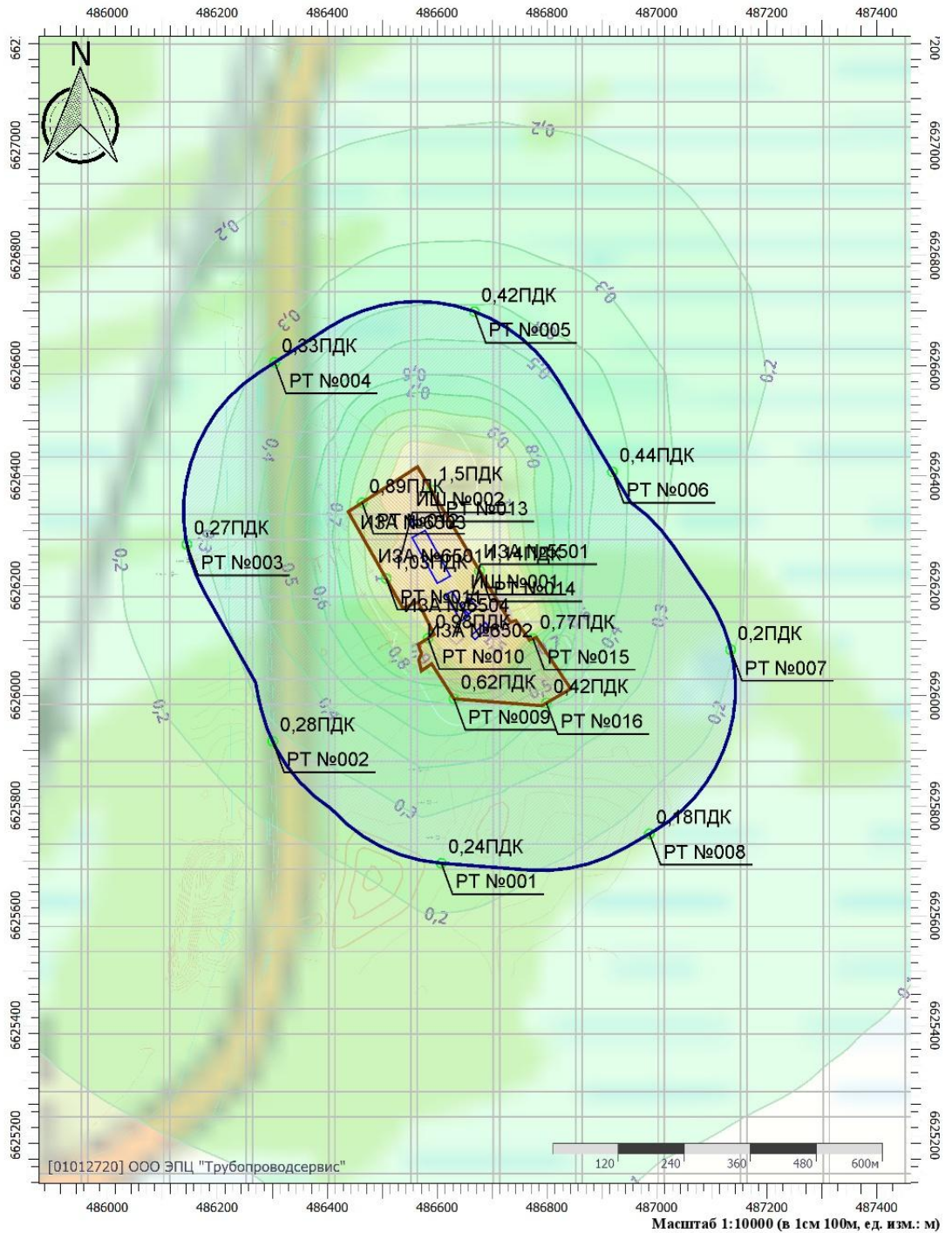


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: Все вещества (Объединенный 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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Приложение Е

Расчет выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации

Расчет выбросов от неорганизованных источников

№ 6001

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:

2
2**Фланцевые соединения**

2

Количество уплотнений

6 шт., время

Величина утечки через 1 фланцевое соединение

4 работы в году

8760 часов

Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы

0,20

мг/с

0,030

Расчетная формула:

$$Y = \sum_{j=1}^m g_{н\text{в}j} \times n_i \times x_{н\text{в}i} \times c_{ji}$$

Гд

e суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с

g_ну_i величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/сn_i число неподвижных уплотнений на потоке i-го видаx_ну_i 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	0,0009 3852	0,0295 9154
415	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	39,56	0,0006 26630	0,0197 57657
416	Углеводороды предельные C6-C10	0,07	0,0000 01077	0,0000 33962

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

788

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:	2			
Фланцевые соединения	4			
	2			
Количество уплотнений	8 шт.,	время		
Величина утечки через 1 фланцевое соединение	8 работ в году	8760 часов		
Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы	0,20	мг/с		
		0,030		

Расчетная формула:

гд

е суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с

g_ну_i величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/сn_i

число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида

x_ну_i 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

$$Y = \sum_{j=1}^m \sum_{i=1}^n g_{нy_j} \times n_i \times x_{нvi} \times c_{ji}$$

Результаты расчета:

К о д	Компоненты	Содержа ние	г/с	т/год
4 1 0	Метан	59,25	0,0010 2384	0,0322 8168
4 1 5	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	39,56	0,0006 83597	0,0215 53807
4 1 6	Углеводороды предельные C6-C10	0,07	0,0000 01175	0,0000 37049

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

789

**Источниками выделения являются:
фланцевые соединения и ЗРА (АИУ)**

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., работы в году	время 8760	часов
Величина утечки через 1 фланцевое соединение		5,83	мг/с	
Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы			0,293	

Фланцевые соединения

Количество уплотнений	2	шт., работы в году	время 8760	часов
Величина утечки через 1 фланцевое соединение	1	0,20	мг/с	
Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы			0,030	

Расчетная формула:

$$Y = \sum_{j=1}^m g_{нvj} \times n_i \times x_{нvi} \times c_{ji}$$

- гд
 e суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с
 Y
 g_н
 y_i величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с
 n_i число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида
 x_н
 y_i 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:

К о д	Компоненты	Содержа ние	г/с	т/год
4 1 0	Метан	59,25	0,0071 59373	0,225 73503
4 1 5	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	39,56	0,0047 80165	0,150 71861
4 1 6	Углеводороды предельные C6-C10	0,07	8,4583 3E-06	0,000 26669

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ	Лист
							790

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., работы в году	время 8760	часов
Величина утечки через 1 фланцевое соединение		0,20	мг/с	
Доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы			0,030	

Расчетная формула:

$$Y = \sum_{i=1}^m \sum_{j=1}^n g_{Hvj} \times n_i \times X_{Hvi} \times C_{ji}$$

ГД	
е	суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные
Y	соединения в целом по установке (предприятию), мг/с
g _H	
у _i	величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с
П _i	число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида
X _H	
у _i	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	0,0000 07110	0,0000 00077
415	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	39,56	0,0000 04747	0,0000 00051
416	Углеводороды предельные C6-C10	0,07	0,0000 00008	0,0000 000001

Нормальный режим эксплуатации источников

60
№ 02

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ	Лист
							791

Источниками выбросов являются:

фланцевые соединения СУДР при скважинах в кол-ве:	22	шт.
Концентрация	метано л	x = 50 %
Количество фланцевых соединений:	44	ед.
Предполагаемое время утечек:	87	ч/г
Выделяемая среда:	60	од метано л

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)

Максимально разовые выбросы, г/с, (от каждого отдельного источника)

$$G_{\text{разм}} = \sum_{i=1}^n (y_i \cdot b_i \cdot M_i \cdot t_i \cdot x_i \cdot 10^{-3})$$

где 10^{-3} и $0,278 = 10^3/3600$ - коэффициенты перевода кг/ч в т/год и г/с соответственно;

$$M_i = 0,278 \cdot y_i \cdot b_i \cdot x_i$$

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	87 60	0,0000 0264	0,003 66

* коэффициенты y и b приняты согласно ВРД 39-1.13-051-2001, таб. 4.

Нормальный режим эксплуатации источников

60
№ 07

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист
792

Источниками выбросов являются:

фланцевые соединения СУДР при скважинах в кол-ве:	метано	24 шт.
Концентрация	л	х= 50 %
Количество фланцевых соединений:		48 ед.
Предполагаемое время утечек:		87 ч/г
Выделяемая среда:		60 од метано л

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)

Максимально разовые выбросы, г/с, (от каждого отдельного источника)

$$G_{\text{разм}} = \sum_{i=1}^n (y_i \cdot b_i \cdot M_i \cdot t_i \cdot x_i \cdot 10^{-3})$$

где 10^{-3} и $0,278 = 10^3/3600$ - коэффициенты перевода кг/ч в т/год и г/с соответственно;

$$M_i = 0,278 \cdot y_i \cdot b_i \cdot x_i$$

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	48	87 60	0,0000 0264	0,003 99

* коэффициенты y и b приняты согласно ВРД 39-1.13-051-2001, таб. 4.

Аварийный/ремонтный режим эксплуатации источников

№ 0001, 0003,
№ 0002, 0004,

ЕД-1
ЕД-2

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ						
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

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 C1-C5 (исключая метан)	39,56
416	Углеводороды предельные C6-C10	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

$$z = 1 - \frac{0,0241 \cdot P_{кр}}{t}$$

$$\text{где } t = 1 - 1,68T_{кр} + 0,78T_{кр}^2 + 0,0107T_{кр}^3;$$

P пр и T пр - приведенные давление и температура, определяются по формулам:

$$P_{пр} = \frac{P}{P_{кр}}, \quad T_{пр} = \frac{T}{T_{кр}}$$

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.

$$P_{пр} = \boxed{0,042553191}$$

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

794

Тпр=	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 :

$$V_z = 37,3 \cdot F \cdot K_k \cdot P \cdot \sqrt{\frac{z}{T}} \cdot \tau,$$

$$v = V_r / 1800$$

$$M = v \cdot \rho \cdot 1000$$

Расчет выбросов ЗВ от дыхательной линии

код	вещество	Mr	Vr	Cn	n	p	M, г/с	G, т/год
410	Метан	0,000902	0,0015	0,5925	2	1,048	0,0010691	0,000000006
415	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	0,000902	0,0015	0,3956	2	1,048	0,0007138	0,000000004
416	Углеводороды предельные С6-С10	0,000902	0,0015	0,0007	2	1,048	0,00000126	0,0000000001

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ			

Валовые и максимальные выбросы предприятия

Ханты-Мансийск, 2021 г.

**Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.18.0 от 24.06.2014
Copyright© 1995-2014 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**

Ханты-Мансийск, 2021 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

<i>Характеристики</i>	<i>I</i>	<i>II</i>	<i>III</i>	<i>IV</i>	<i>V</i>	<i>VI</i>	<i>VII</i>	<i>VIII</i>	<i>IX</i>	<i>X</i>	<i>XI</i>	<i>XII</i>
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	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	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	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	X	X

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

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

796

**Участок №6006; Автомобиль,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №0, площадка №0, вариант №1**

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.100
- среднее время выезда (мин.): 15.0

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0000667	0.000040
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0000533	0.000032
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000087	0.000005
0328	Углерод (Сажа)	0.0000050	0.000003
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0000148	0.000008
0337	Углерод оксид	0.0000750	0.000043
0401	Углеводороды**	0.0000167	0.000008
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0000167	0.000008

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 - Углерод оксид
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000017
Переходный	Вся техника	0.000007
Холодный	Вся техника	0.000019
Всего за год		0.000043

Максимальный выброс составляет: 0.0000750 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мп	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
УАЗ Патриот (д)	0.900	1.0	да	0.0000750

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000002
Переходный	Вся техника	0.000002
Холодный	Вся техника	0.000004
Всего за год		0.000008

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Максимальный выброс составляет: 0.0000167 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мл	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
УАЗ Патриот (д)	0.200	1.0	да	0.0000167

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000017
Переходный	Вся техника	0.000007
Холодный	Вся техника	0.000017
Всего за год		0.000040

Максимальный выброс составляет: 0.0000667 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мл	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
УАЗ Патриот (д)	0.800	1.0	да	0.0000667

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	8.4E-7
Переходный	Вся техника	4.5E-7
Холодный	Вся техника	0.000001
Всего за год		0.000003

Максимальный выброс составляет: 0.0000050 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мл	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
УАЗ Патриот (д)	0.060	1.0	да	0.0000050

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000003
Переходный	Вся техника	0.000001
Холодный	Вся техника	0.000004
Всего за год		0.000008

Максимальный выброс составляет: 0.0000148 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мл	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
УАЗ Патриот (д)	0.178	1.0	да	0.0000148

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
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	Вся техника	0.000013
Переходный	Вся техника	0.000005
Холодный	Вся техника	0.000013
Всего за год		0.000032

Максимальный выброс составляет: 0.0000533 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
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	Вся техника	0.000002
Переходный	Вся техника	8.7E-7
Холодный	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000005

Максимальный выброс составляет: 0.0000087 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000002
Переходный	Вся техника	0.000002
Холодный	Вся техника	0.000004
Всего за год		0.000008

Максимальный выброс составляет: 0.0000167 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Китр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
УАЗ	0.200	1.0	100.0	да	0.0000167
Патриот (д)					

Суммарные выбросы по предприятию

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.000032
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.000005
0328	Углерод (Сажа)	0.000003
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.000008
0337	Углерод оксид	0.000043
0401	Углеводороды	0.000008

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
2732	Керосин	0.000008

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Приложение Ж
Расчет рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

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

Предприятие: 94, К34
 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-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.

* - источник имеет дополнительные параметры

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.

№ 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	486516,88		0,00
											6626353,16		

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	486561,01		0,00
											6626207,86		

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	486527,33	486653,89	5,00
											6626329,93	6626110,25	

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	486538,26	486663,26	2,00
											6626333,26	6626116,19	

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 (АИУ)	2	0,00			0,00	1	486528,17	486523,51	4,00
											6626339,79	6626347,64	

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. (ЕД1)	2	0,00			0,00	1	486518,79	486515,41	4,00
											6626354,78	6626352,58	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

801

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
6005		1	3	Фланц. соедин. (ЕД2)	2	0,00			0,00	1	486562,69	486560,17	4,00
											6626206,66	6626210,42	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	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

№ пл.: 1, № цеха: 1

6006	+	1	3	Автомобиль	2	0,00			0,00	1	486637,07	486606,55	4,00
											6626129,90	6626113,15	

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 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

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-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.

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6006	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	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6006	3	0,0000087	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000087		0,00			0,00		

Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6006	3	0,0000050	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000050		0,00			0,00		

Вещество: 0330 Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6006	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	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

803

1	1	6006	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**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	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	0,0000071	1	0,00	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
Итого:				0,0102503		0,01			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
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	0,0000047	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
Итого:				0,0068439		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
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	8,0000000E-09	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
Итого:				0,0000121		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
0	0	6002	3	0,0000026	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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

804

Итого:	0,0000026	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	6006	3	0,0000167	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000167		0,00			0,00		

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

805

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.

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	6006	3	0301	0,0000533	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6006	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

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

806

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Учет	Интерп.
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Да	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Да	Нет
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
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

807

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
11	ЗЗЛУ	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)	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,000
0330	Сера диоксид	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	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
			3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ						
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Перебор метеопараметров при расчете

Базовый набор

Перебор метеопараметров

Единицы скорости	Значение скорости
Реальная скорость ветра (м/с)	0,5
Реальная скорость ветра (м/с)	8
Доля средневзвешенной скорости	0,5
Доля средневзвешенной скорости	1
Доля средневзвешенной скорости	1,5

Перебор осуществляется автоматически

Направления ветра

Начало сектора	Конец	Шаг перебора ветра
0	359	1

Отсчет направлений - от северного по часовой стрелке.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

809

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	485364,20	6626059,90	487914,20	6626059,90	2550,00	0,00	150,00	150,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	486607,89	6625695,70	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
2	486301,06	6625917,62	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
3	486144,92	6626275,75	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
4	486304,63	6626606,13	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
5	486668,22	6626698,49	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
6	486919,38	6626407,90	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
7	487134,64	6626084,13	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
8	486986,75	6625749,35	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
9	486631,10	6625994,80	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
10	486583,82	6626105,14	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
11	486507,46	6626213,72	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
12	486463,79	6626351,79	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
13	486590,15	6626374,25	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
14	486677,22	6626228,25	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
15	486774,80	6626104,40	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
16	486799,29	6625987,30	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

810

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	
10	486583,	6626105	2,00	0,20	0,041	67	0,75	0,20	0,040	0,20	0,040	2
14	486677,	6626228	2,00	0,20	0,040	207	0,75	0,20	0,040	0,20	0,040	2
9	486631,	6625994	2,00	0,20	0,040	355	0,75	0,20	0,040	0,20	0,040	2
15	486774,	6626104	2,00	0,20	0,040	277	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	2
11	486507,	6626213	2,00	0,20	0,040	129	0,75	0,20	0,040	0,20	0,040	2
16	486799,	6625987	2,00	0,20	0,040	307	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	2
13	486590,	6626374	2,00	0,20	0,040	173	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	2
12	486463,	6626351	2,00	0,20	0,040	146	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	2
2	486301,	6625917	2,00	0,20	0,040	58	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	3
6	486919,	6626407	2,00	0,20	0,040	226	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	3
1	486607,	6625695	2,00	0,20	0,040	2	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	3
3	486144,	6626275	2,00	0,20	0,040	108	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	3
7	487134,	6626084	2,00	0,20	0,040	274	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	3
8	486986,	6625749	2,00	0,20	0,040	316	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	3
5	486668,	6626698	2,00	0,20	0,040	185	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	3
4	486304,	6626606	2,00	0,20	0,040	147	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	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	
10	486583,	6626105	2,00	0,05	0,020	67	0,75	0,05	0,020	0,05	0,020	2
14	486677,	6626228	2,00	0,05	0,020	207	0,75	0,05	0,020	0,05	0,020	2
9	486631,	6625994	2,00	0,05	0,020	355	0,75	0,05	0,020	0,05	0,020	2
15	486774,	6626104	2,00	0,05	0,020	277	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	2
11	486507,	6626213	2,00	0,05	0,020	129	0,75	0,05	0,020	0,05	0,020	2
16	486799,	6625987	2,00	0,05	0,020	307	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	2
13	486590,	6626374	2,00	0,05	0,020	173	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	2
12	486463,	6626351	2,00	0,05	0,020	146	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	2
2	486301,	6625917	2,00	0,05	0,020	58	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	3
6	486919,	6626407	2,00	0,05	0,020	226	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	3
1	486607,	6625695	2,00	0,05	0,020	2	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	3
3	486144,	6626275	2,00	0,05	0,020	108	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	3
7	487134,	6626084	2,00	0,05	0,020	274	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	3
8	486986,	6625749	2,00	0,05	0,020	316	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

811

5	486668,	6626698	2,00	0,05	0,020	185	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	3
4	486304,	6626606	2,00	0,05	0,020	147	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	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	
10	486583,	6626105	2,00	5,46E-04	8,194E-05	67	0,75	-	-	-	-	2
14	486677,	6626228	2,00	1,03E-04	1,550E-05	207	0,75	-	-	-	-	2
9	486631,	6625994	2,00	9,02E-05	1,353E-05	355	0,75	-	-	-	-	2
15	486774,	6626104	2,00	7,38E-05	1,106E-05	277	8,00	-	-	-	-	2
11	486507,	6626213	2,00	6,90E-05	1,035E-05	129	0,75	-	-	-	-	2
16	486799,	6625987	2,00	4,83E-05	7,244E-06	307	8,00	-	-	-	-	2
13	486590,	6626374	2,00	4,14E-05	6,216E-06	173	8,00	-	-	-	-	2
12	486463,	6626351	2,00	3,66E-05	5,491E-06	146	8,00	-	-	-	-	2
2	486301,	6625917	2,00	2,44E-05	3,660E-06	58	8,00	-	-	-	-	3
6	486919,	6626407	2,00	2,13E-05	3,202E-06	226	8,00	-	-	-	-	3
1	486607,	6625695	2,00	1,99E-05	2,978E-06	2	8,00	-	-	-	-	3
3	486144,	6626275	2,00	1,52E-05	2,273E-06	108	8,00	-	-	-	-	3
7	487134,	6626084	2,00	1,46E-05	2,194E-06	274	8,00	-	-	-	-	3
8	486986,	6625749	2,00	1,40E-05	2,101E-06	316	8,00	-	-	-	-	3
5	486668,	6626698	2,00	1,18E-05	1,763E-06	185	8,00	-	-	-	-	3
4	486304,	6626606	2,00	1,17E-05	1,757E-06	147	8,00	-	-	-	-	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	
10	486583,	6626105	2,00	8,49E-03	0,004	67	0,75	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	2
14	486677,	6626228	2,00	8,09E-03	0,004	207	0,75	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	2
9	486631,	6625994	2,00	8,08E-03	0,004	355	0,75	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	2
15	486774,	6626104	2,00	8,07E-03	0,004	277	8,00	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	2
11	486507,	6626213	2,00	8,06E-03	0,004	129	0,75	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	2
16	486799,	6625987	2,00	8,04E-03	0,004	307	8,00	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	2
13	486590,	6626374	2,00	8,04E-03	0,004	173	8,00	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	2
12	486463,	6626351	2,00	8,03E-03	0,004	146	8,00	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	2
2	486301,	6625917	2,00	8,02E-03	0,004	58	8,00	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	3
6	486919,	6626407	2,00	8,02E-03	0,004	226	8,00	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	3
1	486607,	6625695	2,00	8,02E-03	0,004	2	8,00	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	3
3	486144,	6626275	2,00	8,01E-03	0,004	108	8,00	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	3
7	487134,	6626084	2,00	8,01E-03	0,004	274	8,00	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	3
8	486986,	6625749	2,00	8,01E-03	0,004	316	8,00	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	3
5	486668,	6626698	2,00	8,01E-03	0,004	185	8,00	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	3
4	486304,	6626606	2,00	8,01E-03	0,004	147	8,00	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

812

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	
10	486583	6626105	2,00	0,18	0,901	67	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	2
14	486677	6626228	2,00	0,18	0,900	207	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	2
9	486631	6625994	2,00	0,18	0,900	355	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	2
15	486774	6626104	2,00	0,18	0,900	277	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	2
11	486507	6626213	2,00	0,18	0,900	129	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	2
16	486799	6625987	2,00	0,18	0,900	307	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	2
13	486590	6626374	2,00	0,18	0,900	173	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	2
12	486463	6626351	2,00	0,18	0,900	146	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	2
2	486301	6625917	2,00	0,18	0,900	58	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	3
6	486919	6626407	2,00	0,18	0,900	226	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	3
1	486607	6625695	2,00	0,18	0,900	2	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	3
3	486144	6626275	2,00	0,18	0,900	108	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	3
7	487134	6626084	2,00	0,18	0,900	274	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	3
8	486986	6625749	2,00	0,18	0,900	316	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	3
5	486668	6626698	2,00	0,18	0,900	185	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	3
4	486304	6626606	2,00	0,18	0,900	147	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	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	
12	486463	6626351	2,00	1,33E-03	0,066	97	0,75	-	-	-	-	2
13	486590	6626374	2,00	1,09E-03	0,054	244	0,75	-	-	-	-	2
11	486507	6626213	2,00	3,90E-04	0,019	9	0,75	-	-	-	-	2
14	486677	6626228	2,00	2,71E-04	0,014	307	8,00	-	-	-	-	2
10	486583	6626105	2,00	2,09E-04	0,010	347	8,00	-	-	-	-	2
4	486304	6626606	2,00	1,32E-04	0,007	140	8,00	-	-	-	-	3
15	486774	6626104	2,00	1,29E-04	0,006	314	8,00	-	-	-	-	2
9	486631	6625994	2,00	1,24E-04	0,006	344	8,00	-	-	-	-	2
5	486668	6626698	2,00	1,07E-04	0,005	202	8,00	-	-	-	-	3
3	486144	6626275	2,00	1,04E-04	0,005	80	8,00	-	-	-	-	3
6	486919	6626407	2,00	9,88E-05	0,005	261	8,00	-	-	-	-	3
16	486799	6625987	2,00	9,16E-05	0,005	322	8,00	-	-	-	-	2
2	486301	6625917	2,00	7,27E-05	0,004	28	8,00	-	-	-	-	3
1	486607	6625695	2,00	4,53E-05	0,002	353	8,00	-	-	-	-	3
7	487134	6626084	2,00	4,22E-05	0,002	293	8,00	-	-	-	-	3
8	486986	6625749	2,00	3,67E-05	0,002	322	8,00	-	-	-	-	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	

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

12	486463,70	6626351,70	2,00	2,22E-04	0,044	97	0,75	-	-	-	-	-	2
13	486590,45	6626374,70	2,00	1,81E-04	0,036	244	0,75	-	-	-	-	-	2
11	486507,70	6626213,70	2,00	6,51E-05	0,013	9	0,75	-	-	-	-	-	2
14	486677,70	6626228,70	2,00	4,53E-05	0,009	307	8,00	-	-	-	-	-	2
10	486583,70	6626105,70	2,00	3,49E-05	0,007	347	8,00	-	-	-	-	-	2
4	486304,70	6626606,70	2,00	2,20E-05	0,004	140	8,00	-	-	-	-	-	3
15	486774,70	6626104,70	2,00	2,15E-05	0,004	314	8,00	-	-	-	-	-	2
9	486631,70	6625994,70	2,00	2,06E-05	0,004	344	8,00	-	-	-	-	-	2
5	486668,70	6626698,70	2,00	1,78E-05	0,004	202	8,00	-	-	-	-	-	3
3	486144,70	6626275,70	2,00	1,74E-05	0,003	80	8,00	-	-	-	-	-	3
6	486919,70	6626407,70	2,00	1,65E-05	0,003	261	8,00	-	-	-	-	-	3
16	486799,70	6625987,70	2,00	1,53E-05	0,003	322	8,00	-	-	-	-	-	2
2	486301,70	6625917,70	2,00	1,21E-05	0,002	28	8,00	-	-	-	-	-	3
1	486607,70	6625695,70	2,00	7,57E-06	0,002	353	8,00	-	-	-	-	-	3
7	487134,70	6626084,70	2,00	7,04E-06	0,001	293	8,00	-	-	-	-	-	3
8	486986,70	6625749,70	2,00	6,13E-06	0,001	322	8,00	-	-	-	-	-	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	
12	486463,70	6626351,70	2,00	1,57E-06	7,849E-05	97	0,75	-	-	-	-	2
13	486590,45	6626374,70	2,00	1,28E-06	6,412E-05	244	0,75	-	-	-	-	2
11	486507,70	6626213,70	2,00	4,60E-07	2,300E-05	9	0,75	-	-	-	-	2
14	486677,70	6626228,70	2,00	3,20E-07	1,602E-05	307	8,00	-	-	-	-	2
10	486583,70	6626105,70	2,00	2,46E-07	1,232E-05	347	8,00	-	-	-	-	2
4	486304,70	6626606,70	2,00	1,56E-07	7,778E-06	140	8,00	-	-	-	-	3
15	486774,70	6626104,70	2,00	1,52E-07	7,598E-06	314	8,00	-	-	-	-	2
9	486631,70	6625994,70	2,00	1,46E-07	7,283E-06	344	8,00	-	-	-	-	2
5	486668,70	6626698,70	2,00	1,26E-07	6,307E-06	202	8,00	-	-	-	-	3
3	486144,70	6626275,70	2,00	1,23E-07	6,139E-06	80	8,00	-	-	-	-	3
6	486919,70	6626407,70	2,00	1,17E-07	5,832E-06	261	8,00	-	-	-	-	3
16	486799,70	6625987,70	2,00	1,08E-07	5,392E-06	322	8,00	-	-	-	-	2
2	486301,70	6625917,70	2,00	8,58E-08	4,291E-06	28	8,00	-	-	-	-	3
1	486607,70	6625695,70	2,00	5,34E-08	2,671E-06	353	8,00	-	-	-	-	3
7	487134,70	6626084,70	2,00	4,98E-08	2,488E-06	293	8,00	-	-	-	-	3
8	486986,70	6625749,70	2,00	4,32E-08	2,160E-06	322	8,00	-	-	-	-	3

**Вещество: 1052
Метанол**

№	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	
13	486590,45	6626374,70	2,00	4,42E-06	4,421E-06	195	0,50	-	-	-	-	2
12	486463,70	6626351,70	2,00	4,36E-06	4,360E-06	123	0,75	-	-	-	-	2
14	486677,70	6626228,70	2,00	4,22E-06	4,220E-06	271	0,50	-	-	-	-	2
10	486583,70	6626105,70	2,00	3,99E-06	3,994E-06	25	0,50	-	-	-	-	2
11	486507,70	6626213,70	2,00	3,49E-06	3,491E-06	83	0,50	-	-	-	-	2
15	486774,70	6626104,70	2,00	2,91E-06	2,914E-06	296	0,75	-	-	-	-	2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

814

9	486631	6625994	2,00	2,64E-06	2,643E-06	359	0,75	-	-	-	-	-	-	2
16	486799	6625987	2,00	2,59E-06	2,591E-06	319	8,00	-	-	-	-	-	-	2
4	486304	6626606	2,00	1,32E-06	1,323E-06	142	8,00	-	-	-	-	-	-	3
6	486919	6626407	2,00	9,64E-07	9,641E-07	240	0,75	-	-	-	-	-	-	3
1	486607	6625695	2,00	9,39E-07	9,387E-07	0	8,00	-	-	-	-	-	-	3
5	486668	6626698	2,00	9,17E-07	9,169E-07	190	8,00	-	-	-	-	-	-	3
8	486986	6625749	2,00	8,57E-07	8,566E-07	321	8,00	-	-	-	-	-	-	3
2	486301	6625917	2,00	8,44E-07	8,440E-07	45	0,75	-	-	-	-	-	-	3
3	486144	6626275	2,00	8,32E-07	8,325E-07	95	0,75	-	-	-	-	-	-	3
7	487134	6626084	2,00	7,12E-07	7,124E-07	283	8,00	-	-	-	-	-	-	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	
10	486583	6626105	2,00	2,28E-04	2,737E-04	67	0,75	-	-	-	-	2
14	486677	6626228	2,00	4,32E-05	5,178E-05	207	0,75	-	-	-	-	2
9	486631	6625994	2,00	3,77E-05	4,519E-05	355	0,75	-	-	-	-	2
15	486774	6626104	2,00	3,08E-05	3,695E-05	277	8,00	-	-	-	-	2
11	486507	6626213	2,00	2,88E-05	3,457E-05	129	0,75	-	-	-	-	2
16	486799	6625987	2,00	2,02E-05	2,419E-05	307	8,00	-	-	-	-	2
13	486590	6626374	2,00	1,73E-05	2,076E-05	173	8,00	-	-	-	-	2
12	486463	6626351	2,00	1,53E-05	1,834E-05	146	8,00	-	-	-	-	2
2	486301	6625917	2,00	1,02E-05	1,223E-05	58	8,00	-	-	-	-	3
6	486919	6626407	2,00	8,91E-06	1,069E-05	226	8,00	-	-	-	-	3
1	486607	6625695	2,00	8,29E-06	9,948E-06	2	8,00	-	-	-	-	3
3	486144	6626275	2,00	6,33E-06	7,592E-06	108	8,00	-	-	-	-	3
7	487134	6626084	2,00	6,11E-06	7,326E-06	274	8,00	-	-	-	-	3
8	486986	6625749	2,00	5,85E-06	7,016E-06	316	8,00	-	-	-	-	3
5	486668	6626698	2,00	4,91E-06	5,889E-06	185	8,00	-	-	-	-	3
4	486304	6626606	2,00	4,89E-06	5,867E-06	147	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 2902

Взвешенные вещества

№	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	
3	486144	6626275	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	3
2	486301	6625917	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	3
4	486304	6626606	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	3
12	486463	6626351	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	2
11	486507	6626213	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	2
10	486583	6626105	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	2
13	486590	6626374	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	2
1	486607	6625695	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	3
9	486631	6625994	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	2
5	486668	6626698	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	3
14	486677	6626228	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	2
15	486774	6626104	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	2

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

16	486799,	6625987	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	2
6	486919,	6626407	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	3
8	486986,	6625749	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	3
7	487134,	6626084	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	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	
10	486583,	6626105	2,00	0,13	-	67	0,75	0,13	-	0,13	-	2
14	486677,	6626228	2,00	0,13	-	207	0,75	0,13	-	0,13	-	2
9	486631,	6625994	2,00	0,13	-	355	0,75	0,13	-	0,13	-	2
15	486774,	6626104	2,00	0,13	-	277	8,00	0,13	-	0,13	-	2
11	486507,	6626213	2,00	0,13	-	129	0,75	0,13	-	0,13	-	2
16	486799,	6625987	2,00	0,13	-	307	8,00	0,13	-	0,13	-	2
13	486590,	6626374	2,00	0,13	-	173	8,00	0,13	-	0,13	-	2
12	486463,	6626351	2,00	0,13	-	146	8,00	0,13	-	0,13	-	2
2	486301,	6625917	2,00	0,13	-	58	8,00	0,13	-	0,13	-	3
6	486919,	6626407	2,00	0,13	-	226	8,00	0,13	-	0,13	-	3
1	486607,	6625695	2,00	0,13	-	2	8,00	0,13	-	0,13	-	3
3	486144,	6626275	2,00	0,13	-	108	8,00	0,13	-	0,13	-	3
7	487134,	6626084	2,00	0,13	-	274	8,00	0,13	-	0,13	-	3
8	486986,	6625749	2,00	0,13	-	316	8,00	0,13	-	0,13	-	3
5	486668,	6626698	2,00	0,13	-	185	8,00	0,13	-	0,13	-	3
4	486304,	6626606	2,00	0,13	-	147	8,00	0,13	-	0,13	-	3

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

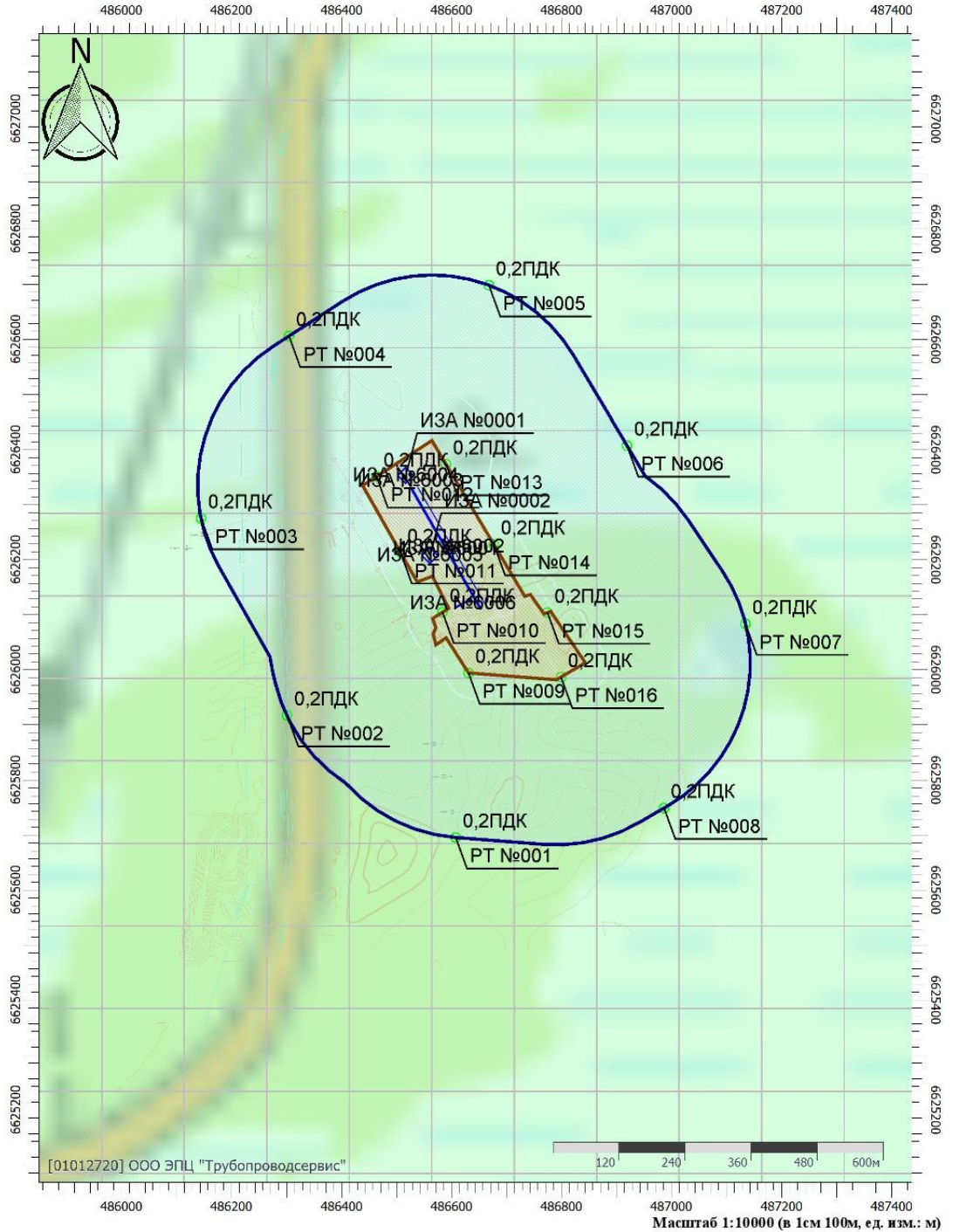
33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

816

Отчет

Вариант расчета: КЗ4 (94) - 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



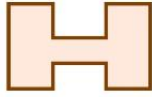
Цветовая схема (ПДК)



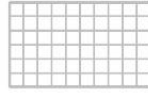
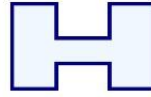
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ



PT №016



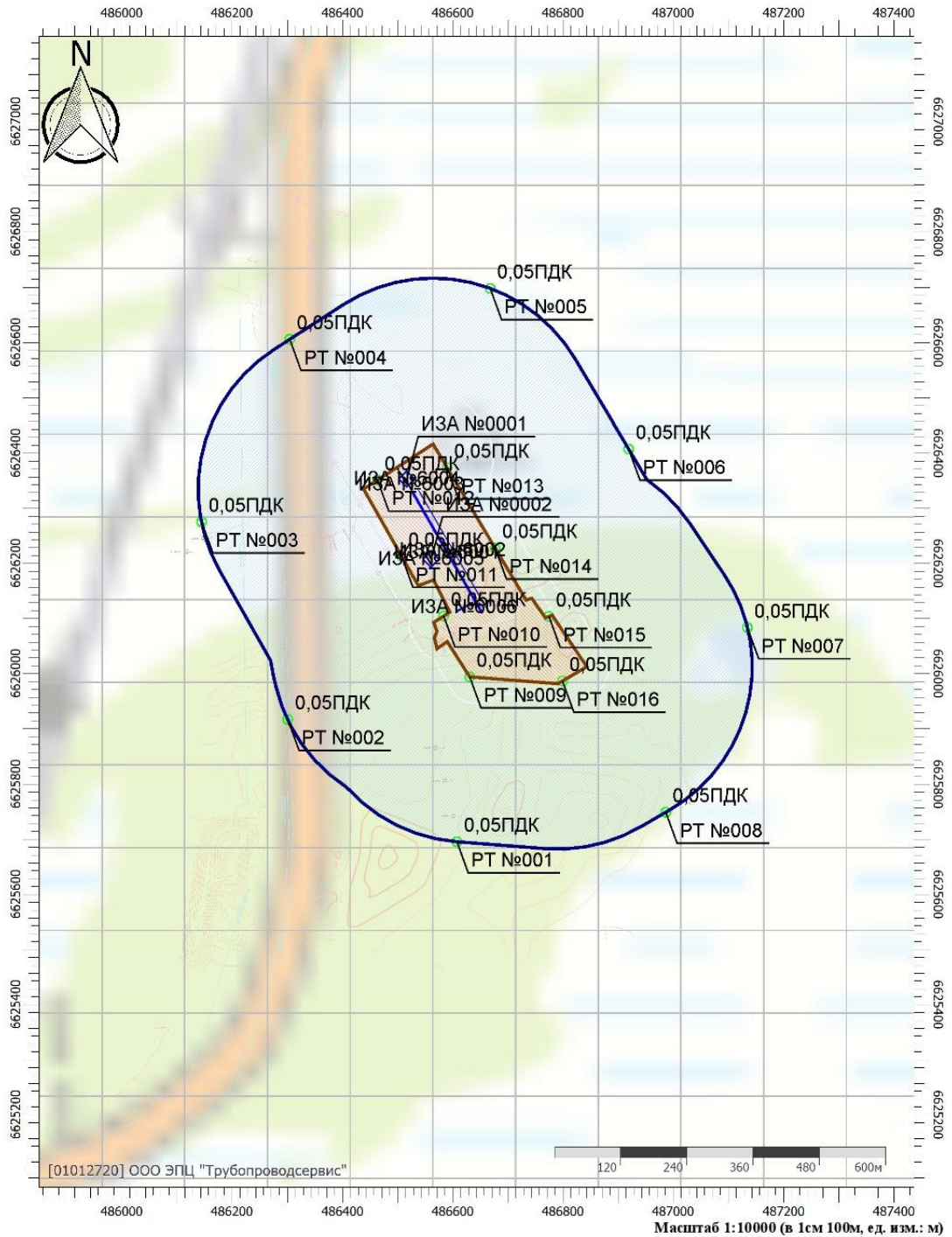
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - 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



Цветовая схема (ПДК)

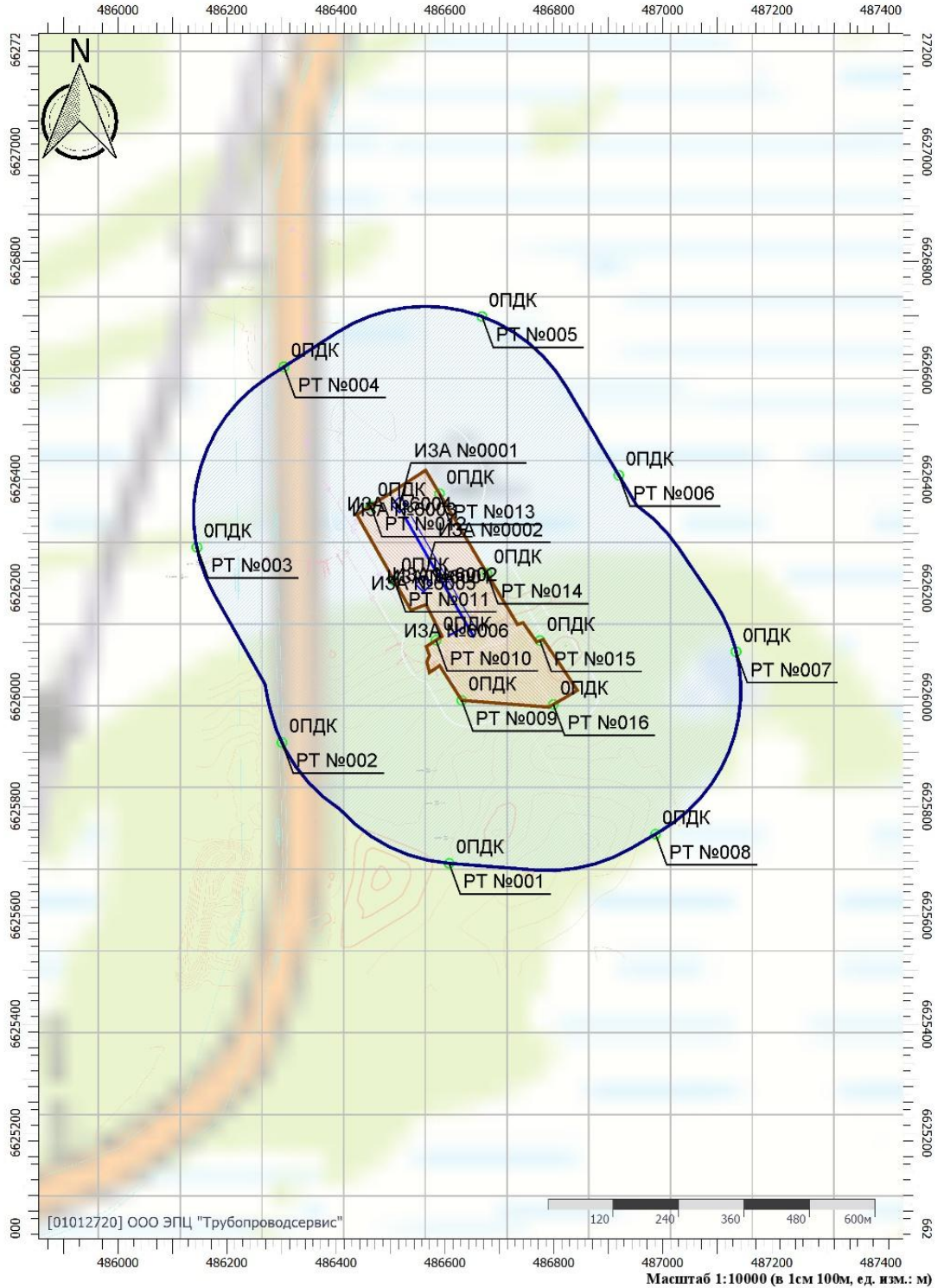


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - 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



Цветовая схема (ПДК)

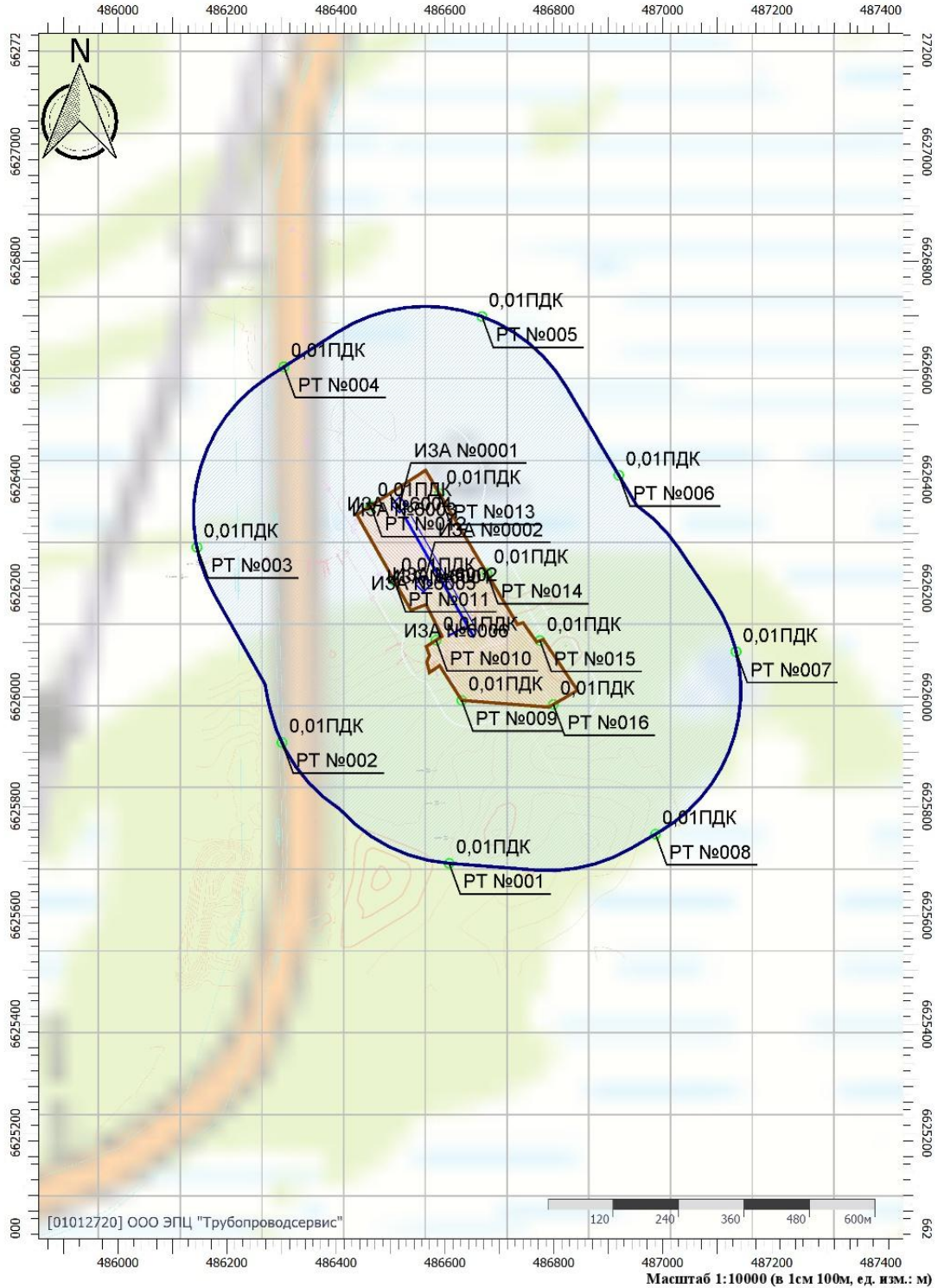
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - 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



Цветовая схема (ПДК)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

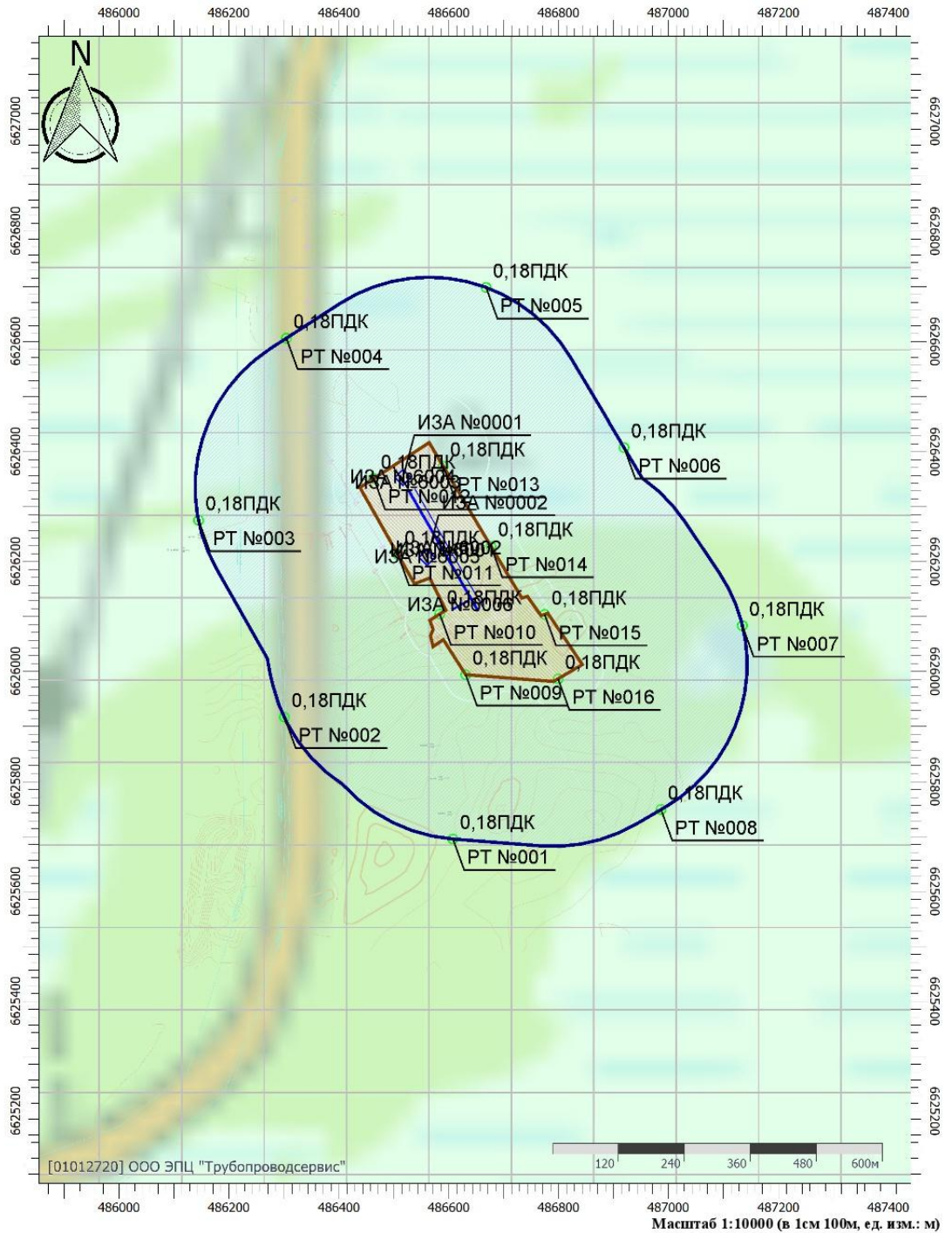
Вариант расчета: КЗ4 (94) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

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



Цветовая схема (ПДК)



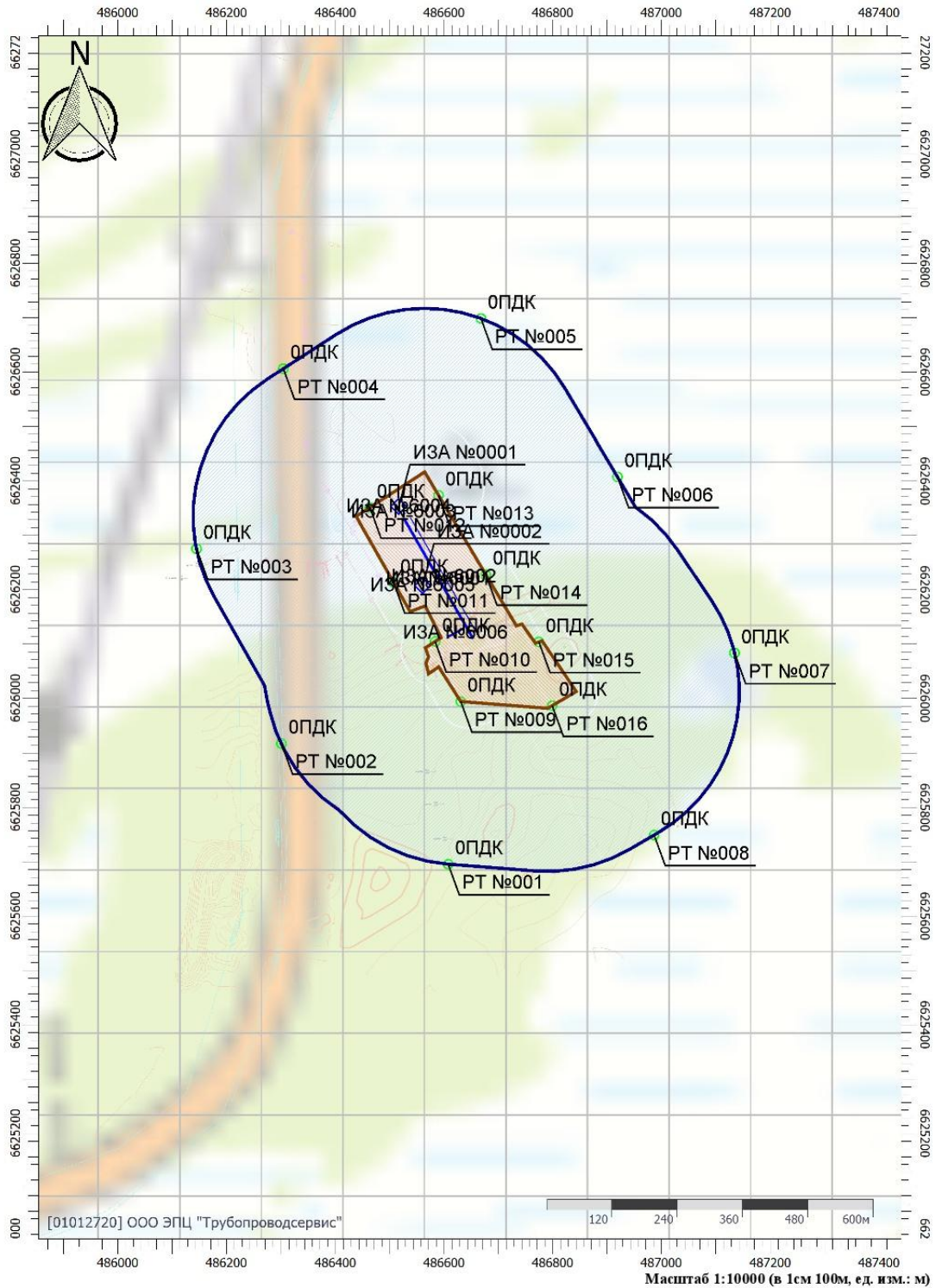
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: КЗ4 (94) - 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 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

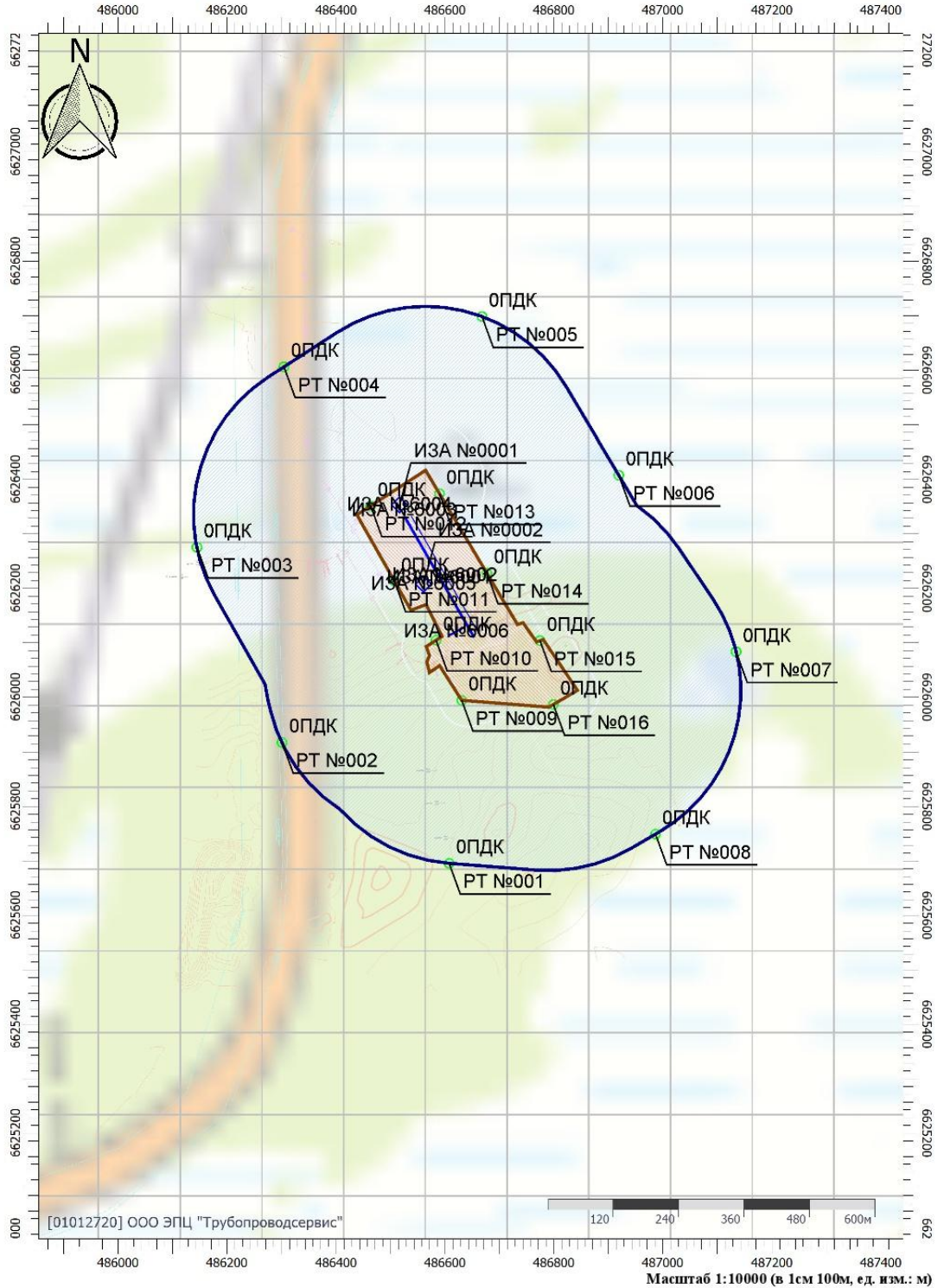
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: КЗ4 (94) - 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)

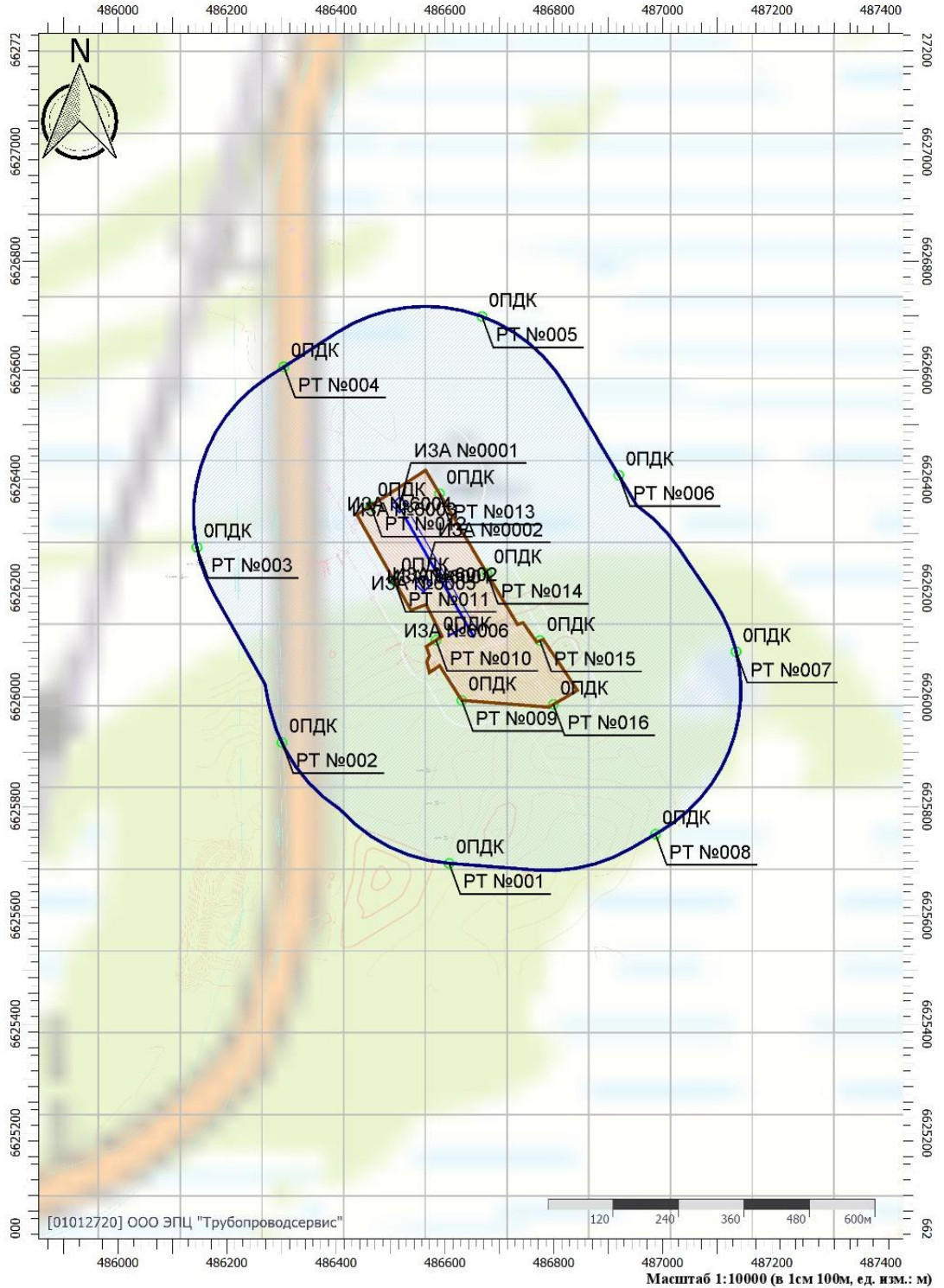
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: КЗ4 (94) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

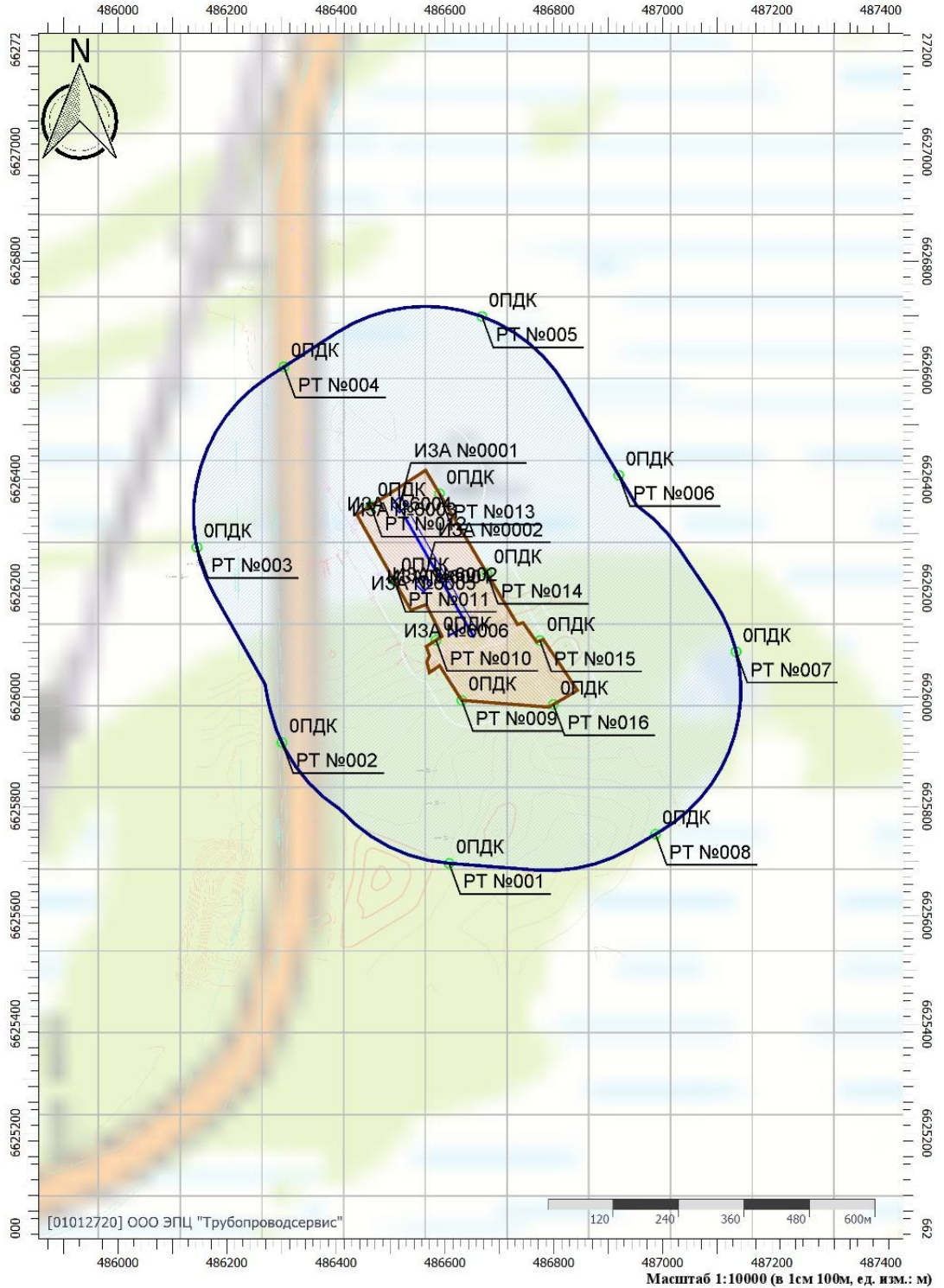
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: КЗ4 (94) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 1052 (Метанол)
 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.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

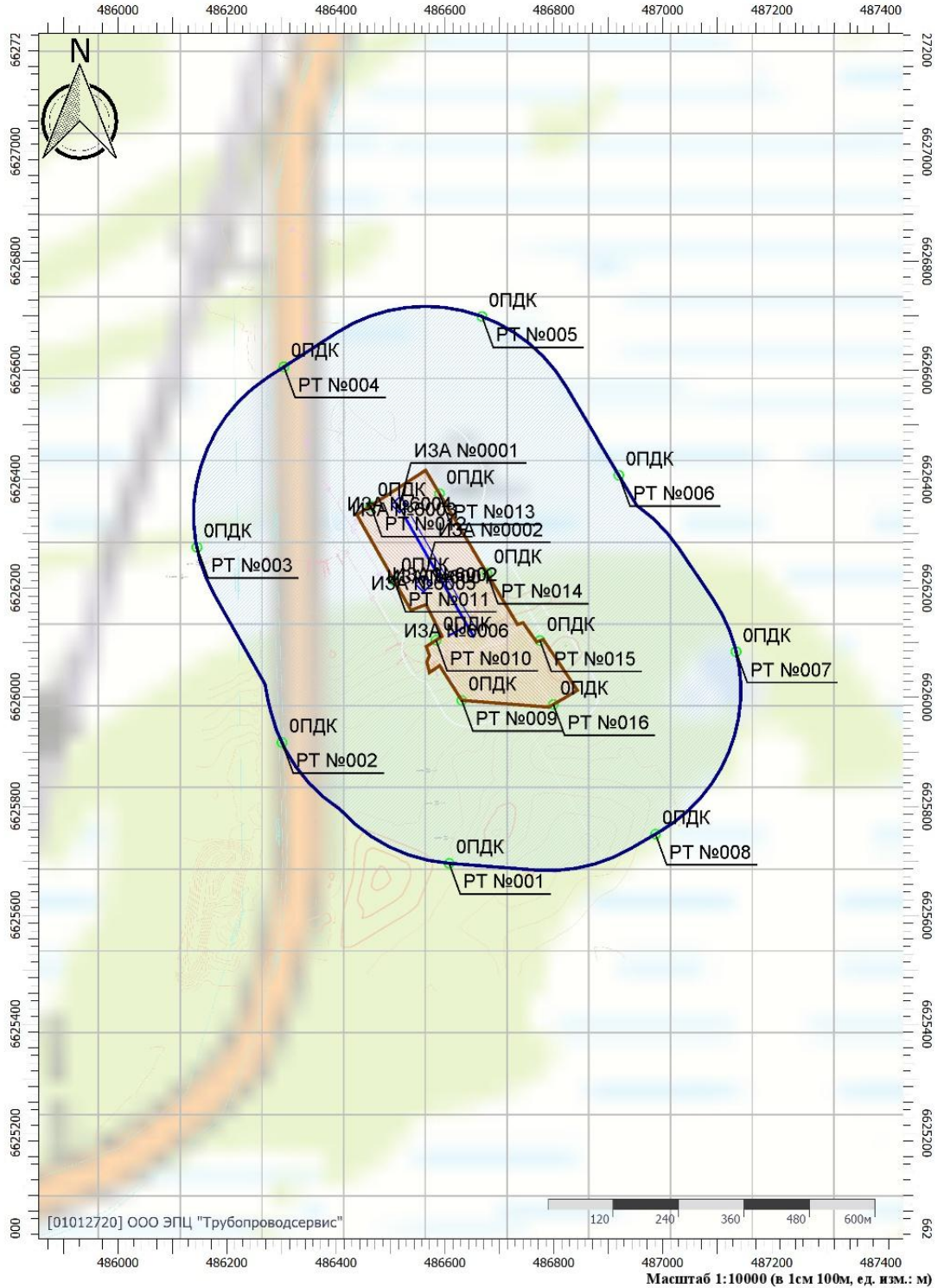
Вариант расчета: К34 (94) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

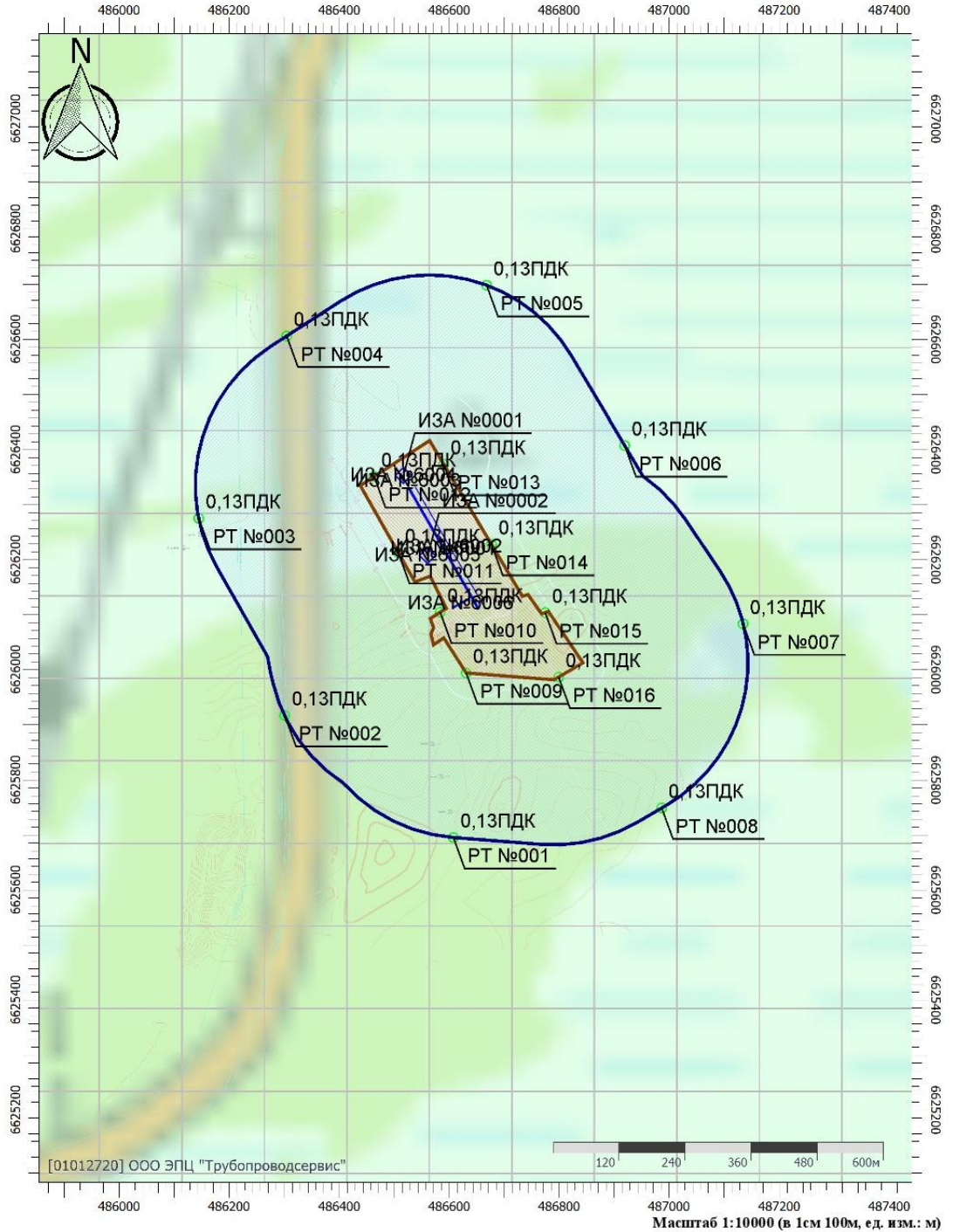
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: КЗ4 (94) - 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



Цветовая схема (ПДК)



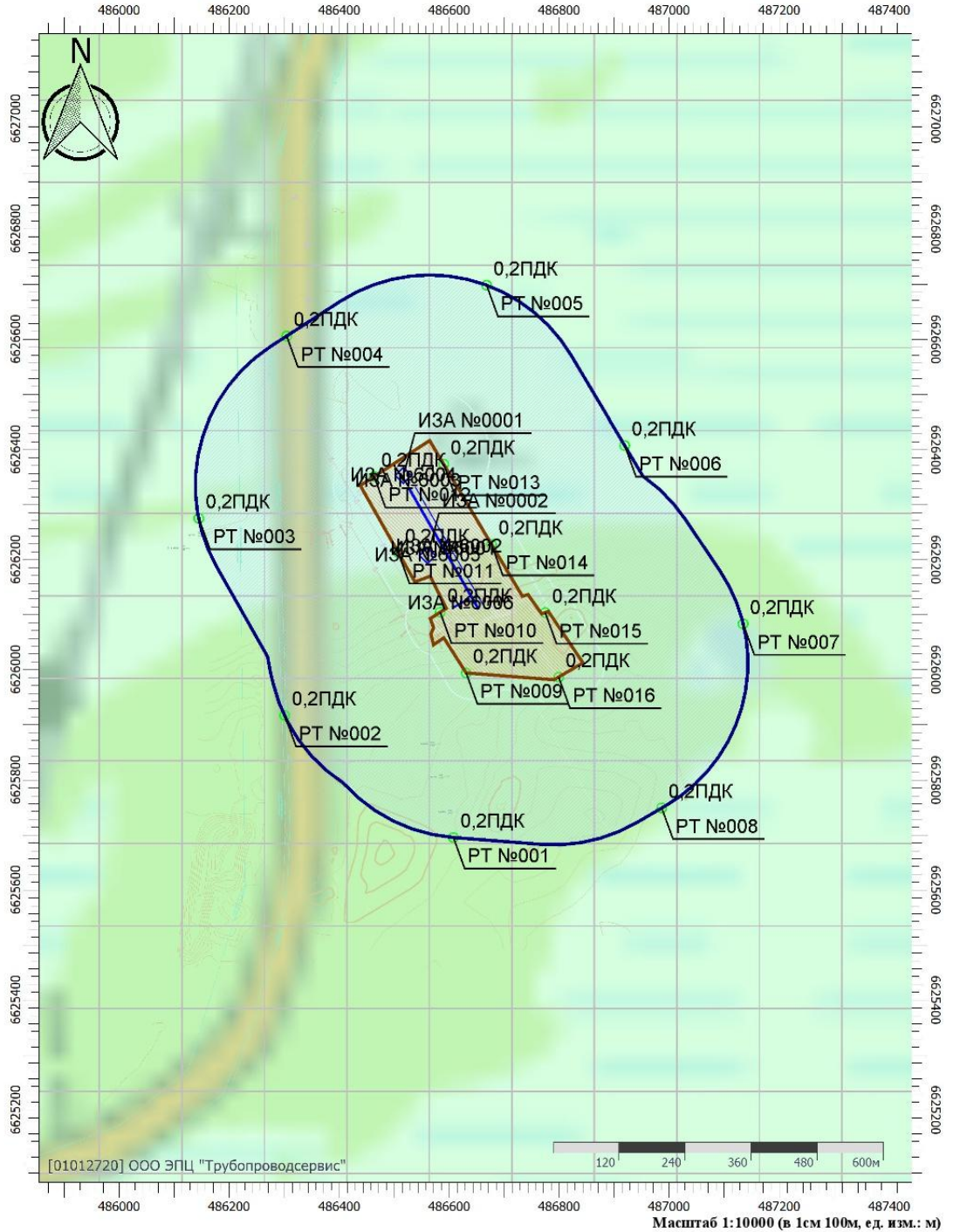
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: КЗ4 (94) - 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)



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Приложение Ж1
Расчет рассеивания по долговременным концентрациям на период эксплуатации

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

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

Предприятие: 94, К34

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
13,00	6,00	8,00	15,00	20,00	19,00	9,00	7,00

Взам. инв. №									
Подп. и дата									
Инв. № подл.									
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ			
									Лист
									830

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.

* - источник имеет дополнительные параметры

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.

№ 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	486516,88		0,00
											6626353,16		

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	486561,01		0,00
											6626207,86		

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	486527,33	486653,89	5,00
											6626329,93	6626110,25	

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	486538,26	486663,26	2,00
											6626333,26	6626116,19	

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 (АИУ)	2	0,00			0,00	1	486528,17	486523,51	4,00
											6626339,79	6626347,64	

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. (ЕД1)	2	0,00			0,00	1	486518,79	486515,41	4,00
											6626354,78	6626352,58	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

831

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
6005		1	3	Фланц. соед. (ЕД2)	2	0,00			0,00	1	486562,69	486560,17	4,00
											6626206,66	6626210,42	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	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

№ пл.: 1, № цеха: 1

6006	+	1	3	Автомобиль	2	0,00			0,00	1	486637,07	486606,55	4,00
											6626129,90	6626113,15	

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 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

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-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.

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	6006	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	6006	3	1	0,0000087	0,000005	0,0000000
Итого:					8,7E-006	5E-006	0

Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (т/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (т/с)
1	1	6006	3	1	0,0000050	0,000003	0,0000000
Итого:					5E-006	3E-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	6006	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	6006	3	1	0,0000750	0,000043	0,0000000
Итого:					7,5E-005	4,3E-005	0

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

**Вещество: 0410
Метан**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/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
0	0	6004	3	1	0,0000071	7,700000E-08	0,0000000
0	0	6005	3	1	0,0000071	7,700000E-08	0,0000000
Итого:					0,010250327	0,255326733	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	0,0000047	5,100000E-08	0,0000000
0	0	6005	3	1	0,0000047	5,100000E-08	0,0000000
Итого:					0,006843931	0,17047638	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	8,0000000E-09	1,000000E-10	0,0000000
0	0	6005	3	1	8,0000000E-09	1,000000E-10	0,0000000
Итого:					1,207133E-005	0,00030065322	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

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

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	6006	3	1	0,0000167	0,000008	0,0000000
Итого:					1,67E-005	8E-006	0

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-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.

Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Код в-ва	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	6006	3	1	0301	0,0000533	0,000032	0,0000000
1	1	6006	3	1	0330	0,0000148	0,000008	0,0000000
Итого:						6,81E-005	4E-005	0

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-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.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Да	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Да	Нет
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
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ			837

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
10	ЗЗЛУ Долгопериодные	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)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,000
0330	Сера диоксид	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	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
			3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ						
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Перебор метеопараметров при расчете

Базовый набор

Перебор метеопараметров

Единицы скорости	Значение скорости
Реальная скорость ветра (м/с)	0,5
Реальная скорость ветра (м/с)	8
Доля средневзвешенной скорости	0,5
Доля средневзвешенной скорости	1
Доля средневзвешенной скорости	1,5

Перебор осуществляется автоматически

Направления ветра

Начало сектора	Конец	Шаг перебора ветра
0	359	1

Отсчет направлений - от северного по часовой стрелке.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

839

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	485364,20	6626059,90	487914,20	6626059,90	2550,00	0,00	150,00	150,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	486607,89	6625695,70	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
2	486301,06	6625917,62	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
3	486144,92	6626275,75	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
4	486304,63	6626606,13	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
5	486668,22	6626698,49	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
6	486919,38	6626407,90	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
7	487134,64	6626084,13	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
8	486986,75	6625749,35	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К34"
9	486631,10	6625994,80	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
10	486583,82	6626105,14	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
11	486507,46	6626213,72	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
12	486463,79	6626351,79	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
13	486590,15	6626374,25	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
14	486677,22	6626228,25	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
15	486774,80	6626104,40	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34
16	486799,29	6625987,30	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

840

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 квтирования

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	
10	486583,	6626105	2,00	0,04	0,002	-	-	0,04	0,002	0,04	0,002	2
14	486677,	6626228	2,00	0,04	0,002	-	-	0,04	0,002	0,04	0,002	2
9	486631,	6625994	2,00	0,04	0,002	-	-	0,04	0,002	0,04	0,002	2
11	486507,	6626213	2,00	0,04	0,002	-	-	0,04	0,002	0,04	0,002	2
15	486774,	6626104	2,00	0,04	0,002	-	-	0,04	0,002	0,04	0,002	2
13	486590,	6626374	2,00	0,04	0,002	-	-	0,04	0,002	0,04	0,002	2
12	486463,	6626351	2,00	0,04	0,002	-	-	0,04	0,002	0,04	0,002	2
16	486799,	6625987	2,00	0,04	0,002	-	-	0,04	0,002	0,04	0,002	2
6	486919,	6626407	2,00	0,04	0,002	-	-	0,04	0,002	0,04	0,002	3
2	486301,	6625917	2,00	0,04	0,002	-	-	0,04	0,002	0,04	0,002	3
1	486607,	6625695	2,00	0,04	0,002	-	-	0,04	0,002	0,04	0,002	3
5	486668,	6626698	2,00	0,04	0,002	-	-	0,04	0,002	0,04	0,002	3
4	486304,	6626606	2,00	0,04	0,002	-	-	0,04	0,002	0,04	0,002	3
3	486144,	6626275	2,00	0,04	0,002	-	-	0,04	0,002	0,04	0,002	3
7	487134,	6626084	2,00	0,04	0,002	-	-	0,04	0,002	0,04	0,002	3
8	486986,	6625749	2,00	0,04	0,002	-	-	0,04	0,002	0,04	0,002	3

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	
10	486583,	6626105	2,00	0,01	8,145E-04	-	-	0,01	8,000E-04	0,01	8,000E-04	2
14	486677,	6626228	2,00	0,01	8,052E-04	-	-	0,01	8,000E-04	0,01	8,000E-04	2
9	486631,	6625994	2,00	0,01	8,032E-04	-	-	0,01	8,000E-04	0,01	8,000E-04	2
11	486507,	6626213	2,00	0,01	8,026E-04	-	-	0,01	8,000E-04	0,01	8,000E-04	2
15	486774,	6626104	2,00	0,01	8,021E-04	-	-	0,01	8,000E-04	0,01	8,000E-04	2
13	486590,	6626374	2,00	0,01	8,019E-04	-	-	0,01	8,000E-04	0,01	8,000E-04	2
12	486463,	6626351	2,00	0,01	8,014E-04	-	-	0,01	8,000E-04	0,01	8,000E-04	2
16	486799,	6625987	2,00	0,01	8,014E-04	-	-	0,01	8,000E-04	0,01	8,000E-04	2
6	486919,	6626407	2,00	0,01	8,009E-04	-	-	0,01	8,000E-04	0,01	8,000E-04	3
2	486301,	6625917	2,00	0,01	8,006E-04	-	-	0,01	8,000E-04	0,01	8,000E-04	3
1	486607,	6625695	2,00	0,01	8,006E-04	-	-	0,01	8,000E-04	0,01	8,000E-04	3
5	486668,	6626698	2,00	0,01	8,005E-04	-	-	0,01	8,000E-04	0,01	8,000E-04	3
4	486304,	6626606	2,00	0,01	8,004E-04	-	-	0,01	8,000E-04	0,01	8,000E-04	3
3	486144,	6626275	2,00	0,01	8,004E-04	-	-	0,01	8,000E-04	0,01	8,000E-04	3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

841

7	487134,	6626084	2,00	0,01	8,004E-04	-	-	0,01	8,000E-04	0,01	8,000E-04	3
8	486986,	6625749	2,00	0,01	8,004E-04	-	-	0,01	8,000E-04	0,01	8,000E-04	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	
10	486583,	6626105	2,00	3,33E-04	8,331E-06	-	-	-	-	-	-	2
14	486677,	6626228	2,00	1,20E-04	2,989E-06	-	-	-	-	-	-	2
9	486631,	6625994	2,00	7,28E-05	1,821E-06	-	-	-	-	-	-	2
11	486507,	6626213	2,00	6,09E-05	1,522E-06	-	-	-	-	-	-	2
15	486774,	6626104	2,00	4,91E-05	1,227E-06	-	-	-	-	-	-	2
13	486590,	6626374	2,00	4,30E-05	1,075E-06	-	-	-	-	-	-	2
12	486463,	6626351	2,00	3,21E-05	8,015E-07	-	-	-	-	-	-	2
16	486799,	6625987	2,00	3,15E-05	7,863E-07	-	-	-	-	-	-	2
6	486919,	6626407	2,00	2,06E-05	5,143E-07	-	-	-	-	-	-	3
2	486301,	6625917	2,00	1,47E-05	3,673E-07	-	-	-	-	-	-	3
1	486607,	6625695	2,00	1,42E-05	3,543E-07	-	-	-	-	-	-	3
5	486668,	6626698	2,00	1,21E-05	3,016E-07	-	-	-	-	-	-	3
4	486304,	6626606	2,00	9,86E-06	2,466E-07	-	-	-	-	-	-	3
3	486144,	6626275	2,00	9,19E-06	2,296E-07	-	-	-	-	-	-	3
7	487134,	6626084	2,00	8,78E-06	2,195E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	486986,	6625749	2,00	8,57E-06	2,142E-07	-	-	-	-	-	-	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	
10	486583,	6626105	2,00	4,49E-03	2,247E-04	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	2
14	486677,	6626228	2,00	4,18E-03	2,088E-04	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	2
9	486631,	6625994	2,00	4,11E-03	2,054E-04	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	2
11	486507,	6626213	2,00	4,09E-03	2,045E-04	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	2
15	486774,	6626104	2,00	4,07E-03	2,036E-04	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	2
13	486590,	6626374	2,00	4,06E-03	2,032E-04	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	2
12	486463,	6626351	2,00	4,05E-03	2,024E-04	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	2
16	486799,	6625987	2,00	4,05E-03	2,023E-04	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	2
6	486919,	6626407	2,00	4,03E-03	2,015E-04	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	3
2	486301,	6625917	2,00	4,02E-03	2,011E-04	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	3
1	486607,	6625695	2,00	4,02E-03	2,010E-04	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	3
5	486668,	6626698	2,00	4,02E-03	2,009E-04	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	3
4	486304,	6626606	2,00	4,01E-03	2,007E-04	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	3
3	486144,	6626275	2,00	4,01E-03	2,007E-04	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	3
7	487134,	6626084	2,00	4,01E-03	2,006E-04	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	3
8	486986,	6625749	2,00	4,01E-03	2,006E-04	-	-	4,00E-04	2,000E-04	4,00E-04	2,000E-04	3

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

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	
10	486583	6626105	2,00	6,71E-03	0,020	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	2
14	486677	6626228	2,00	6,68E-03	0,020	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	2
9	486631	6625994	2,00	6,68E-03	0,020	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	2
11	486507	6626213	2,00	6,67E-03	0,020	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	2
15	486774	6626104	2,00	6,67E-03	0,020	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	2
13	486590	6626374	2,00	6,67E-03	0,020	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	2
12	486463	6626351	2,00	6,67E-03	0,020	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	2
16	486799	6625987	2,00	6,67E-03	0,020	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	2
6	486919	6626407	2,00	6,67E-03	0,020	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	3
2	486301	6625917	2,00	6,67E-03	0,020	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	3
1	486607	6625695	2,00	6,67E-03	0,020	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	3
5	486668	6626698	2,00	6,67E-03	0,020	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	3
4	486304	6626606	2,00	6,67E-03	0,020	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	3
3	486144	6626275	2,00	6,67E-03	0,020	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	3
7	487134	6626084	2,00	6,67E-03	0,020	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	3
8	486986	6625749	2,00	6,67E-03	0,020	-	-	6,67E-03	0,020	6,67E-03	0,020	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	
3	486144	6626275	2,00	-	5,632E-04	-	-	-	-	-	-	3
2	486301	6625917	2,00	-	4,102E-04	-	-	-	-	-	-	3
4	486304	6626606	2,00	-	8,718E-04	-	-	-	-	-	-	3
12	486463	6626351	2,00	-	0,007	-	-	-	-	-	-	2
11	486507	6626213	2,00	-	0,003	-	-	-	-	-	-	2
10	486583	6626105	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	2
13	486590	6626374	2,00	-	0,007	-	-	-	-	-	-	2
1	486607	6625695	2,00	-	2,824E-04	-	-	-	-	-	-	3
9	486631	6625994	2,00	-	7,596E-04	-	-	-	-	-	-	2
5	486668	6626698	2,00	-	9,884E-04	-	-	-	-	-	-	3
14	486677	6626228	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	2
15	486774	6626104	2,00	-	7,796E-04	-	-	-	-	-	-	2
16	486799	6625987	2,00	-	4,980E-04	-	-	-	-	-	-	2
6	486919	6626407	2,00	-	5,760E-04	-	-	-	-	-	-	3
8	486986	6625749	2,00	-	1,866E-04	-	-	-	-	-	-	3
7	487134	6626084	2,00	-	2,348E-04	-	-	-	-	-	-	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	

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

13	486590,	6626374	2,00	9,87E-05	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
12	486463,	6626351	2,00	9,31E-05	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
11	486507,	6626213	2,00	3,80E-05	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
14	486677,	6626228	2,00	2,50E-05	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
10	486583,	6626105	2,00	2,01E-05	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
5	486668,	6626698	2,00	1,32E-05	6,600E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	486304,	6626606	2,00	1,16E-05	5,821E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
15	486774,	6626104	2,00	1,04E-05	5,205E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
9	486631,	6625994	2,00	1,01E-05	5,072E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
6	486919,	6626407	2,00	7,69E-06	3,846E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	486144,	6626275	2,00	7,52E-06	3,760E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
16	486799,	6625987	2,00	6,65E-06	3,325E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
2	486301,	6625917	2,00	5,48E-06	2,739E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	486607,	6625695	2,00	3,77E-06	1,885E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
7	487134,	6626084	2,00	3,14E-06	1,568E-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
8	486986,	6625749	2,00	2,49E-06	1,246E-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 а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
13	486590,	6626374	2,00	1,74E-06	8,719E-06	-	-	-	-	-	-	2
12	486463,	6626351	2,00	1,65E-06	8,225E-06	-	-	-	-	-	-	2
11	486507,	6626213	2,00	6,69E-07	3,347E-06	-	-	-	-	-	-	2
14	486677,	6626228	2,00	4,39E-07	2,196E-06	-	-	-	-	-	-	2
10	486583,	6626105	2,00	3,52E-07	1,762E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	486668,	6626698	2,00	2,33E-07	1,165E-06	-	-	-	-	-	-	3
4	486304,	6626606	2,00	2,06E-07	1,028E-06	-	-	-	-	-	-	3
15	486774,	6626104	2,00	1,83E-07	9,154E-07	-	-	-	-	-	-	2
9	486631,	6625994	2,00	1,78E-07	8,913E-07	-	-	-	-	-	-	2
6	486919,	6626407	2,00	1,36E-07	6,775E-07	-	-	-	-	-	-	3
3	486144,	6626275	2,00	1,33E-07	6,636E-07	-	-	-	-	-	-	3
16	486799,	6625987	2,00	1,17E-07	5,850E-07	-	-	-	-	-	-	2
2	486301,	6625917	2,00	9,65E-08	4,827E-07	-	-	-	-	-	-	3
1	486607,	6625695	2,00	6,64E-08	3,320E-07	-	-	-	-	-	-	3
7	487134,	6626084	2,00	5,52E-08	2,762E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	486986,	6625749	2,00	4,39E-08	2,195E-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	
14	486677,	6626228	2,00	8,97E-06	1,795E-06	-	-	-	-	-	-	2
13	486590,	6626374	2,00	7,21E-06	1,442E-06	-	-	-	-	-	-	2
10	486583,	6626105	2,00	5,37E-06	1,074E-06	-	-	-	-	-	-	2
11	486507,	6626213	2,00	5,29E-06	1,057E-06	-	-	-	-	-	-	2
12	486463,	6626351	2,00	3,64E-06	7,283E-07	-	-	-	-	-	-	2
15	486774,	6626104	2,00	2,47E-06	4,947E-07	-	-	-	-	-	-	2

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

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

9	486631	6625994	2,00	2,45E-06	4,893E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
16	486799	6625987	2,00	1,43E-06	2,862E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
6	486919	6626407	2,00	1,33E-06	2,653E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
5	486668	6626698	2,00	1,15E-06	2,299E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
4	486304	6626606	2,00	8,94E-07	1,789E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
2	486301	6625917	2,00	7,79E-07	1,558E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
3	486144	6626275	2,00	7,10E-07	1,420E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
1	486607	6625695	2,00	6,57E-07	1,315E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
7	487134	6626084	2,00	5,18E-07	1,035E-07	-	-	-	-	-	-	-	-
8	486986	6625749	2,00	4,35E-07	8,693E-08	-	-	-	-	-	-	-	-

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		
3	486144	6626275	2,00	-	7,670E-07	-	-	-	-	-	-	-	3
2	486301	6625917	2,00	-	1,227E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
4	486304	6626606	2,00	-	8,237E-07	-	-	-	-	-	-	-	3
12	486463	6626351	2,00	-	2,677E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
11	486507	6626213	2,00	-	5,084E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
10	486583	6626105	2,00	-	2,782E-05	-	-	-	-	-	-	-	2
13	486590	6626374	2,00	-	3,590E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
1	486607	6625695	2,00	-	1,183E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
9	486631	6625994	2,00	-	6,081E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
5	486668	6626698	2,00	-	1,007E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
14	486677	6626228	2,00	-	9,983E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
15	486774	6626104	2,00	-	4,100E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
16	486799	6625987	2,00	-	2,626E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
6	486919	6626407	2,00	-	1,718E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
8	486986	6625749	2,00	-	7,155E-07	-	-	-	-	-	-	-	3
7	487134	6626084	2,00	-	7,331E-07	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 6204

Азота диоксид, серы диоксид

№	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	
10	486583	6626105	2,00	0,03	-	-	-	0,03	-	0,03	-	2
14	486677	6626228	2,00	0,03	-	-	-	0,03	-	0,03	-	2
9	486631	6625994	2,00	0,03	-	-	-	0,03	-	0,03	-	2
11	486507	6626213	2,00	0,03	-	-	-	0,03	-	0,03	-	2
15	486774	6626104	2,00	0,03	-	-	-	0,03	-	0,03	-	2
13	486590	6626374	2,00	0,03	-	-	-	0,03	-	0,03	-	2
12	486463	6626351	2,00	0,03	-	-	-	0,03	-	0,03	-	2
16	486799	6625987	2,00	0,03	-	-	-	0,03	-	0,03	-	2
6	486919	6626407	2,00	0,03	-	-	-	0,03	-	0,03	-	3
2	486301	6625917	2,00	0,03	-	-	-	0,03	-	0,03	-	3
1	486607	6625695	2,00	0,03	-	-	-	0,03	-	0,03	-	3
5	486668	6626698	2,00	0,03	-	-	-	0,03	-	0,03	-	3

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

4	486304.	6626606	2,00	0,03	-	-	-	0,03	-	0,03	-	3
3	486144.	6626275	2,00	0,03	-	-	-	0,03	-	0,03	-	3
7	487134.	6626084	2,00	0,03	-	-	-	0,03	-	0,03	-	3
8	486986.	6625749	2,00	0,03	-	-	-	0,03	-	0,03	-	3

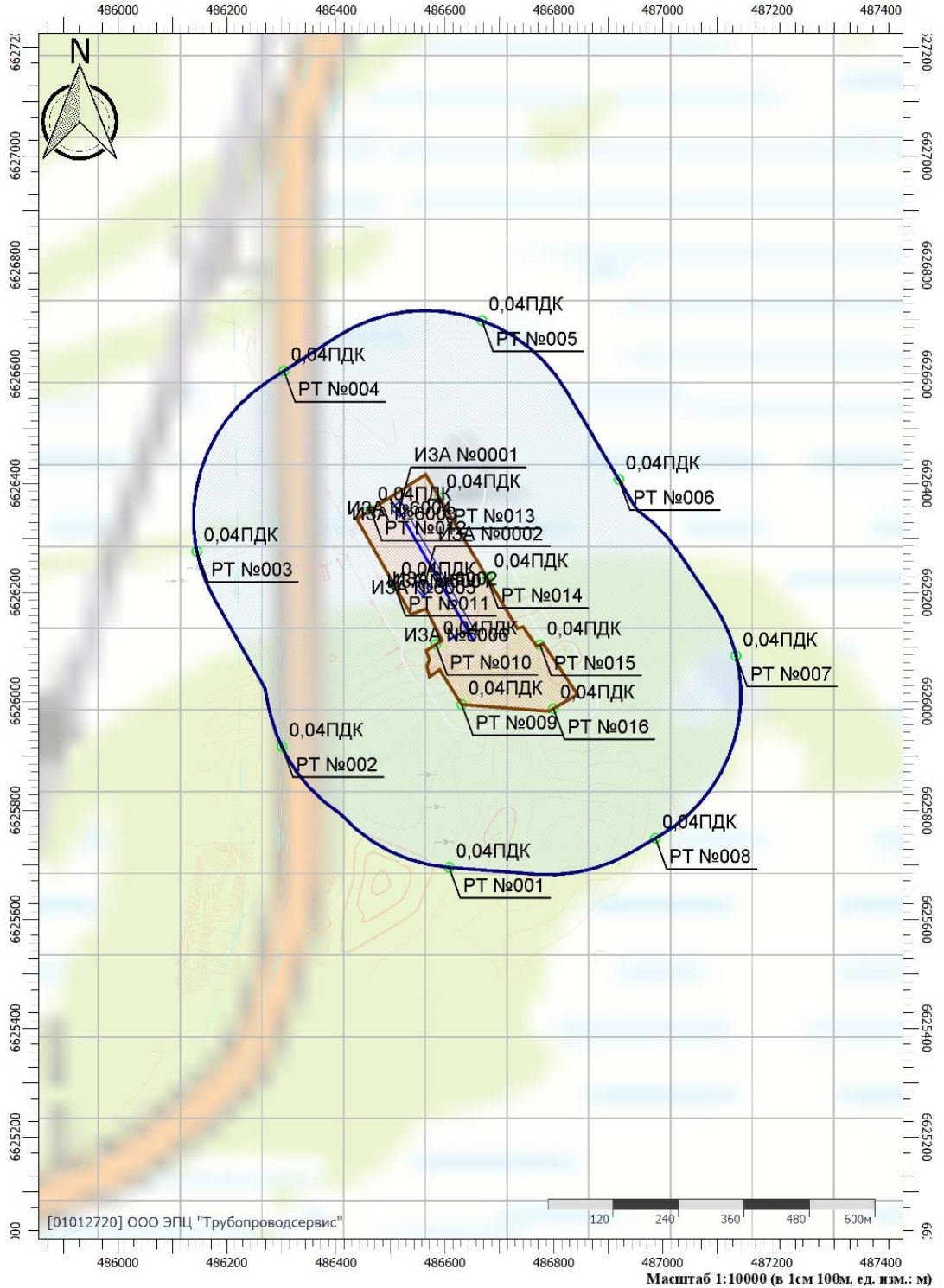
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций 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



Цветовая схема (ПДК)

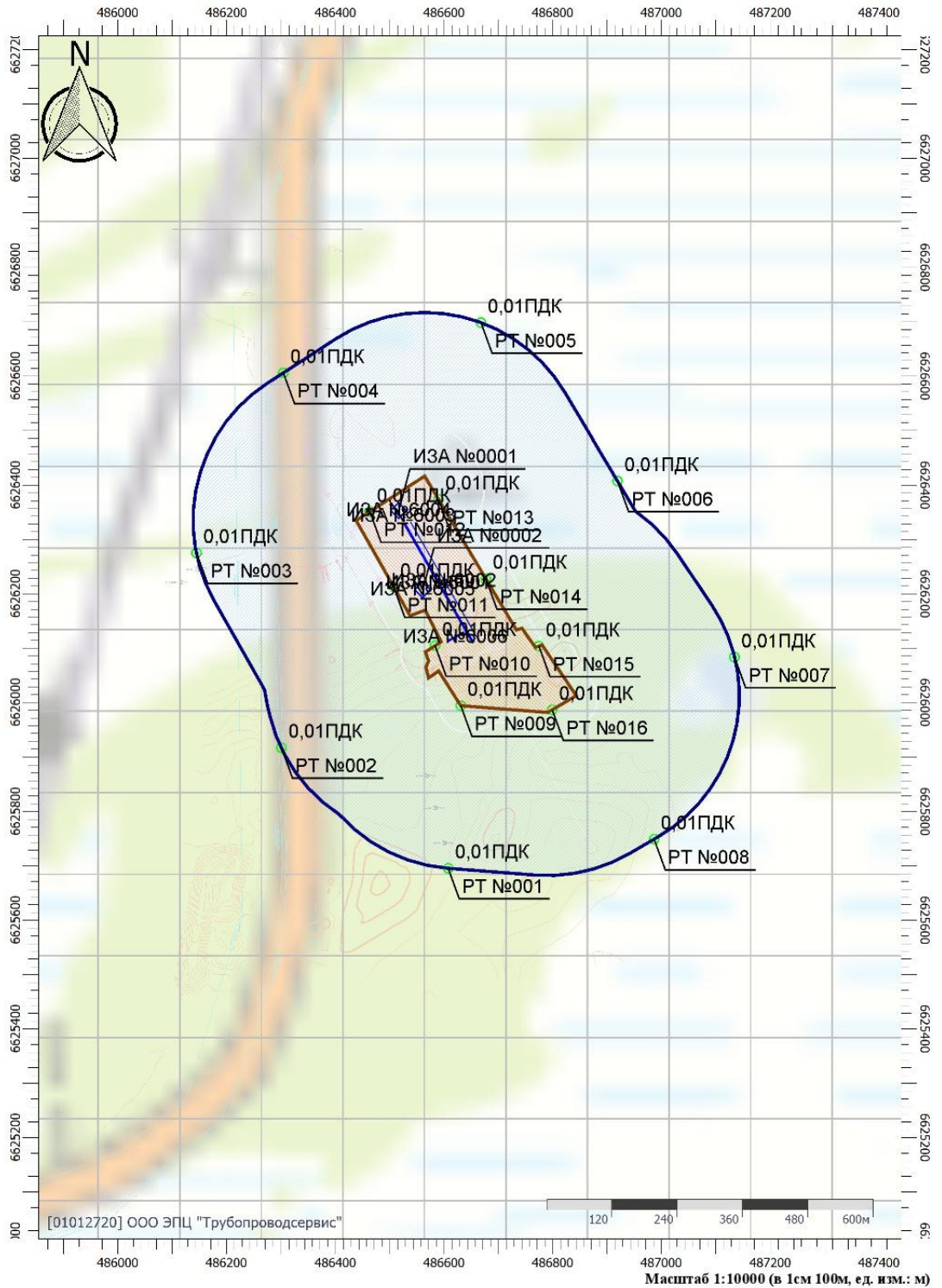
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций 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



Цветовая схема (ПДК)

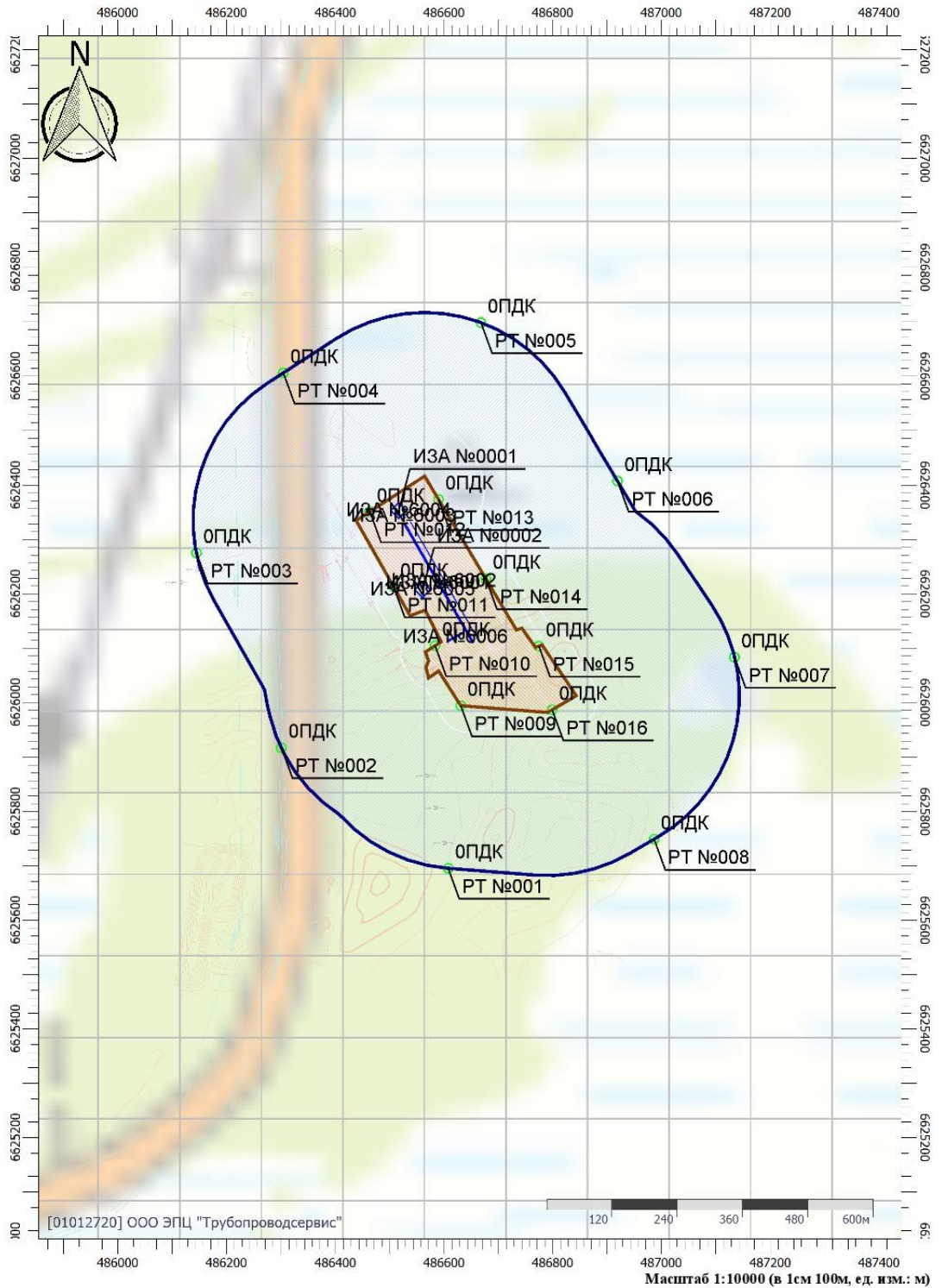
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
 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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

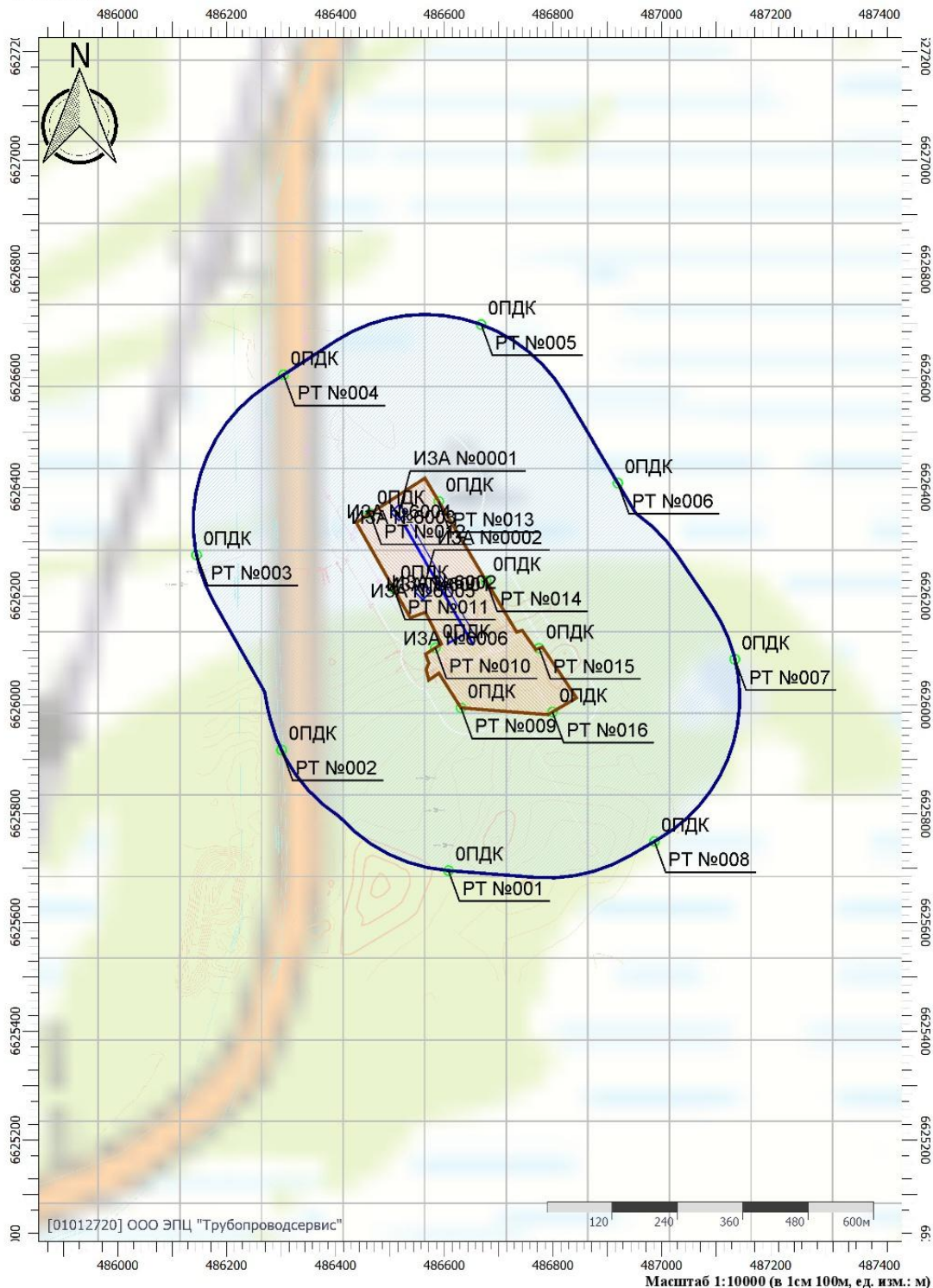
Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

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.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

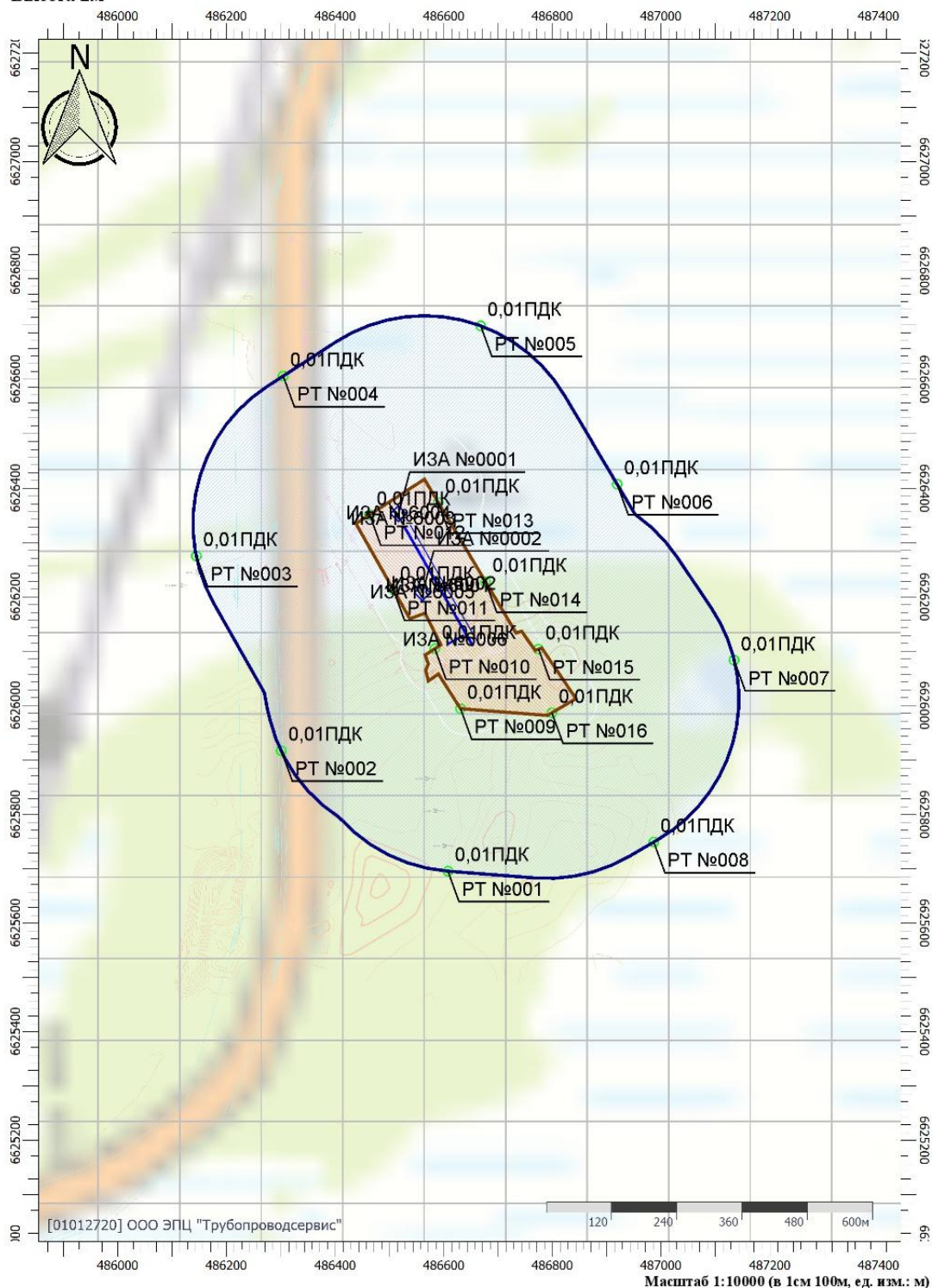
Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017, ЛЕТО

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



Цветовая схема (ПДК)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

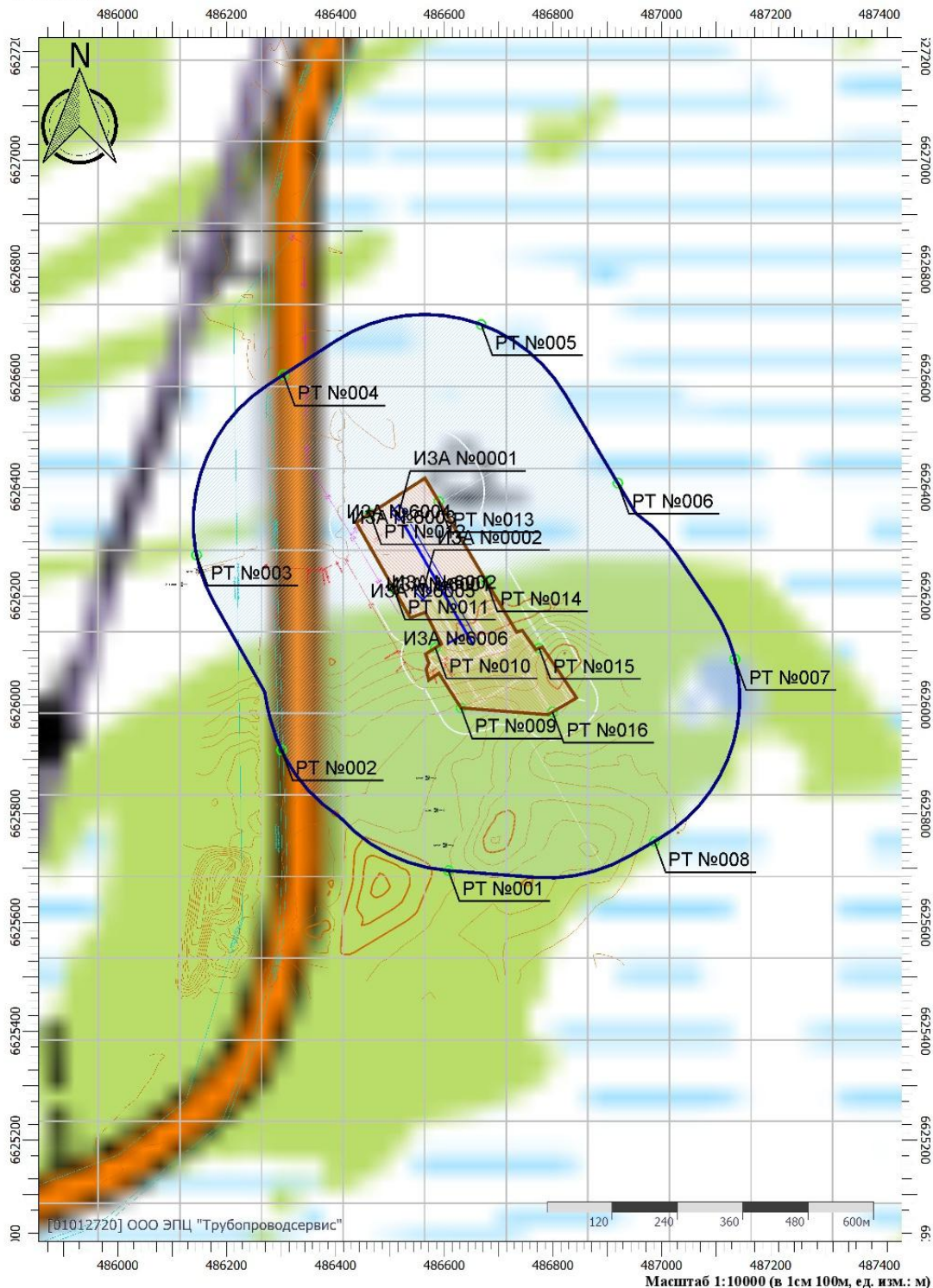
Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

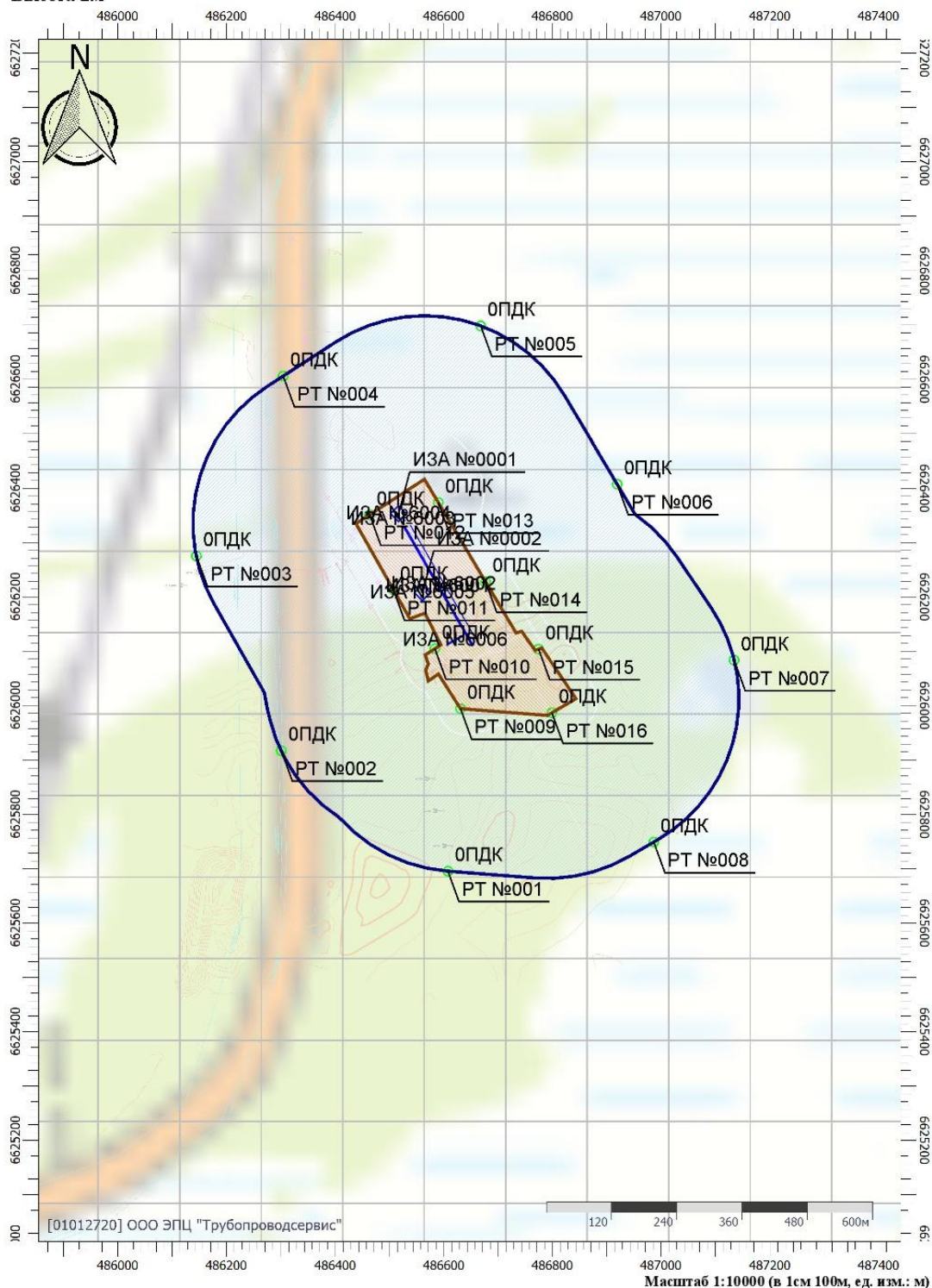
Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

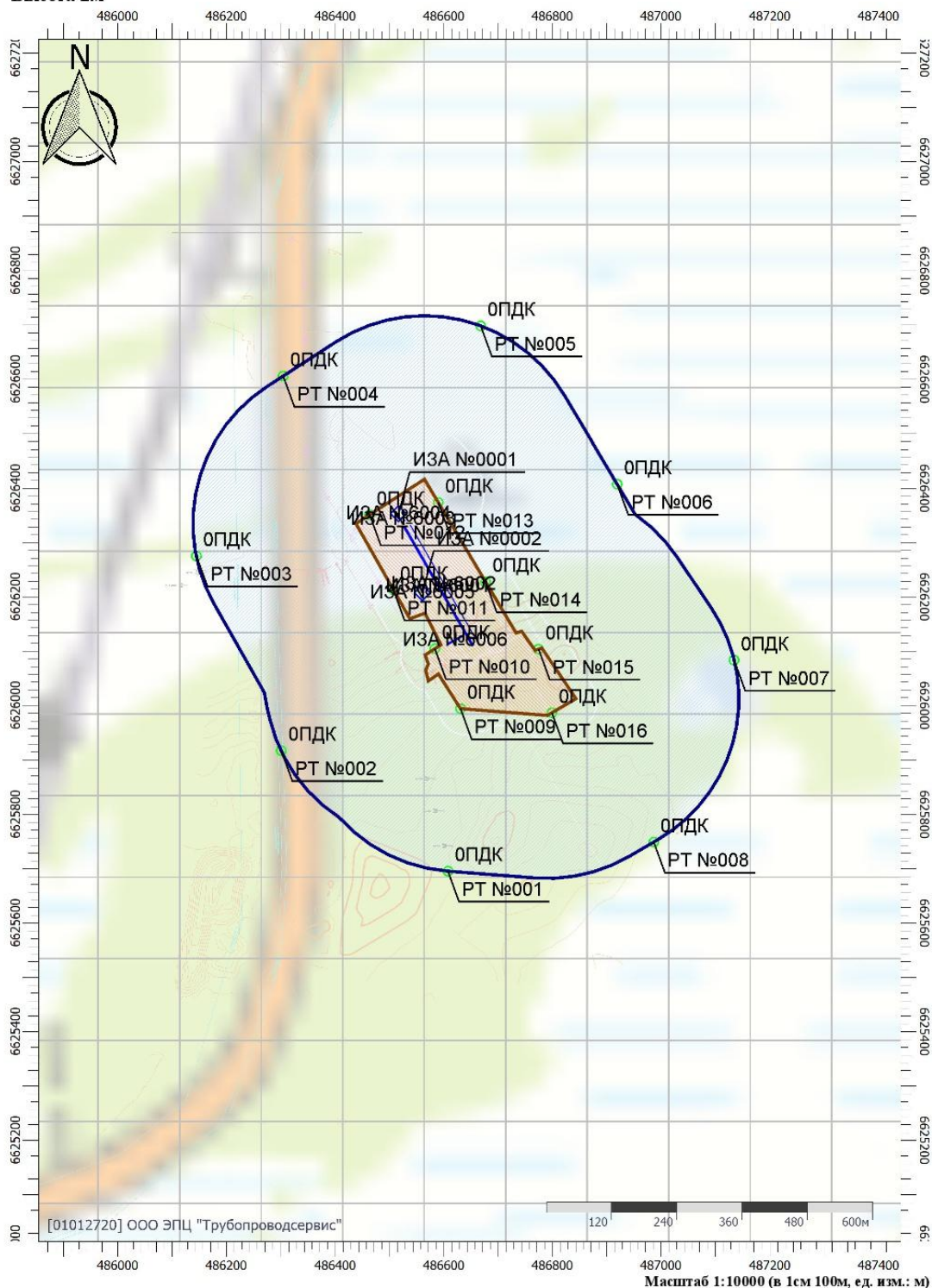
Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

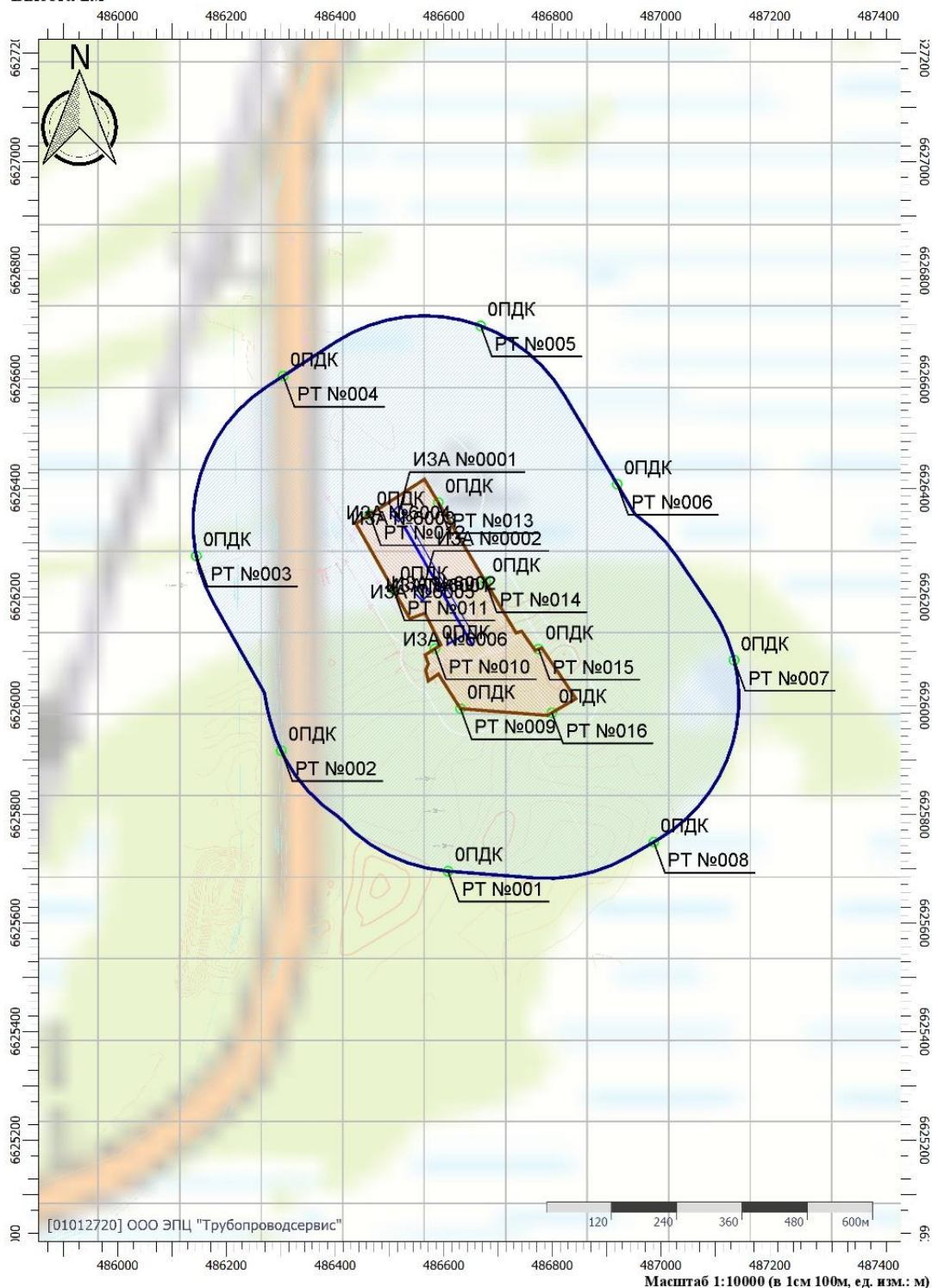
Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1052 (Метанол)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

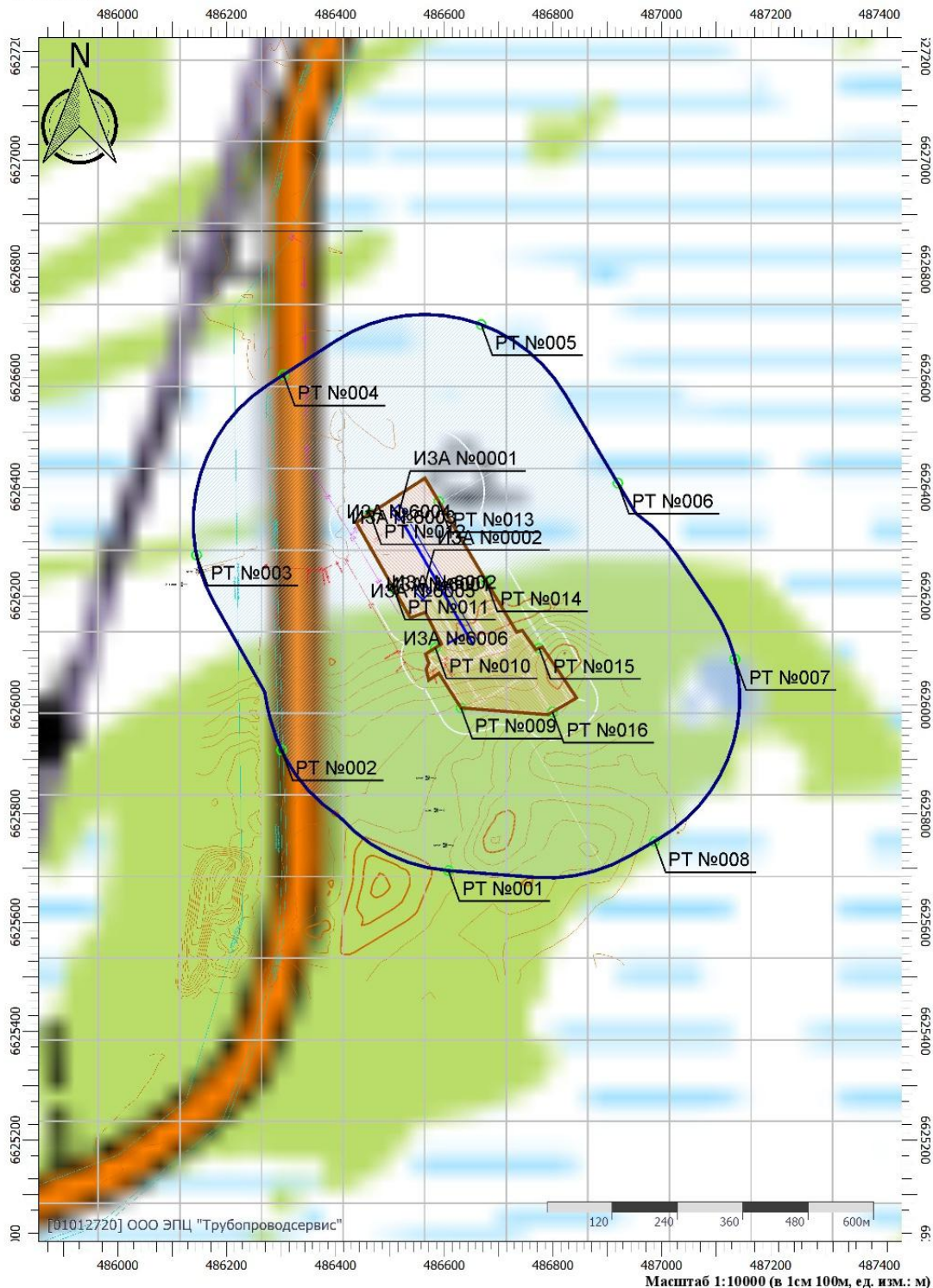
Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

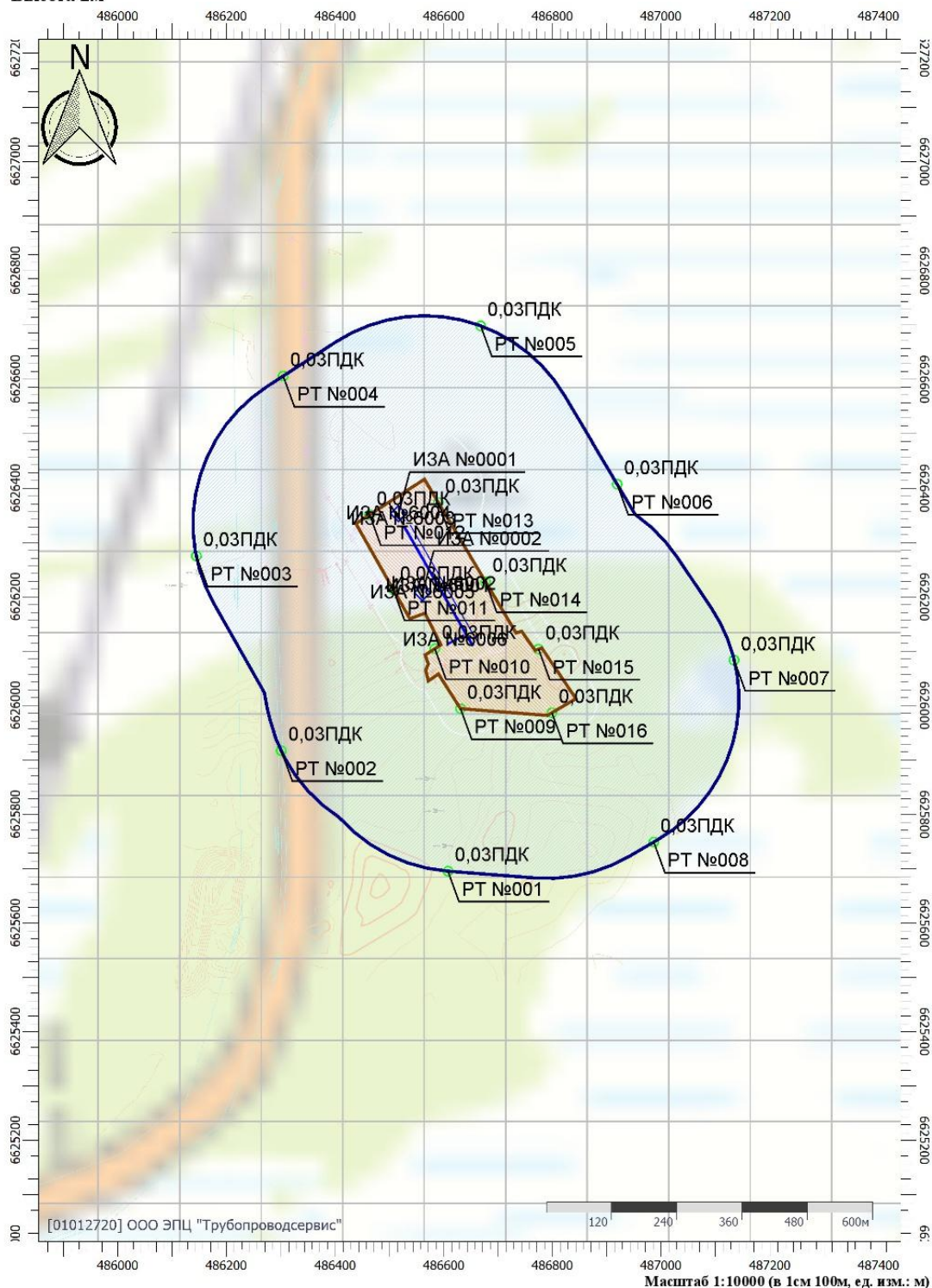
Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

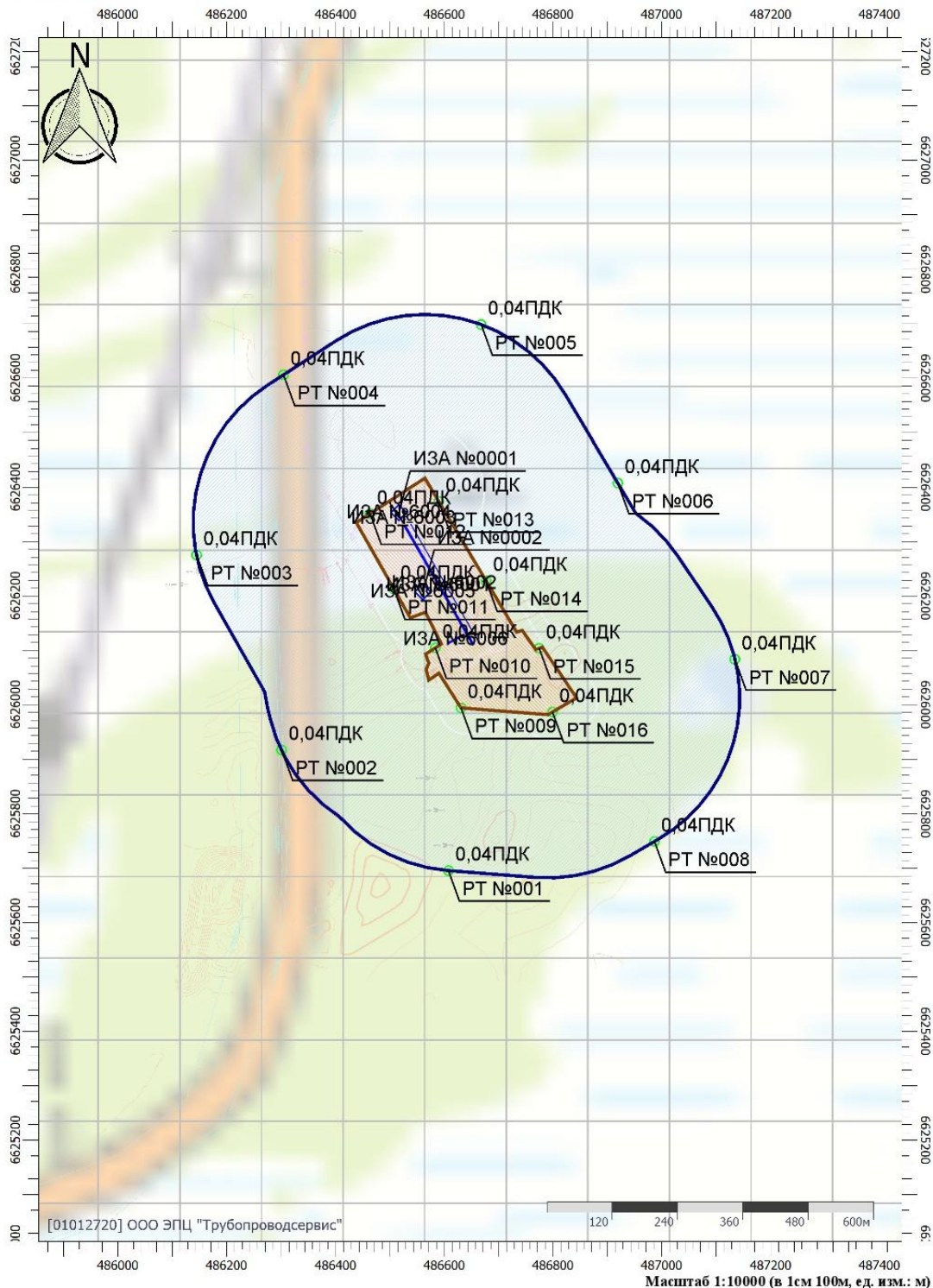
Вариант расчета: К34 (94) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Приложение И
Расчет шума на период строительства

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

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
 Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
 Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.5.0.4581 (от 07.07.2021) [3D]
 Серийный номер 01012720, ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки		Высота подъема (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц							Лаэжв расчете		
		X (м)	Y (м)		31.5	63	125	250	500	1000	2000		4000	8000
007	ДЭС	486620.0	662616.7	0.00	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки		Высота подъема (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц							t	Лаэжв Лама кс	В расчете	
		X (м)	Y (м)		31.5	63	125	250	500	1000	2000				4000
001	Трубоукладчик	486578.1	662623.3	0.00	70.0	83.0	81.0	76.0	77.0	82.0	70.0	65.0	58.0	83.0	Да
002	Экскаватор	486572.4	662623.8	0.00	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	Да
003	Авторейдер	486563.5	662628.8	0.00	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	70.0	Да
004	Автобус вахтовый	486551.6	662627.6	0.00	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	70.0	Да
005	Автомобиль бортовой	486581.1	662626.5	0.00	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	Да
006	Автокран	486569.4	662627.8	0.00	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	Да
006	Бульдозер	486586.1	662625.6	0.00	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	Да
007	Буровая установка	486590.7	662624.4	0.00	75.0	75.0	79.0	76.0	73.0	74.0	79.0	74.0	69.0	82.0	Да
008	Каток	486593.7	662623.8	0.00	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	70.0	Да
009	Самосвал	486563.0	662625.7	0.00	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	Да
010	Топливосаправщик	486559.3	662626.9	0.00	74.0	75.0	70.0	67.0	67.0	69.0	66.0	60.0	53.0	72.0	Да
011	Трубовоз	486571.0	662624.4	0.00	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	70.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема		

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№	П.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "К3.4"	X (м)	Y (м)	Z (м)	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
002	486301.06	6625917.62	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
003	486144.92	6626275.75	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
004	486504.63	6626606.13	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
005	486668.22	6626698.49	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
006	486919.38	6626407.90	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
007	487134.64	6626084.13	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
008	486986.75	6625749.35	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
009	486631.10	6625994.80	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
010	486583.82	6626105.14	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
011	486507.46	6626213.72	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
012	486463.79	6626351.79	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
013	486590.15	6626374.25	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
014	486677.22	6626228.25	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
015	486774.80	6626104.40	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
016	486799.29	6625987.30	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	484152.70	6626026.00	489772.90	6626026.10	5109.20	1.50	150.00	150.00	Да

Вариант расчета: "Строительство"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки пика. Расчетная точка на границе производственной зоны

N	Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Ля.экв	Л.макс
		X (м)	Y (м)												
009	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К3.4	486631.10	6625994.80	1.50	28.4	33	35.4	32	29.5	31	26.4	14.9	0	34.20	34.70
010	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К3.4	486583.82	6626105.14	1.50	33.7	38.3	41	37.7	35.2	36.7	32.7	24.5	13.8	40.10	40.30
011	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К3.4	486507.46	6626213.72	1.50	36.3	41.4	43.1	39.6	37.6	39.8	35.6	28.2	17.3	43.00	43.00

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

промоны (авто) из К34	6	72																								
Р.Т. на границе промоны (авто) из К34	486463.7	6626351.9	79	1.50	31.9	36.2	38.3	34.9	32.6	34.3	30.2	21.1	0	37.60												37.90
Р.Т. на границе промоны (авто) из К34	486590.1	6626374.5	25	1.50	33.4	37.6	39.8	36.5	34.1	35.8	32.2	23.9	8.3	39.30												39.50
Р.Т. на границе промоны (авто) из К34	486677.2	6626228.2	25	1.50	35.2	39.8	42.2	38.9	36.5	38.3	35.1	27.7	16.1	41.90												42.00
Р.Т. на границе промоны (авто) из К34	486774.8	6626104.0	40	1.50	28.8	33.4	35.9	32.5	30	31.4	27.1	16.2	0	34.70												35.20
Р.Т. на границе промоны (авто) из К34	486798.2	6625987.9	30	1.50	25.9	30.5	32.8	29.4	26.8	28.2	23.2	9.3	0	31.30												32.00

Точки пня. Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

N	Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Лд-эжв	Лд-макс
		X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промоны "К34"	486607.8	6625695.9	70	1.50	21.6	26.2	28.4	24.7	22.1	16.4	0	0	26.00	27.20
002	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промоны "К34"	486301.0	6625917.6	62	1.50	23.5	28.2	30.3	26.7	24.2	19.7	1.5	0	28.40	29.40
003	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промоны "К34"	486144.9	6626275.2	75	1.50	23.3	28	30	26.4	23.8	19.3	0.9	0	28.10	29.10
004	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промоны "К34"	486304.6	6626606.3	13	1.50	23	27.6	29.6	26	23.4	18.7	0.2	0	27.60	28.70
005	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промоны "К34"	486668.2	6626698.2	49	1.50	22.9	27.4	29.4	25.9	23.2	18.6	0.2	0	27.40	28.60
006	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промоны "К34"	486919.3	6626407.8	90	1.50	24.6	29.1	31.3	27.8	25.2	21.4	5.2	0	29.60	30.60
007	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промоны "К34"	487134.6	6626084.4	13	1.50	21.1	25.7	27.9	24.2	21.5	15.8	0	0	25.40	26.70
008	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промоны "К34"	486986.7	6625749.5	35	1.50	20.3	24.9	27	23.3	20.6	14	0	0	24.30	25.70

Отчет

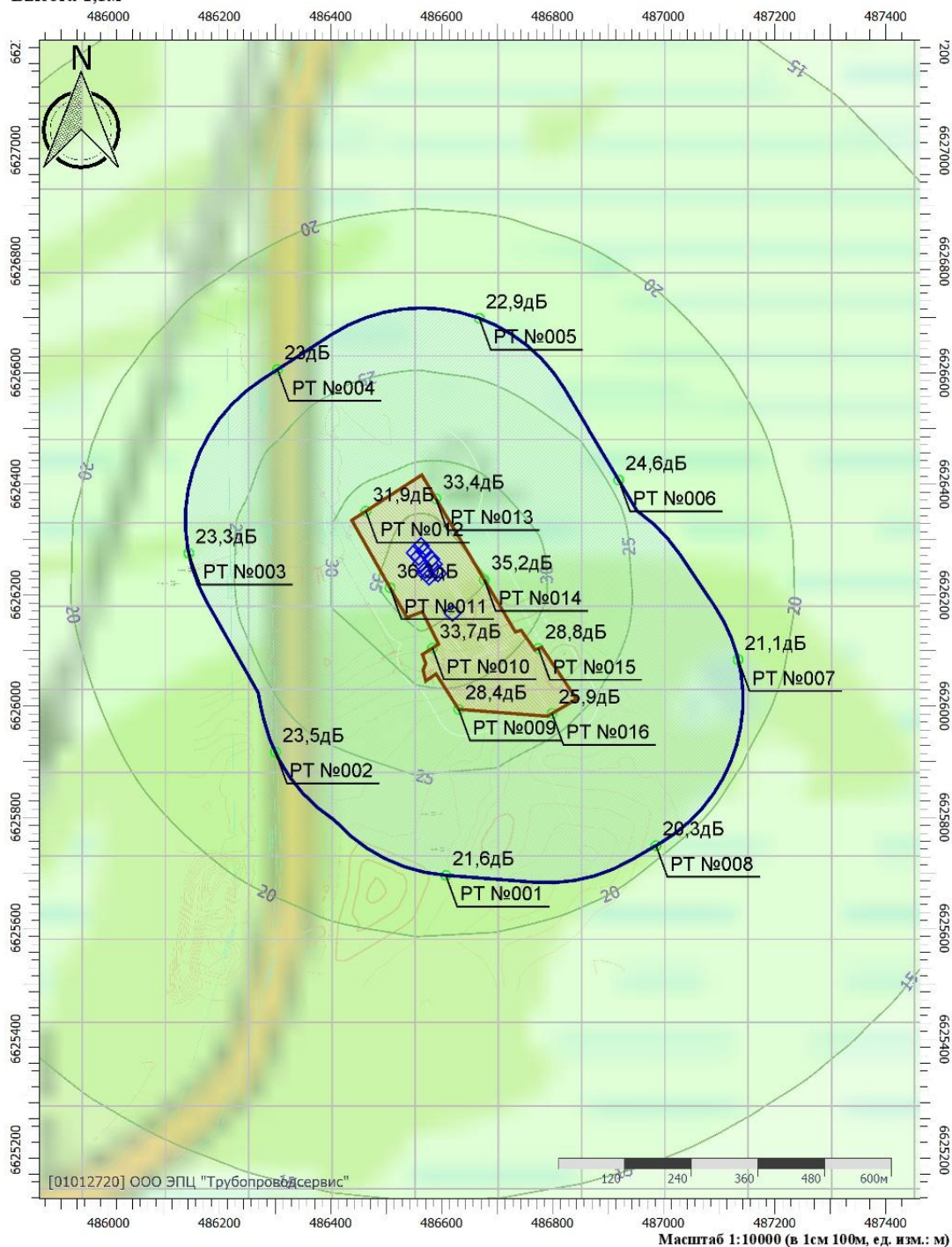
Вариант расчета: Строительство

Тип расчета: Уровни шума

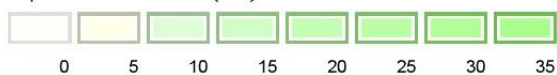
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



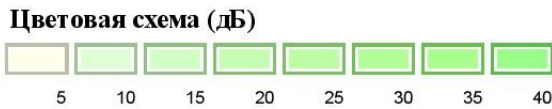
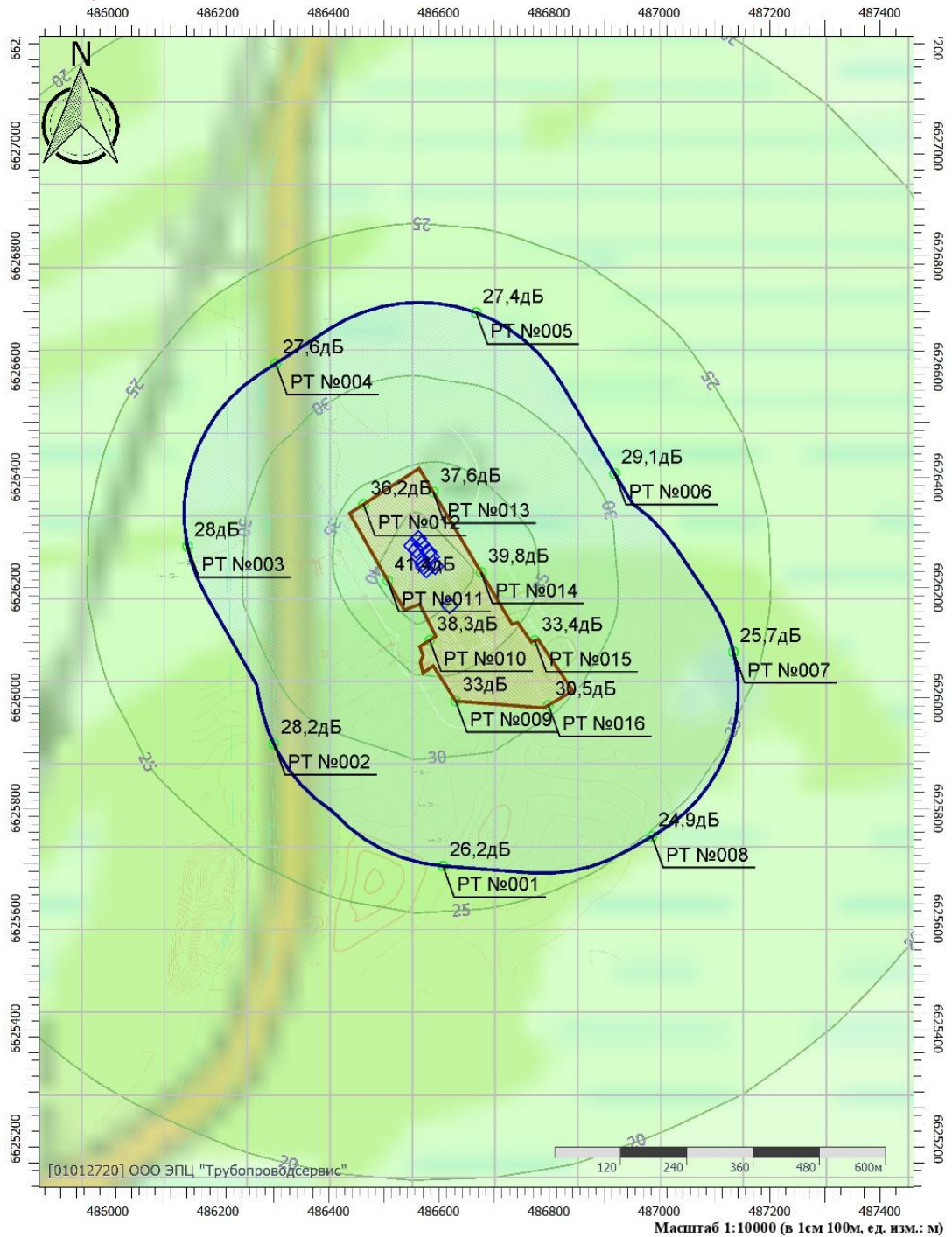
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: Строительство
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

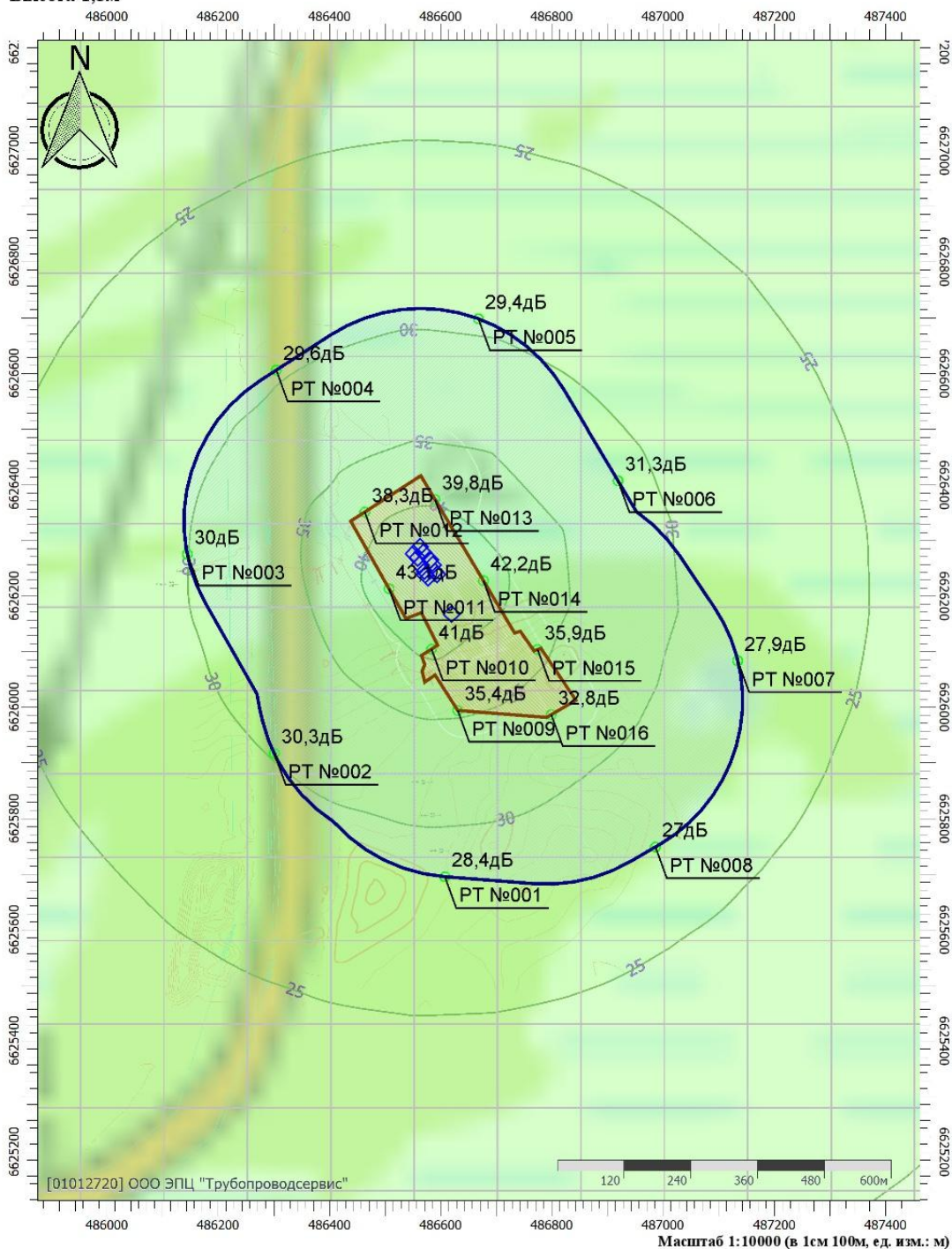


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

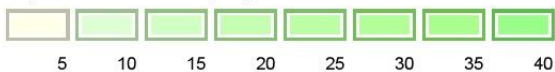
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

Вариант расчета: Строительство
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



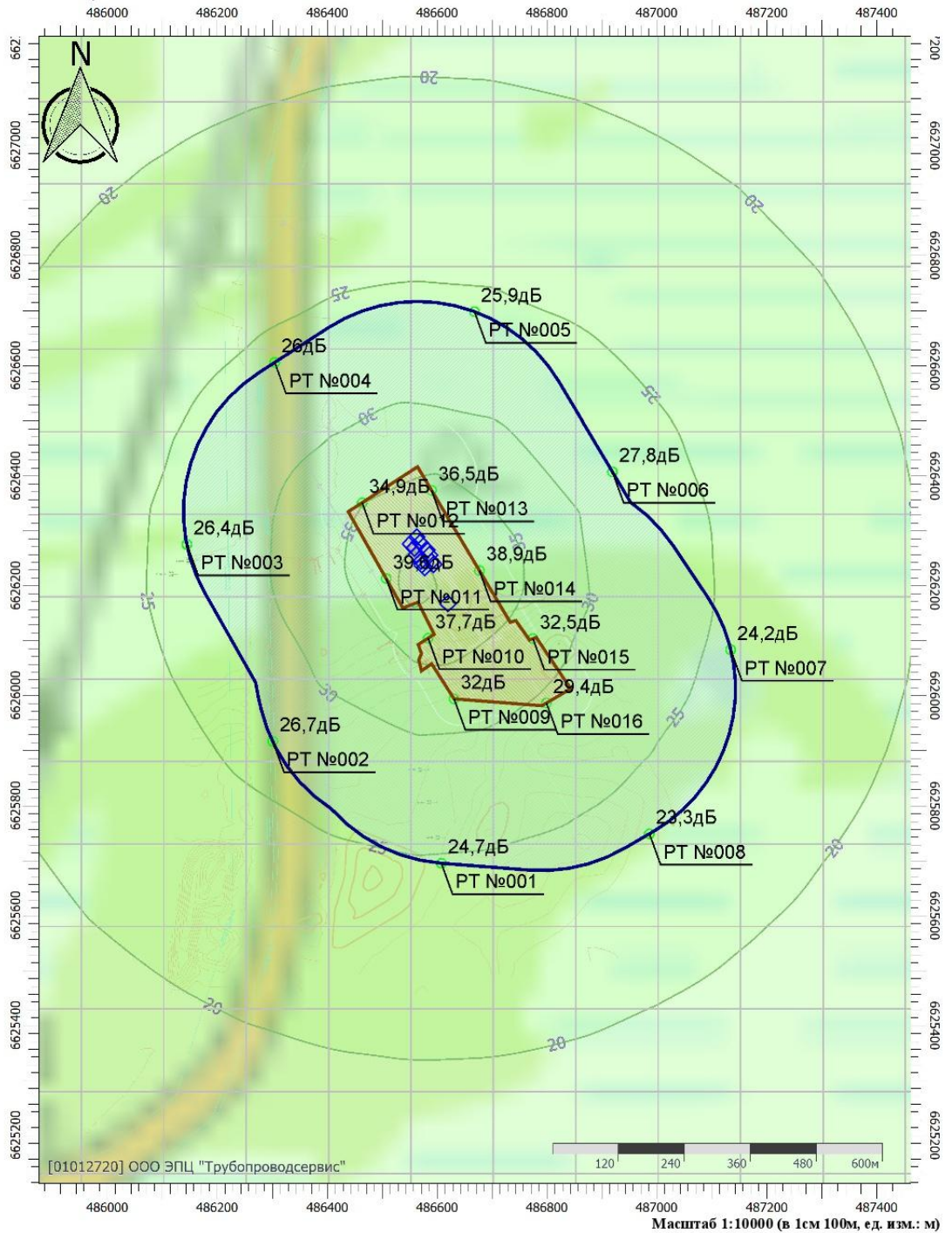
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

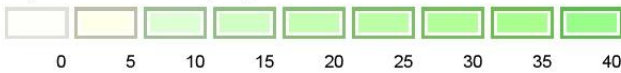
3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: 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)



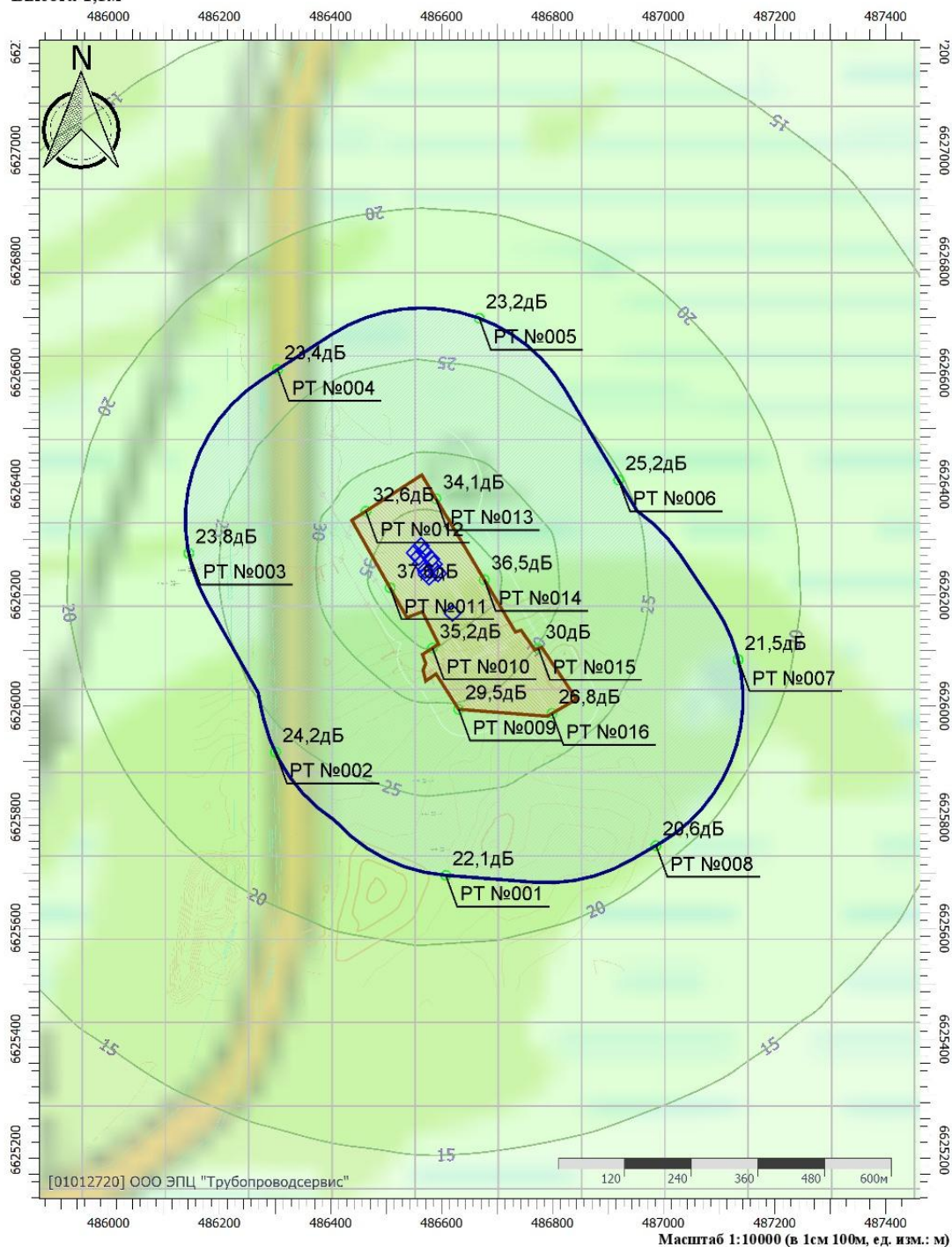
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

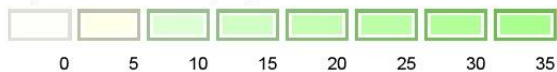
3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: 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

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

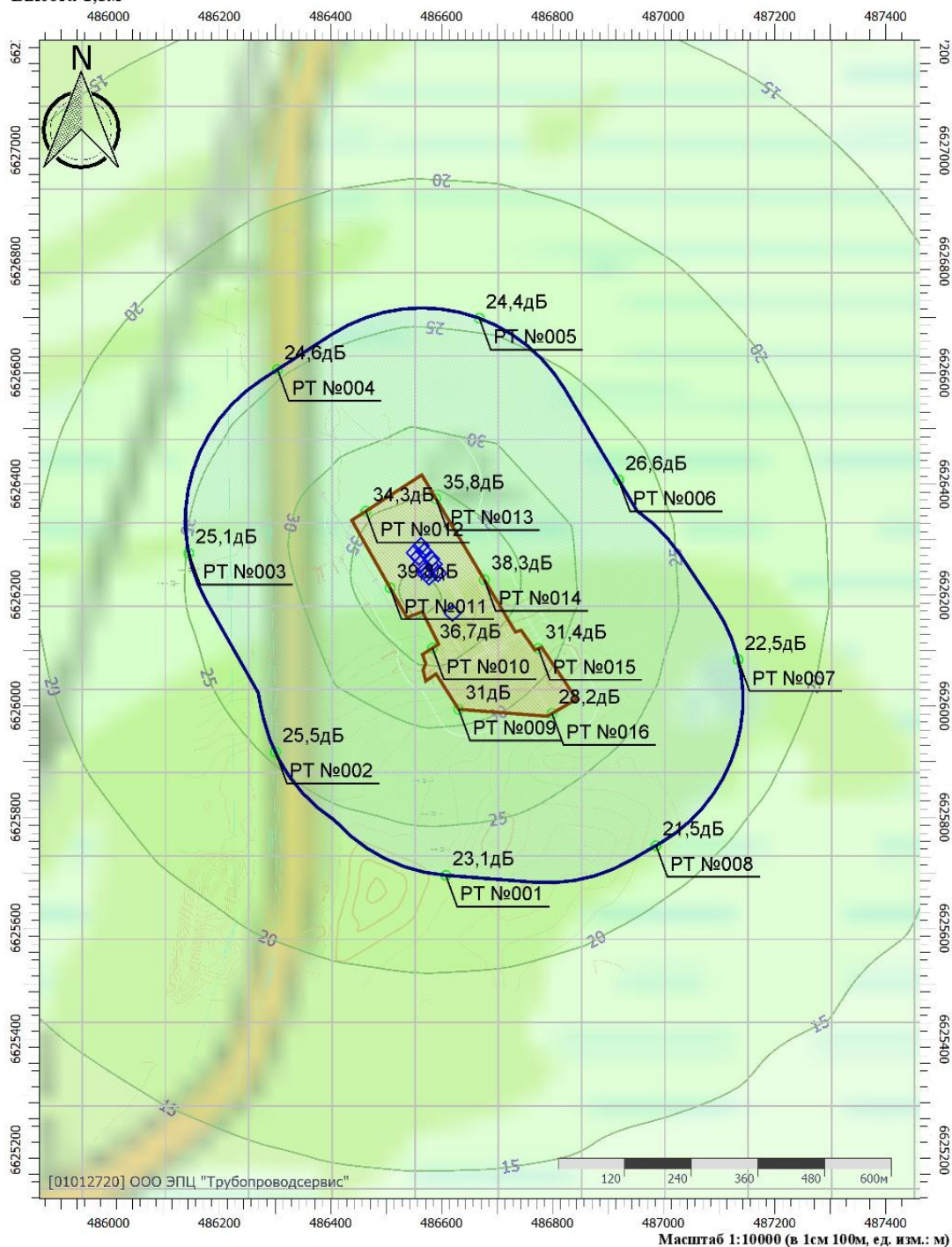
Вариант расчета: Строительство

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

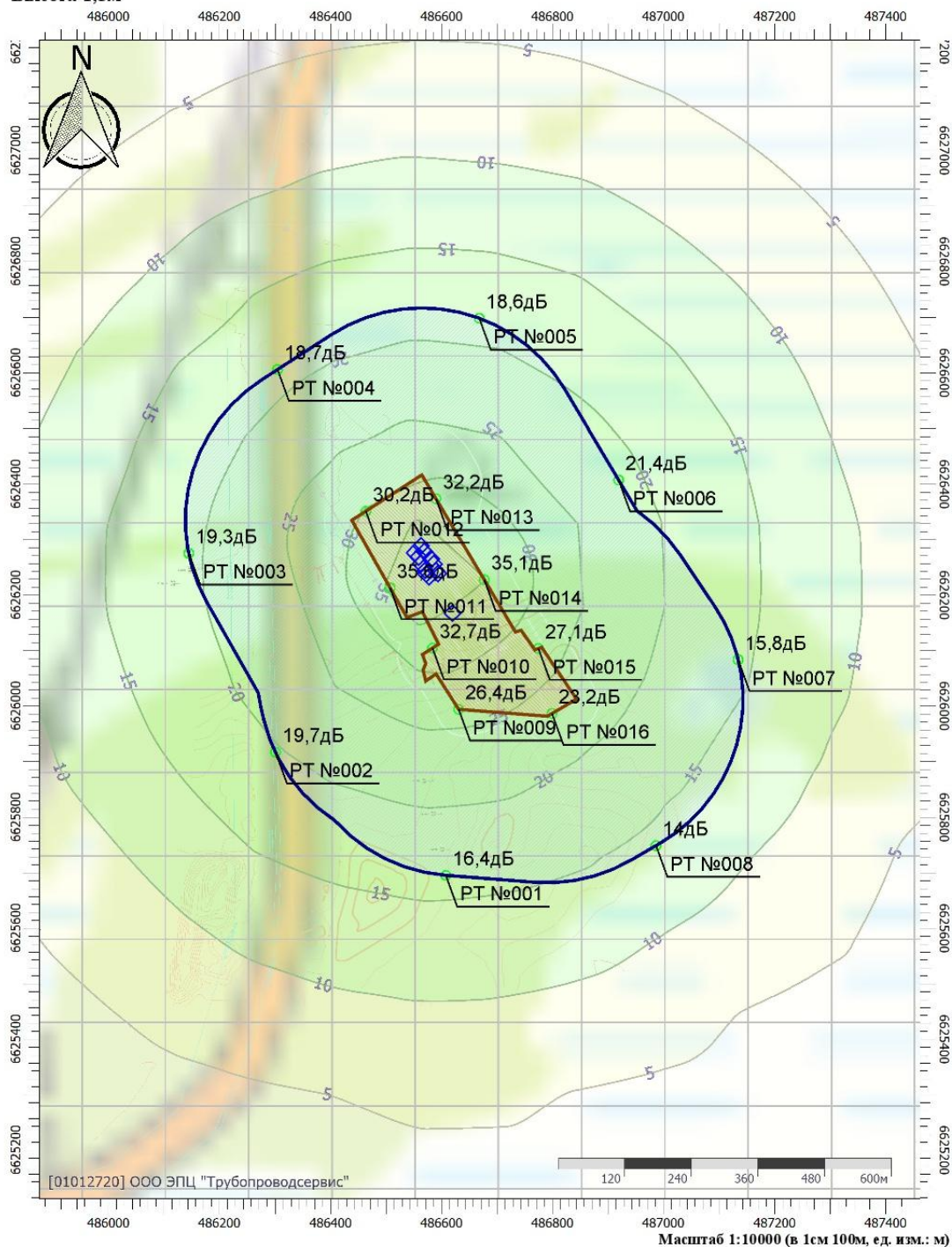
Вариант расчета: Строительство

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

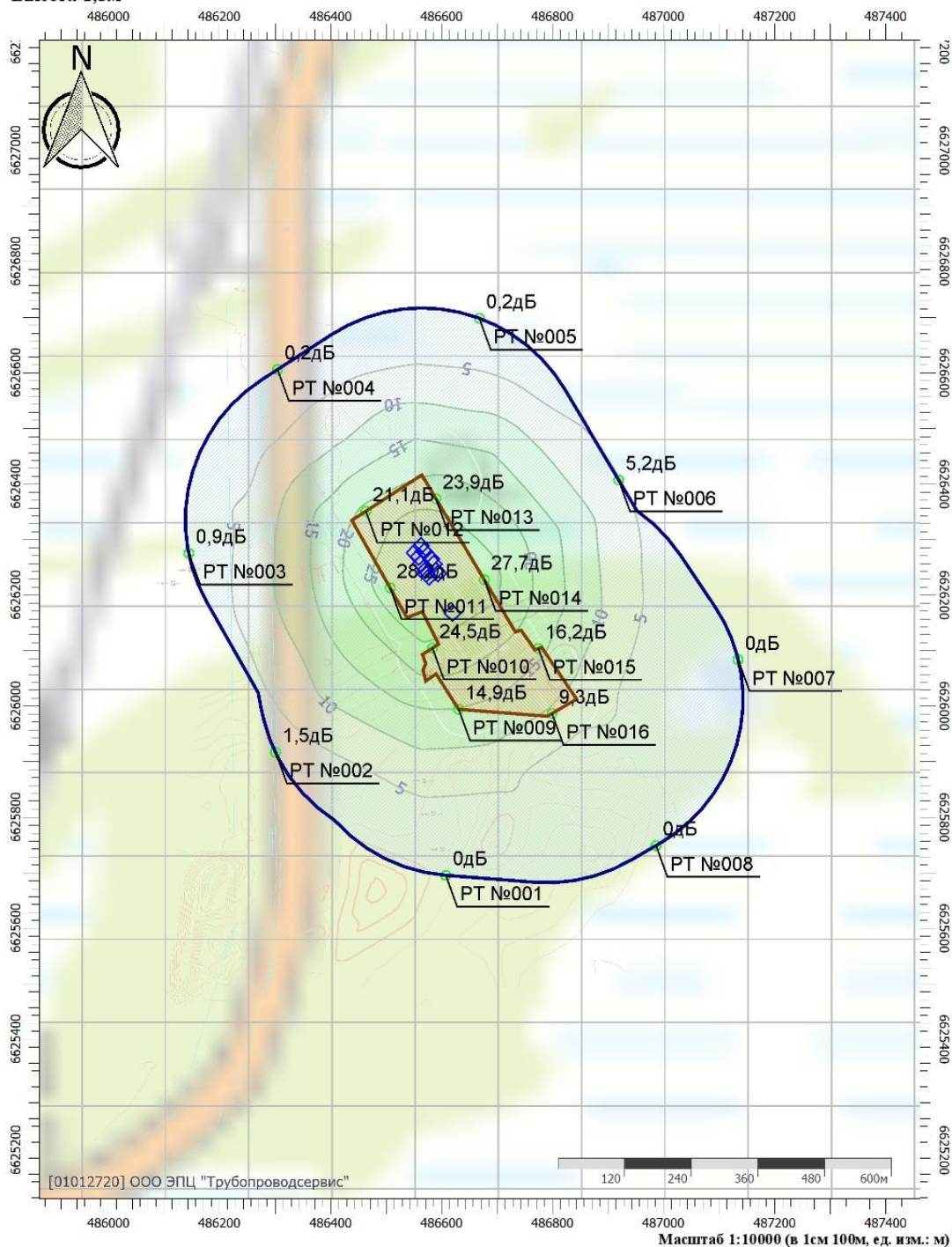
Вариант расчета: Строительство

Тип расчета: Уровни шума

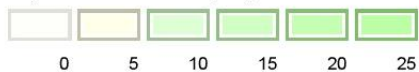
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

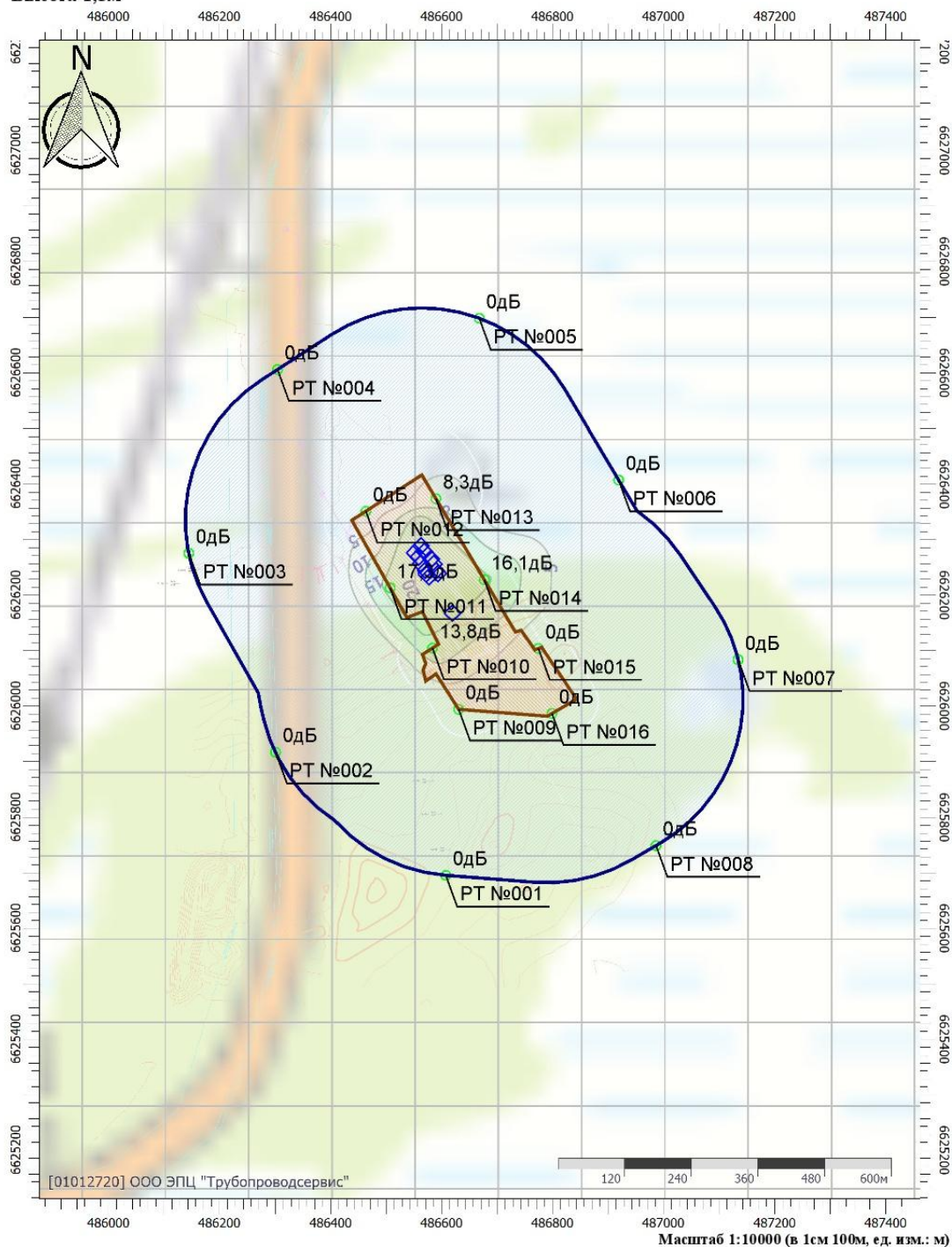
Вариант расчета: Строительство

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



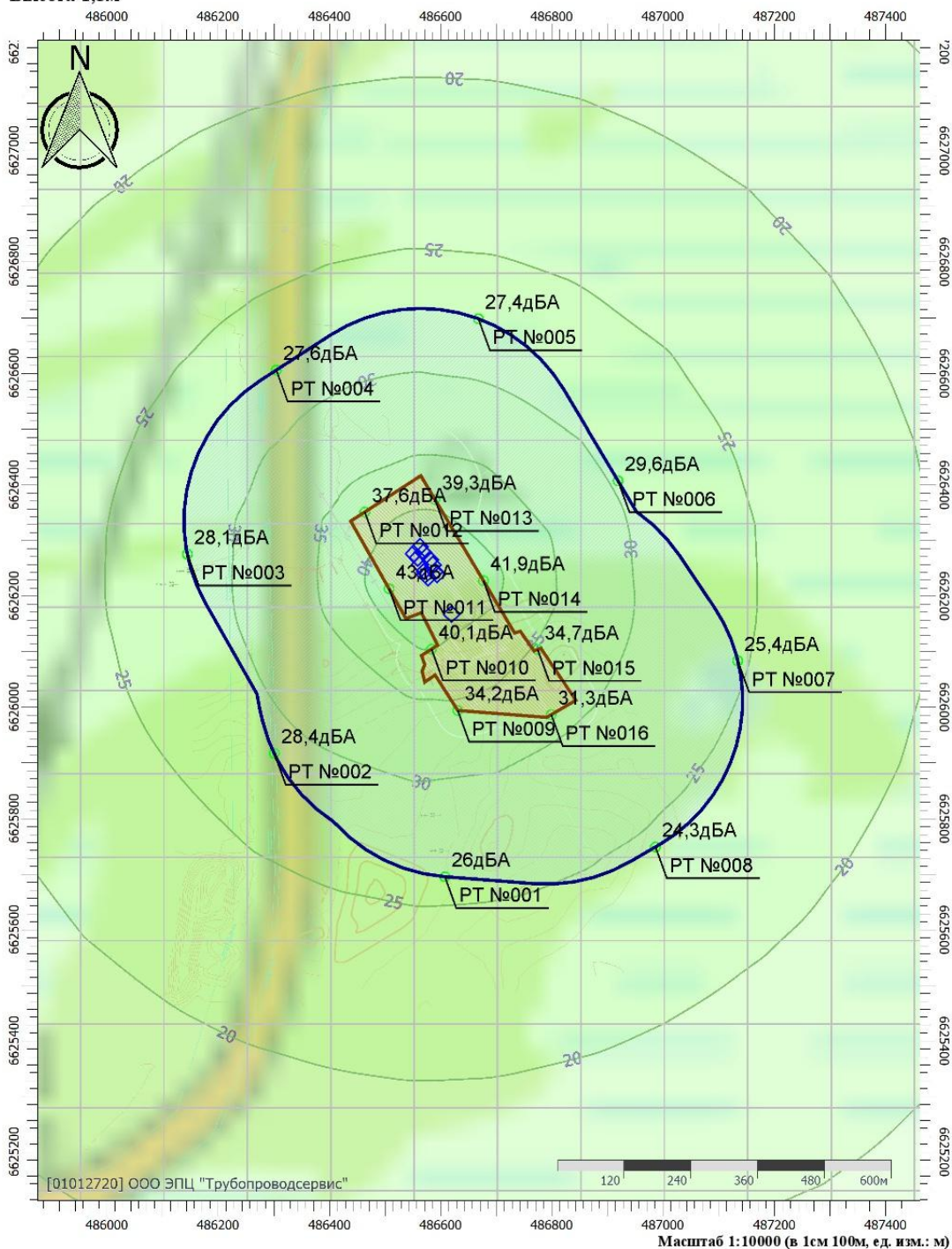
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

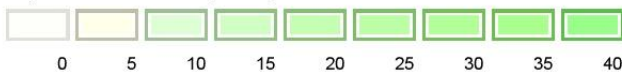
3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: Строительство
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: La (Уровень звука)
 Параметр: Уровень звука
 Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)



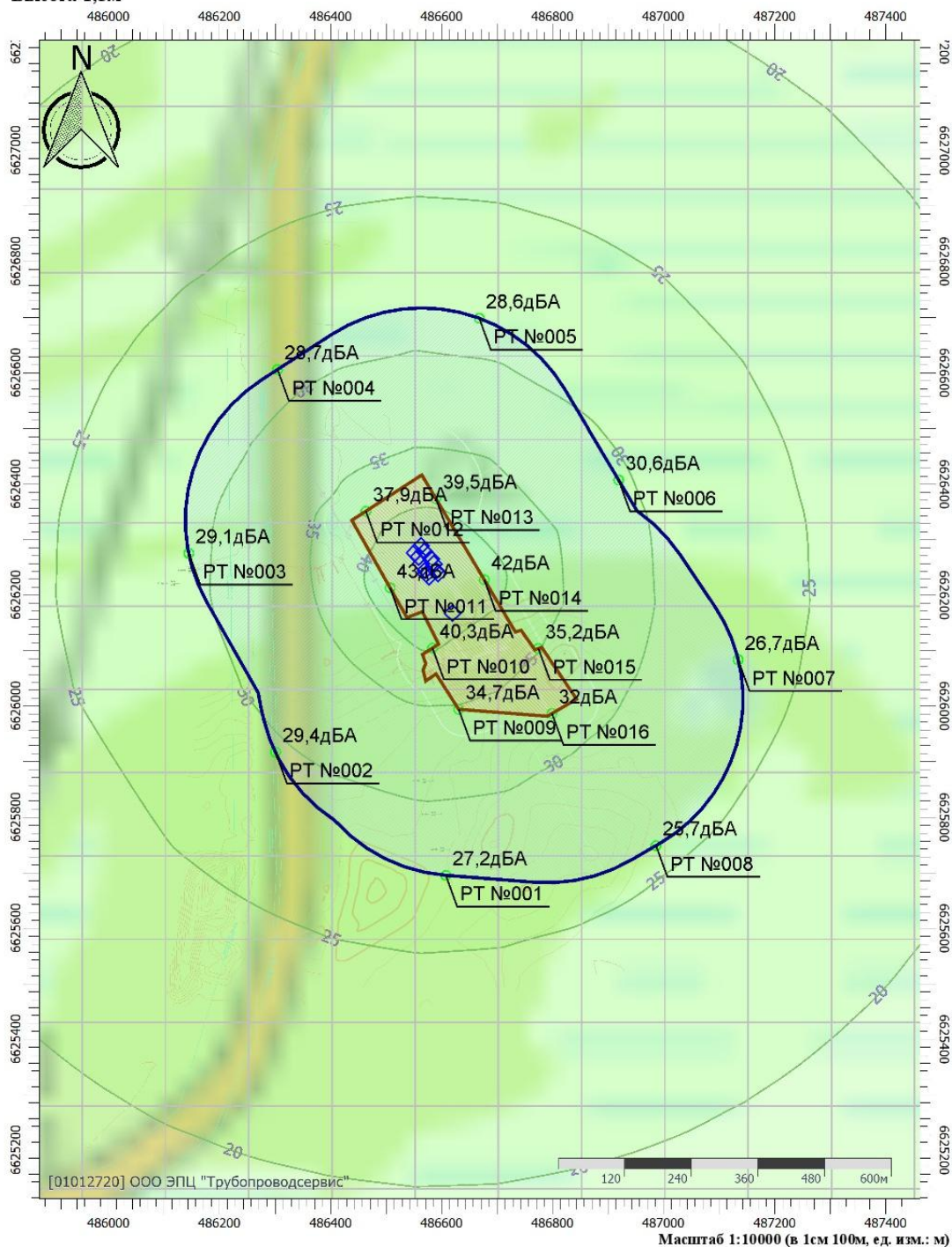
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

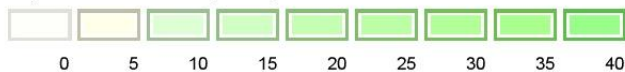
3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: Строительство
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: Ла.тах (Максимальный уровень звука)
 Параметр: Максимальный уровень звука
 Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение К

Расчет шума на период эксплуатации

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
 Соруригт © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
 Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.5.0.4581 (от 07.07.2021) [3D]
 Серийный номер 01012720, ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Высота подъема (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц	Л.экв. расчете									
		X (м)	Y (м)	Z (м)				31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
001	2КТПНУ-1000/6/0,4 кВ	486635.20	6626107.60	0.00	0.00	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	Да
002	2КТПНУ-1000/6/0,4 кВ	486534.80	6626257.10	0.00	0.00	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

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Высота подъема (м)	Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Z (м)			
001	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "К3.4"	486607.89	6625695.70	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
002	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "К3.4"	486301.06	6625917.62	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
003	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "К3.4"	486144.92	6626275.75	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
004	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "К3.4"	486304.63	6626606.13	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "К3.4"	486668.22	6626698.49	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "К3.4"	486919.38	6626407.90	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "К3.4"	487134.64	6626084.13	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "К3.4"	486986.75	6625749.35	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
009	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34	486631.10	6625994.80	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
010	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34	486583.82	6626105.14	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
011	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34	486507.46	6626213.72	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
012	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34	486463.79	6626351.79	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
013	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34	486590.11	6626374.11	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

014	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34	5	25	486677.2	6626228.2	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны		Да
015	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34	2	25	486774.8	6626104.0	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны		Да
016	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34	0	40	486799.2	6625987.9	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	484152.7	6626026.0	489772.9	6626026.10	5109.20	1.50	150.00	150.00	Да

Вариант расчета: "Эксплуатация"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка	N	Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _{a,экв}	L _{a,макс}
			X (м)	Y (м)												
009	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34	486631.1	6625994.0	1.50	22.5	25.5	30.5	27.4	24.2	24	20.2	11	0.4	28.00		
010	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34	486583.8	6626105.2	1.50	27.8	30.7	35.7	32.7	29.6	29.5	26.1	18.7	13	33.70		
011	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34	486507.4	6626213.6	1.50	27.7	30.7	35.7	32.7	29.6	29.5	26.1	18.7	13.1	33.70		
012	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34	486463.7	6626351.9	1.50	22.1	25.1	30.1	27	23.8	23.6	19.7	10.5	0	27.60		
013	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34	486590.1	6626374.5	1.50	21.7	24.7	29.6	26.5	23.4	23.1	19.2	9.4	0	27.10		
014	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34	486677.2	6626228.2	1.50	23.3	26.3	31.3	28.2	25.1	24.9	21	11.9	0	28.90		
015	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34	486774.8	6626104.0	1.50	21.2	24.1	29.1	26	22.8	22.5	18.5	8.5	0	26.50		
016	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К34	486799.2	6625987.9	1.50	18.3	21.3	26.2	23.1	19.9	19.5	15	3.4	0	23.40		

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка	N	Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _{a,экв}	L _{a,макс}
			X (м)	Y (м)												

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

001	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "КЗ4"	486607.8	6625695.	1.50	13.2	16.2	21.1	17.8	14.3	13.5	7.8	0	0	0	17.40
		9	70												
002	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "КЗ4"	486301.0	6625917.	1.50	14.7	17.6	22.5	19.3	15.9	15.2	9.8	0	0	0	19.10
		6	62												
003	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "КЗ4"	486144.9	6626275.	1.50	13.8	16.8	21.6	18.4	15	14.2	8.6	0	0	0	18.10
		2	75												
004	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "КЗ4"	486304.6	6626606.	1.50	13	16	20.8	17.5	14.1	13.3	7.5	0	0	0	17.10
		3	13												
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "КЗ4"	486668.2	6626698.	1.50	12.5	15.5	20.3	17	13.5	12.7	6.6	0	0	0	16.50
		2	49												
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "КЗ4"	486919.3	6626407.	1.50	14.3	17.3	22.2	18.9	15.6	14.9	9.4	0	0	0	18.70
		8	90												
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "КЗ4"	487134.6	6626084.	1.50	11.9	14.9	19.7	16.4	12.9	11.9	5.6	0	0	0	15.80
		4	13												
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "КЗ4"	486986.7	6625749.	1.50	11.6	14.6	19.4	16.1	12.6	11.6	3.9	0	0	0	15.30
		5	35												

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

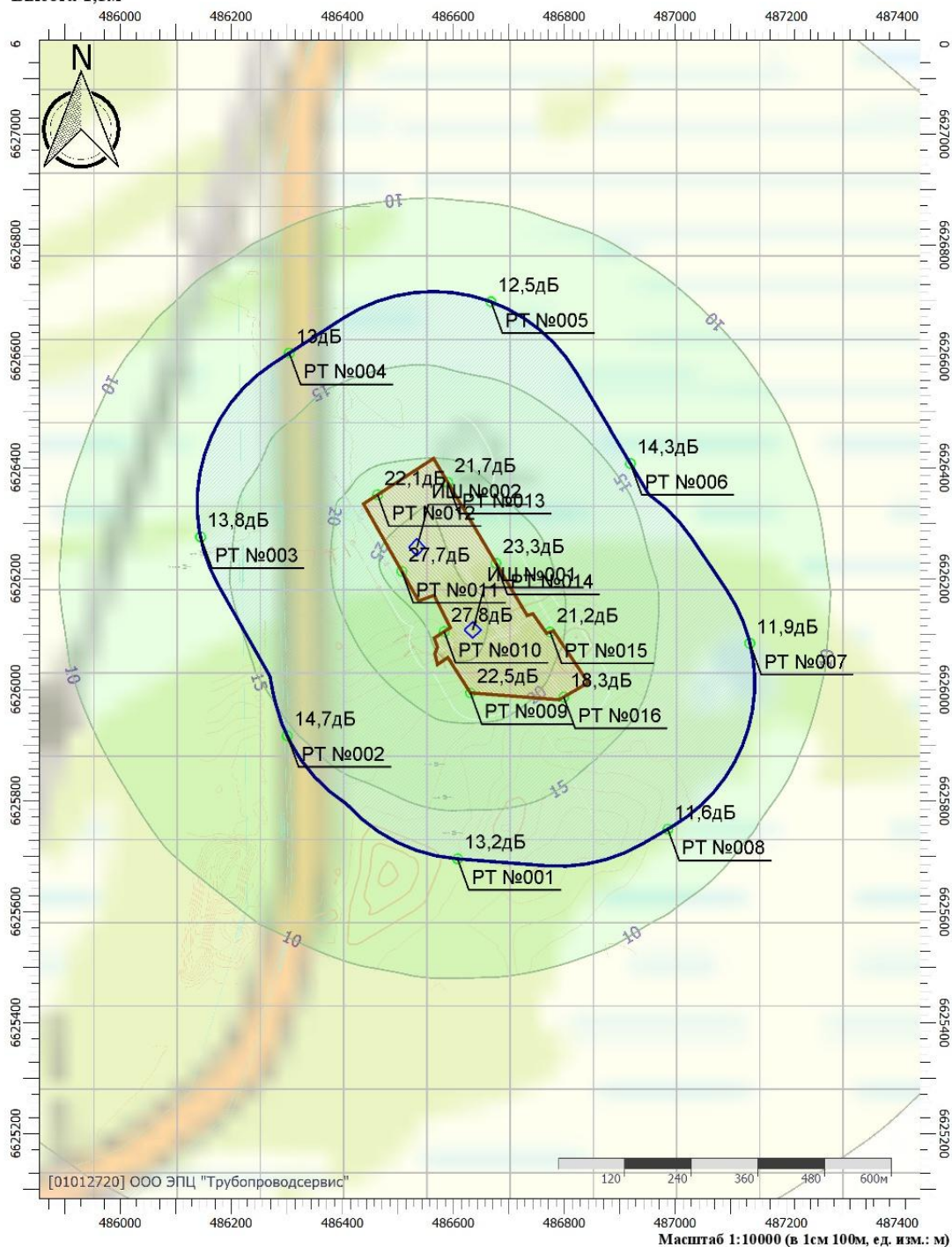
Вариант расчета: Эксплуатация

Тип расчета: Уровни шума

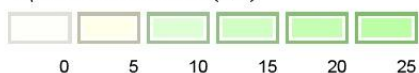
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



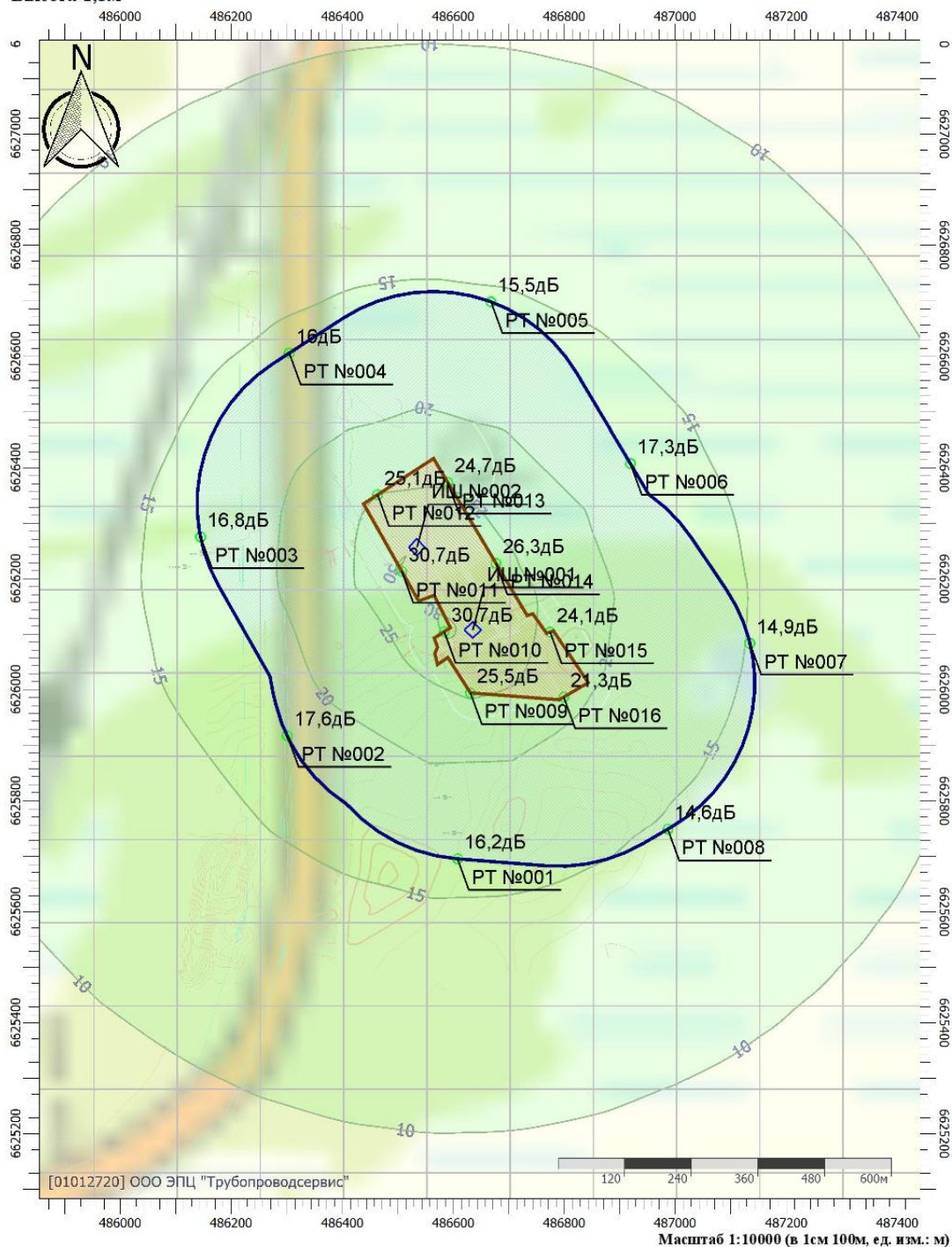
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

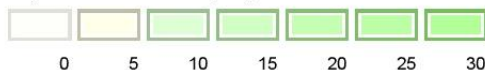
3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: Эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

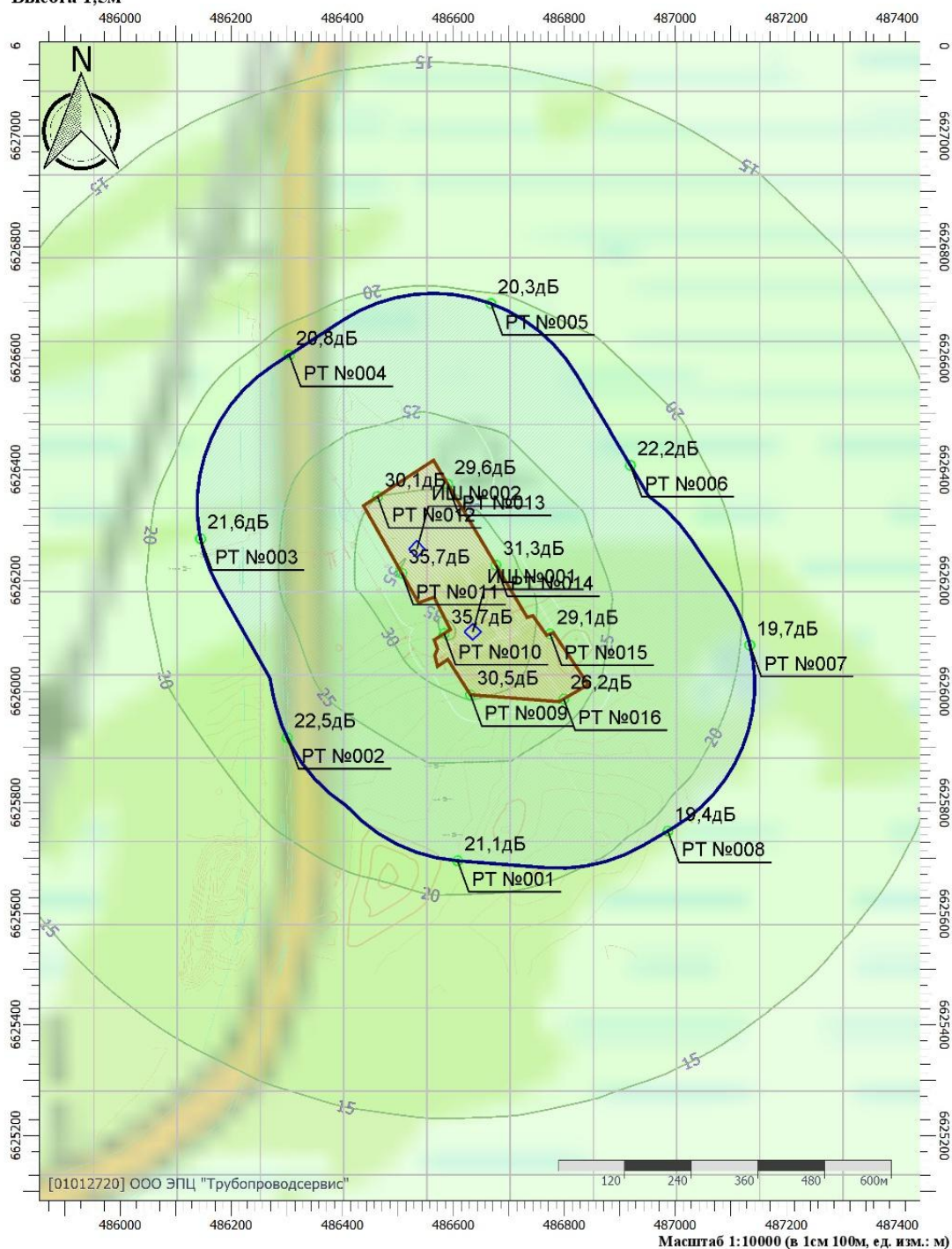


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

Вариант расчета: Эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



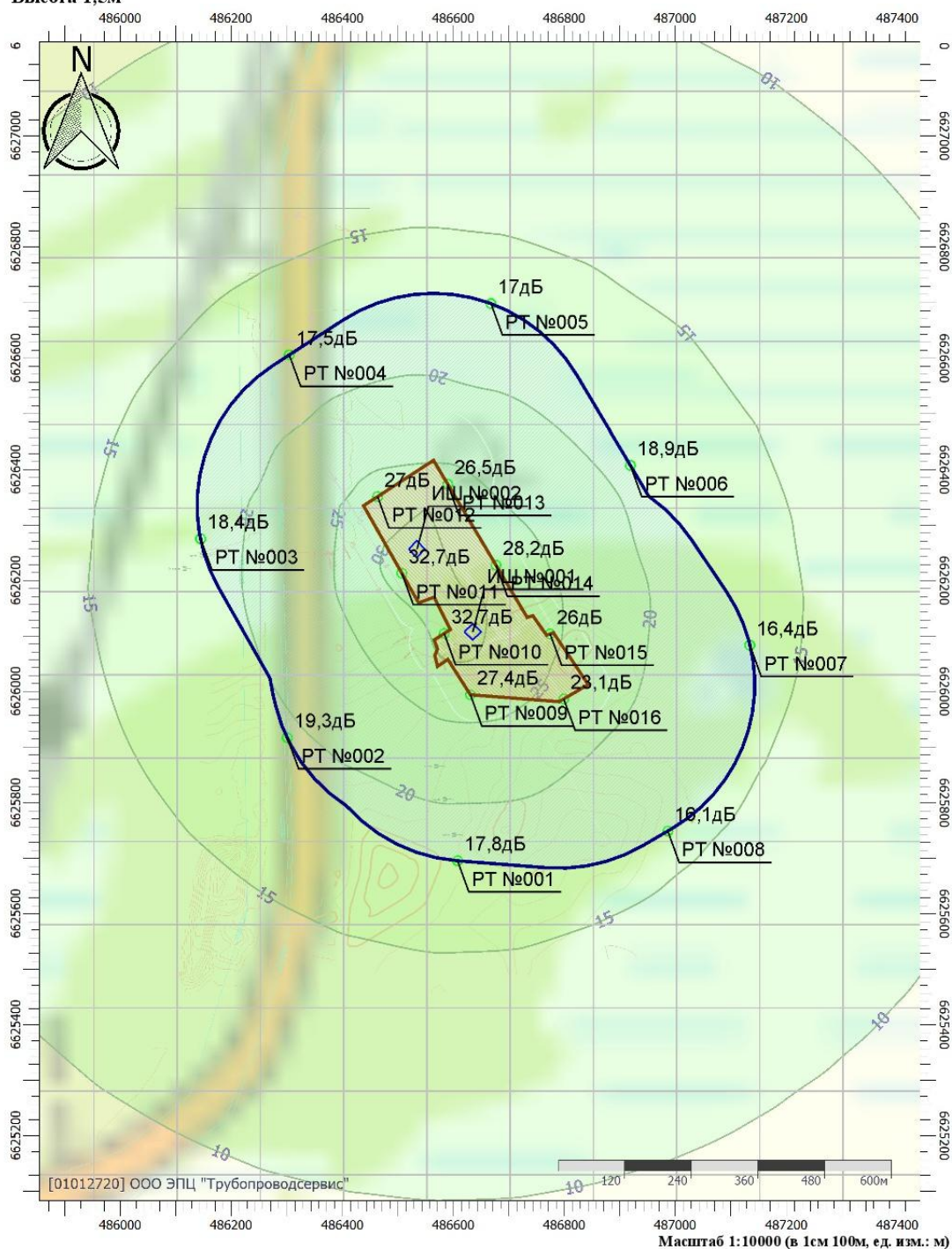
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

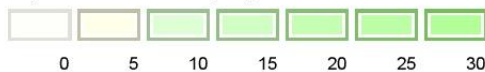
3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: Эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



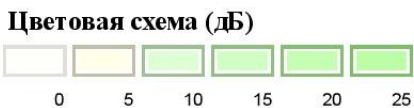
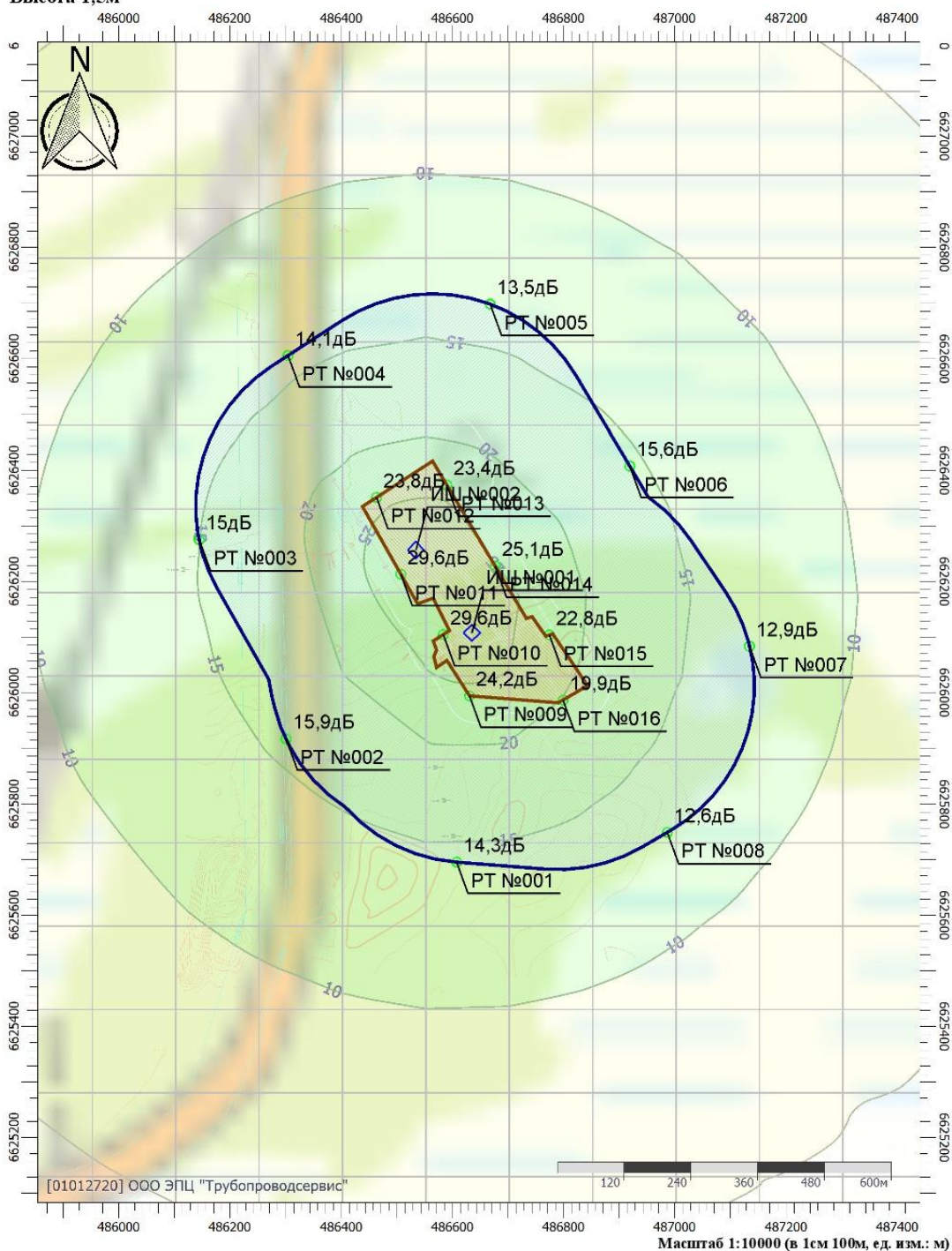
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: Эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



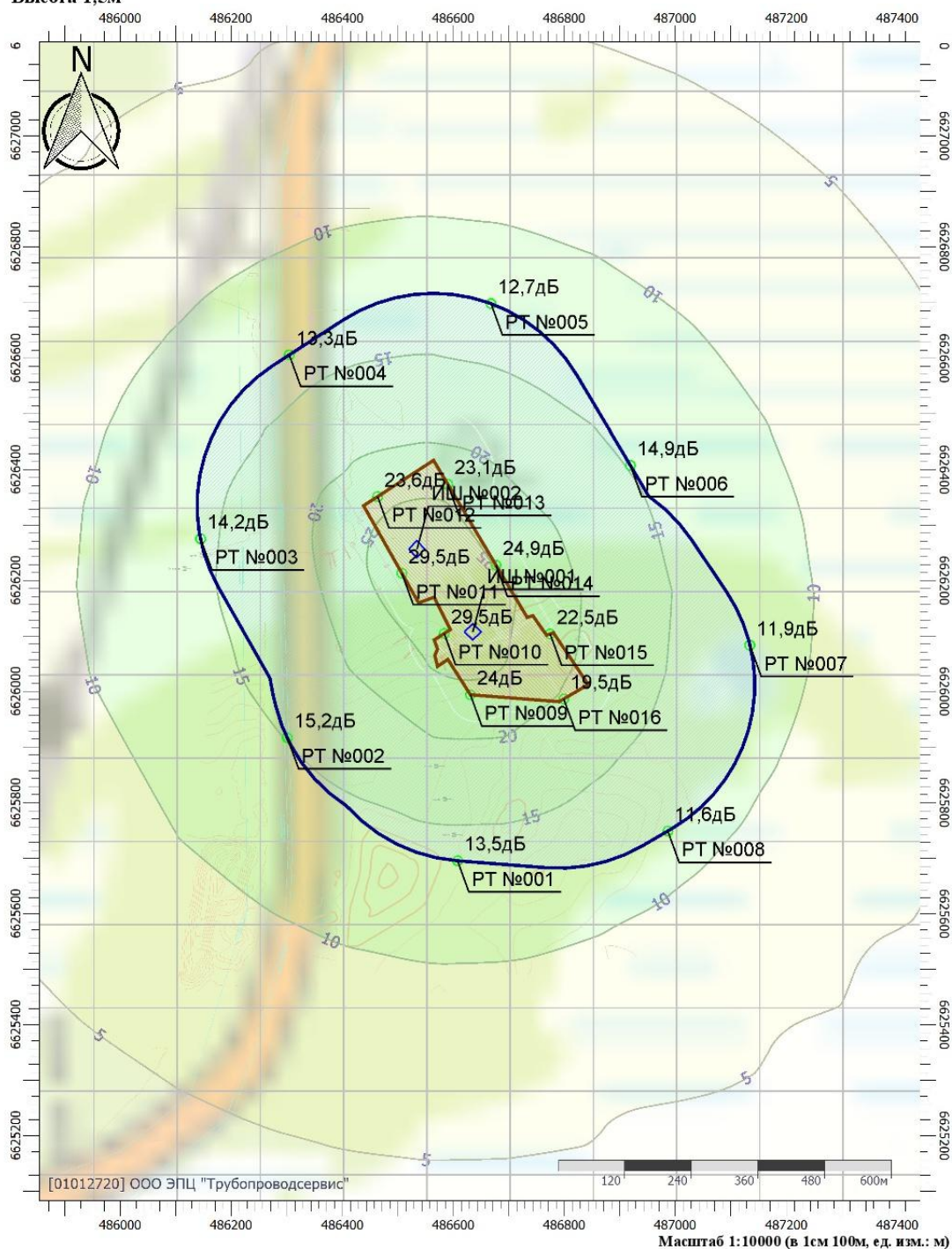
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

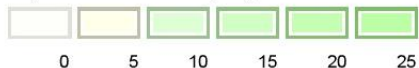
3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: Эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



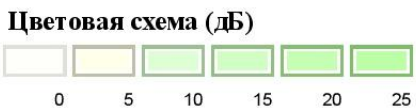
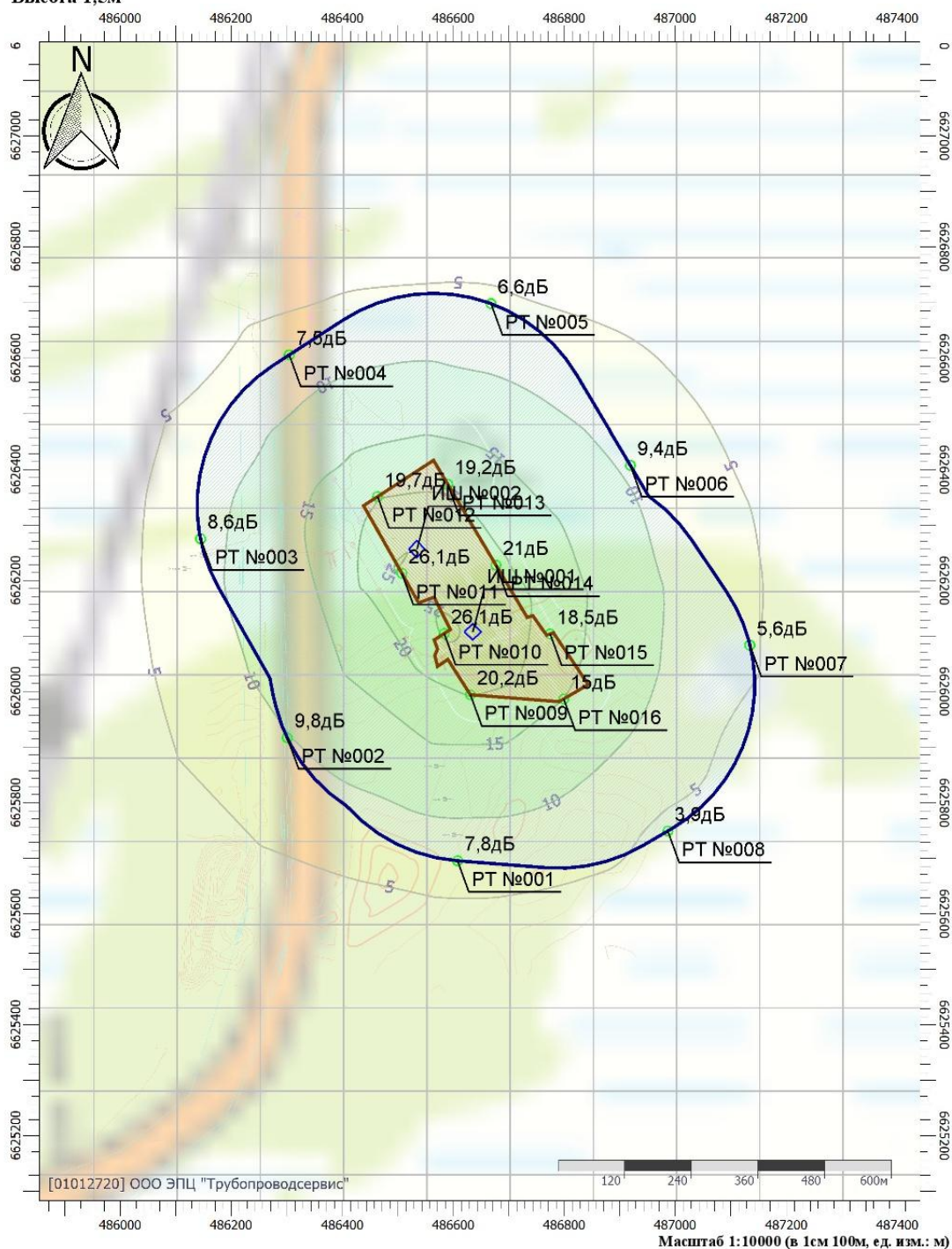
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: 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.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

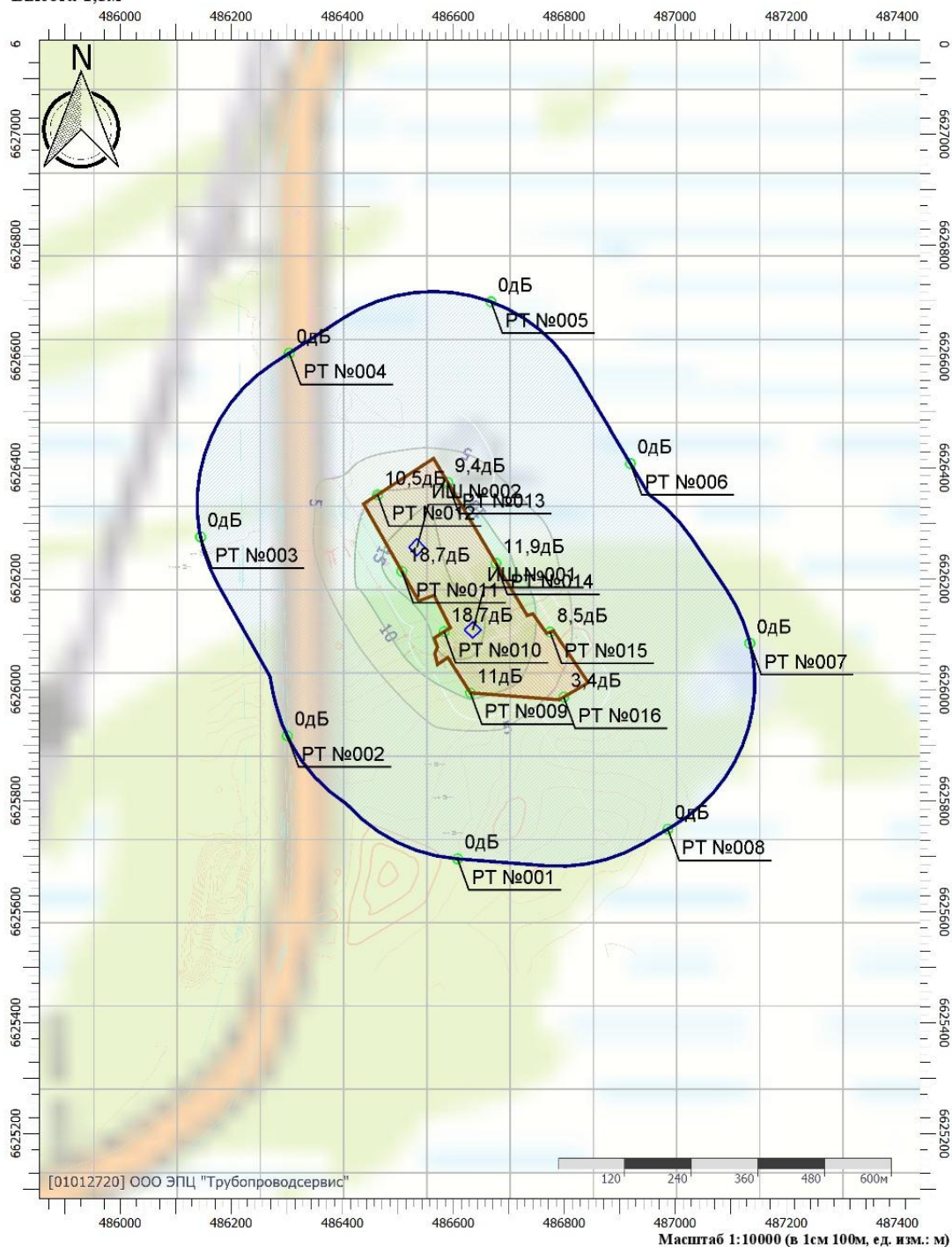
Вариант расчета: Эксплуатация

Тип расчета: Уровни шума

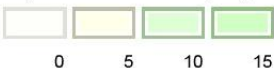
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



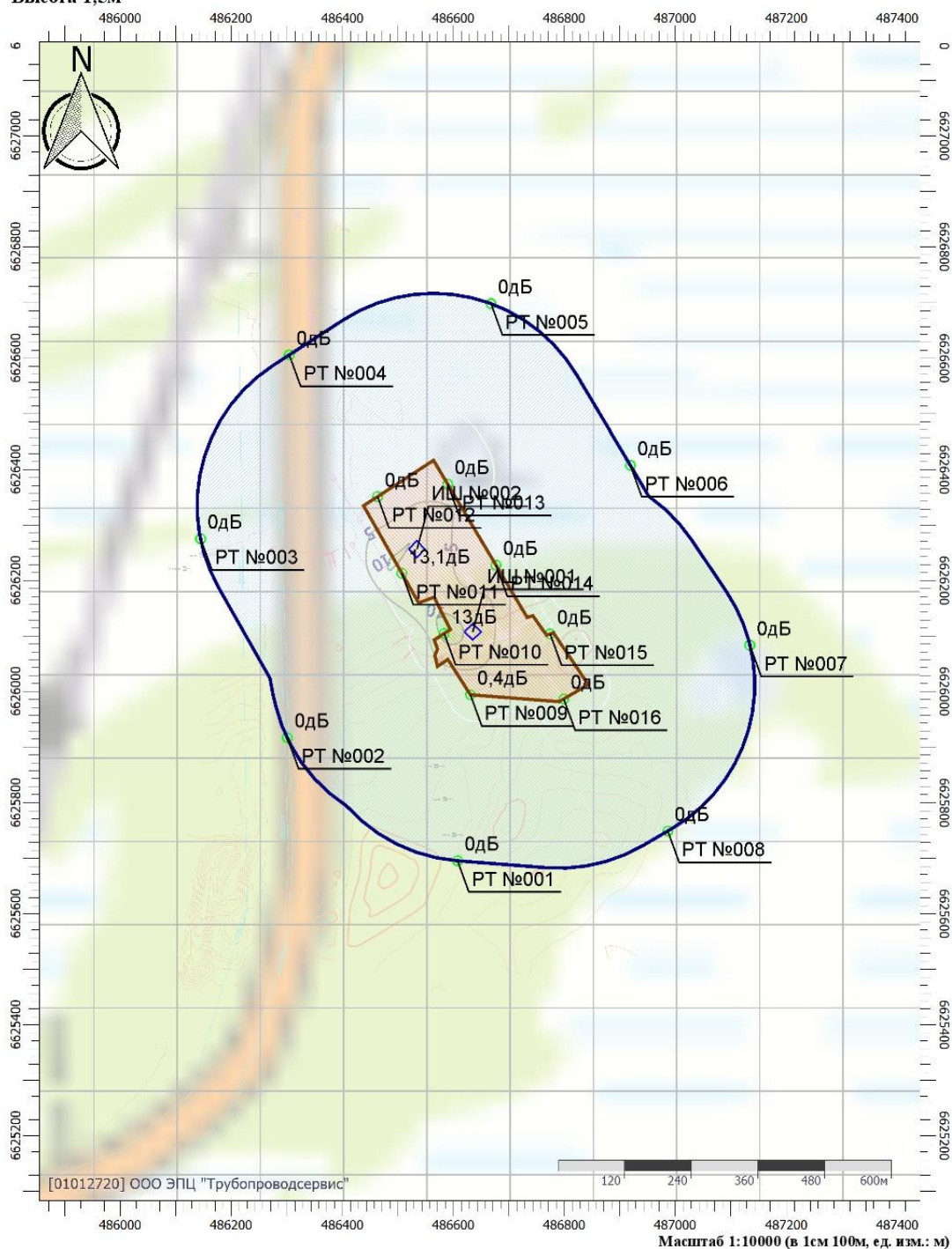
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

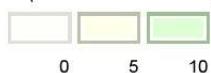
3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: 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)



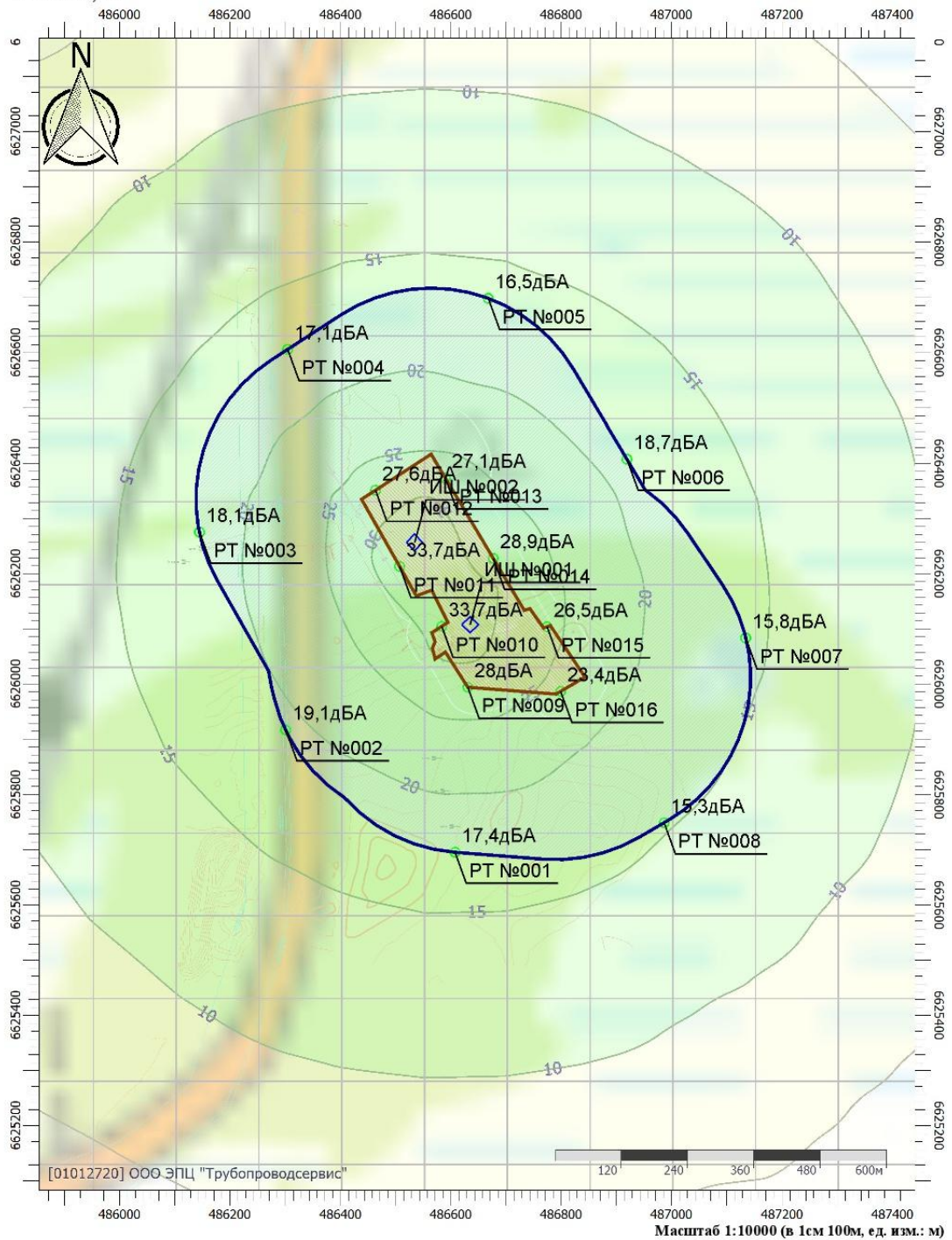
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: Эксплуатация
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: La (Уровень звука)
 Параметр: Уровень звука
 Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)

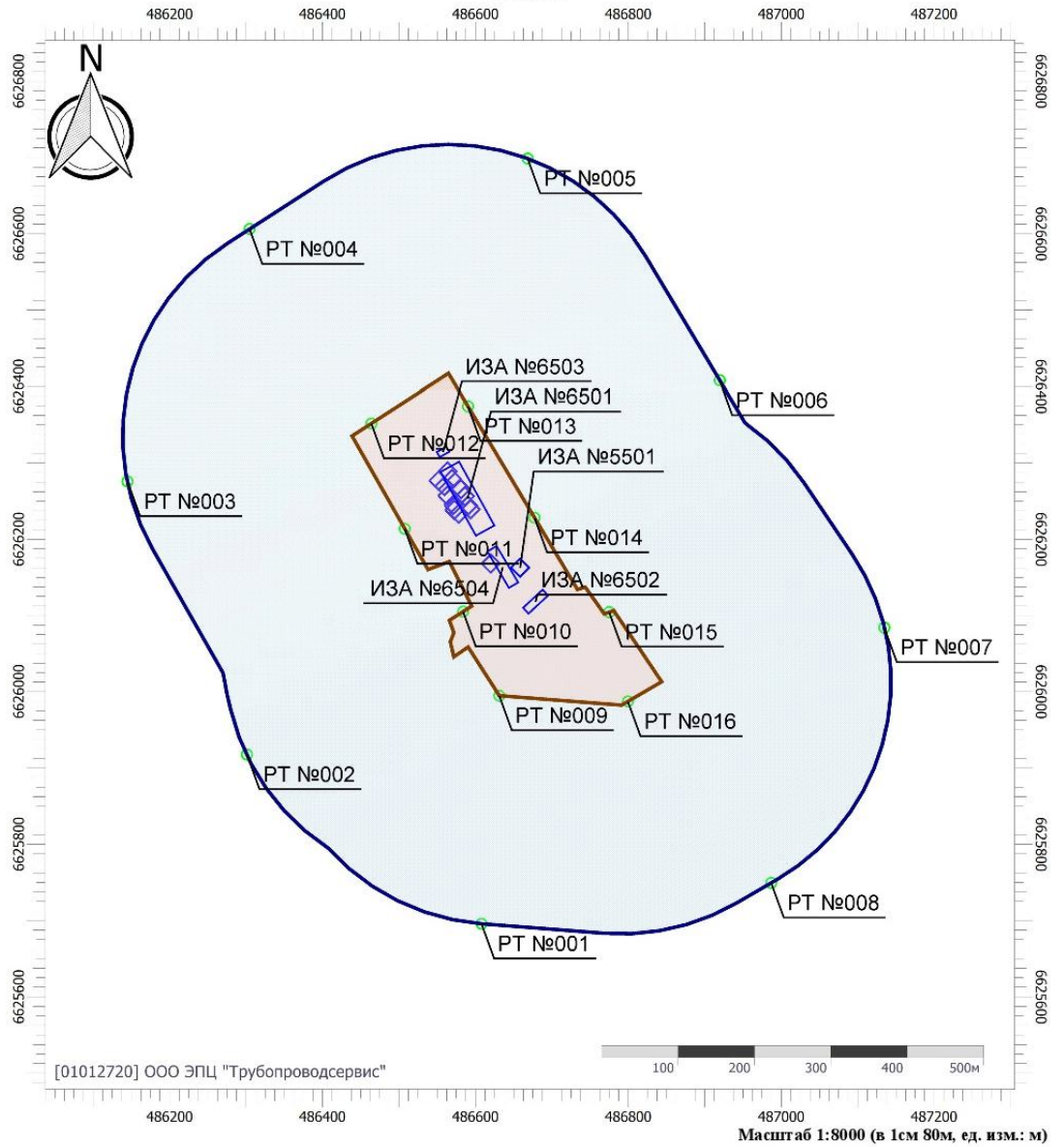


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Л Схемы расположения источников шума и выбросов ЗВ

На период строительства

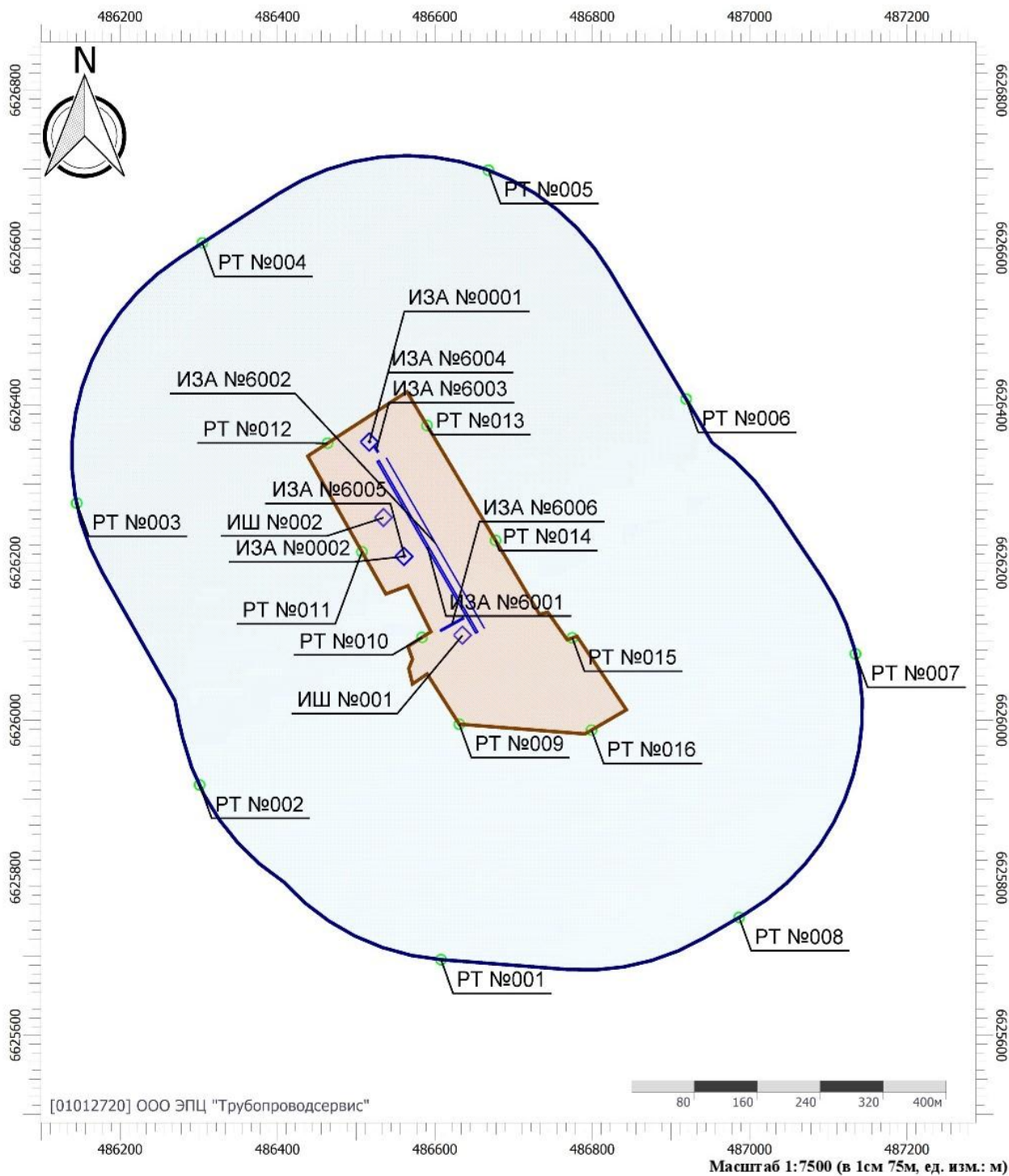


Инва. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

На период эксплуатации



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Приложение М

Расчет образования отходов на период строительства

Расчет количества образующихся отходов на период строительных работ К34

Расчет количества образующихся отходов выполнен в соответствии с "Сборником удельных показателей образование 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)

$$M_{\text{шл.с}} = S_{\text{шл.с}} \cdot P_{\text{э}} \cdot 10^{-2} =$$

$$= \begin{matrix} 0,03674 & 0,05249 \\ \text{т/период} & \text{м3/период} \\ \text{д} & \text{од} \end{matrix}$$

Mшл.с. — масса образующегося сварочного шлака, т/период;

Sшл.с. - норматив образования сварочного шлака, %; = 10 %

Pэ - масса израсходованных сварочных электродов, т/период = 0,3674

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)

$$M_{\text{ог}} = P_{\text{э}} \cdot C_{\text{ог}} \cdot K_{\text{н}} \cdot 10^{-2} =$$

$$= \begin{matrix} 0,04115 & 0,05144 \\ \text{т/период} & \text{м3/период} \\ \text{д} & \text{од} \end{matrix}$$

Mог — масса образующихся огарков, т/период;

Pэ - масса израсходованных сварочных электродов, т/период; = 0,3674

Cог - норматив образования огарков, % от массы электродов; = 8 %

= 1,4

Kн - коэффициент, учитывающий неравномерность образования огарков

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.

$$M_{\text{от}} = (N \cdot M_{\text{н}} \cdot D) \cdot 10^{-3}$$

$$= \begin{matrix} 0,50677 & 2,53385 \\ \text{т/период} & \text{м3/период} \\ \text{д} & \text{од} \end{matrix}$$

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

888

Мот - масса отходов ветоши,
т/период;

Мн – удельная норма ветоши на 1 рабочего = 0,0125 кг/сут

N – численность рабочих, чел = 68 чел

D – продолжительность производства работ = 596,2 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

$$\text{Мот} = (N \cdot \text{Мн} \cdot D) \cdot 10^{-3} = 0,00745 \quad 0,03726$$

т/период
д м³/период

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 = 596,2 дней

Плотность отхода = 0,2 т/м³

Итого: = **0,51422** **2,57111**

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 = 0,0065 т.

Итого отхода: = **0,00013** **6**

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
1698,50	2	0,15	0,1274	1,274

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

6. Отходы (осадки) из выгребных ям (код – 7 32 100 01 30 4)

Расчет выполняется в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003, ГУ НИЦПУРО

$$M = N \cdot m \cdot k_1 \cdot k_2 \cdot D \cdot 10^{-3}$$

$$= \begin{matrix} 7,47993 & 6,23327 \\ \text{т/период} & \\ \text{д} & \text{м}^3/\text{период} \end{matrix}$$

M – количество образующихся отходов, т/период;

N – количество работающих;

$$= 68 \text{ чел.}$$

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

$$= 596,2 \text{ дней}$$

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 несортированный (исключая крупногабаритный) образуется в результате деятельности.

$$M =$$

$$N \cdot m / 365 \cdot D = 162,1664 \text{ м}^3/\text{период}$$

Где M – количество мусора;

N – количество работающих;

$$= 68 \text{ чел.}$$

m – удельная норма образования отходов на одного работающего в год

$$= 1,46 \text{ м}^3/\text{год}$$

D – количество рабочих дней

$$= 596,2 \text{ дней}$$

Количество (масса) бытовых отходов определяется по формуле:

$$M' = M \cdot \rho = 29,1900 \text{ т/период}$$

Где ρ – плотность бытовых отходов, 0,18 т/м³.

Итого	29,1900	162,1664
	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

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ	Лист
							890

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. (g)	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
43320203524	Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)							
Сапоги	68	2,3	68	100	0,7	0,0476	0,10750	0,08958
Перчатки	68	2,3	68	100	0,25	0,017	0,03839	0,03199
40231201624	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)							
Спецодежда (лето)	68	1,1	68	100	1,5	0,102	0,11518	0,57588
Спецодежда (зимняя)	68	1,1	68	100	2,5	0,17	0,19196	0,95979

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:

$$M = 0,01432 \quad 0,05991$$

$$\text{т/период} \quad \text{м}^3/\text{период}$$

10. Отходы минеральных масел моторных (код – 4 06 110 01 31 3)

Проектом предусматривается использование дизельной электростанции, автомашин и строительномонтажной техники.

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Согласно инструкции по эксплуатации ДЭС (80кВт), 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	1	12	08	1	1300,80	1,16	0,30101

Для автомашин и строительно-монтажной техники

- "Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления" Государственный комитет РФ по охране окружающей среды, Москва, 1999г.
- 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, [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
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
Свабойный 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:
 2,51479 2,79421
 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

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

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.

Норматив образования аккумуляторов свинцовых отработанных не поврежденных, с электролитом рассчитан согласно следующим литературным источникам:

- 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

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

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

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

893

Автовышка	1	6СТ-190А	1	0,06	2	0,03000	0,01465	2,048 ¹⁴⁴
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
Свабойный 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						1,30021	0,63487	

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 ;

$K_i \text{ загр}$ – 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.

Количество замен воздушных фильтров автобусов - 2 раза в год, масляных - 2 раза в год, топливных - 2 раза в год.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

894

Код ФККО	Наименование	Количество техники, шт.	Кол-во установленных фильтров, п, шт.	Периодичность замены, раз/период	мг, вес 1ед., кг	Кг загр	Всего отходов, т
ДЭС							
91861201523	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	1	2	7	0,2	1,2	0,00033
91861301523	фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	1	2	2	0,2	1,3	0,00012
9 18 611 02 52 4	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	1	2	2	0,2	1,3	0,00012
Грузовой автотранспорт							
9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	22	1	5	0,9	1,4	0,01252
9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	22	2	5	0,5	1,5	0,01491
9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	22	1	2	0,7	1,1	0,00383
Спецтехника							

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

895

9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	16	1	5	0,9	1,4	0,00911
9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	16	2	5	0,5	1,5	0,01084
9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	16	1	2	0,7	1,1	0,00278
Автобусы							
9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	1	1	5	0,9	1,4	0,00057
9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	1	2	5	0,5	1,5	0,00068
9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	1	1	5	0,7	1,1	0,00035

Итого:

		т	плотность	м3
91861201523	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	0,00033	0,634	0,00051
91861301523	фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	0,00012	0,634	0,00019
9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	0,02219	0,634	0,03501
9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	0,02642	0,634	0,04168

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

9 18 611 02 52 4	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	0,00012	0,21	0,00056
9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	0,00696	0,21	0,03312

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 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	

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.

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.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Наименование	Кол-во	Ед.изм.	Кол-во материала в уп. таре, кг	Вес упаковки, кг	М отхода, т/период	V отхода, м3/период
Электроды Э-50А	0,3674	т	5	0,1	0,00735	0,06741
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 =

37,61 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
0,03071	0,02560
т/период	м3/период

17. 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 16,8 т плотность 2,5 т/м3

Итого

отхода: 0,33600 0,13440

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 = 91,16 182,32

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

898

т м3

Мотх -масса отхода сучьев,
ветвей

m–масса древесины, т; = 455,8
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.

Мотх=0,17•

m = **77,486** **154,972**
т м3

Мотх -масса
отхода

m–масса древесины, т; = 455,8
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, M т/период	Количество образования отхода, V м3/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.

21. Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более) (код – 8 92 110 01 60 3)

Мот =(N•Mн•D)•10-3 = **0,50677** **2,53385**
т/период м3/период

Мот - масса отходов ветоши,
т/период;

Mн – удельная норма ветоши на 1 рабочего = 0,0125 кг/сут

N – численность рабочих, чел = 68 чел

D – продолжительность производства работ = 596 дней

Плотность отхода = 0,2 т/м3

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

899

22. Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства (код – 4 91 105 11 52 4)

$$\frac{m * n * g}{100} * 10^{-3}$$

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/пери од	Объем, м3/пери од
Средства индивидуальн ой защиты глаз, рук, органов слуха	68	2,3	68	100	0,7	0,0476	0,10750	0,08958

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)

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·p·N·K, 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, используем ого для засыпки проливов, м3	плотность песка, т/м3	коэффиц иент загрязне ния (утяжеле ния) песка в результа те пропитк и	общее количест во песка, использо ванного для засыпки нефтепро дуктов, т/период	количество образовани я отхода, V м3/период
3	0,05	1,65	1,15	0,46491	0,28177

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

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

901

Приложение Н

Расчет образования отходов на период эксплуатации

Расчет количества образующихся отходов на период эксплуатации

К34

1. Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (нефтешламы при ремонте добывающих скважин) (код - 9 11 200 02 39 3)

Укрупненные нормативы образования отходов ОАО "Татнефть". РД 39-0147585-153-97. Бугульма, 1997 г. Отходы нефтешлама образуются при подземном и капитальном ремонте скважин. Ежегодно в среднем ремонту подлежит каждая скважина.

Удельное количество образования нефтешлама в процессе ремонта скважин на один ремонт составляет 0,412 т.

Плотность 1,7 т/м³

Исходные данные и результаты расчета норматива образования нефтешлама, образующегося при ремонте скважин приведены в таблице:

Количество ремонтов, шт/год	Удельное количество отходов, т/ремонт	Норматив образования нефтешлама, т/год	м ³ /год
22	0,412	9,064	5,332
Итого отхода:		9,064	5,332

2. Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (очистка емкостей) (код - 9 11 200 02 39 3)

Количество образования нефтешлама рассчитывалось согласно РД 07.00-74.20.55-КТН-001-1-05. Из расчета по 0,009 т/м³ от дренажной ёмкости, очистка 1 раз в два квартала.

Количество нефтешлама вычисляется по формуле:

$$M_{\text{нефтешлам}} = q \times V_{\text{емк}} \times N =$$

0,144	0,085
т/год	м ³ /год

N - количество емкостей, шт = 2

V_{емк} – объем емкости = 8 м³

q - норматив образования нефтешлама = 0,009 т/м³

3. Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства (код - 4 82 415 01 52 4)

Проектом предусматривается установка прожекторных мачт с элементами освещения «Светильник светодиодный» и установка светодиодных светильников в технологических блок-боксах

$$n = 20 \text{ шт.} \quad \text{Плотность} \quad 0,239 \quad \text{т/м}^3$$

Расчет производится на основании методики расчета объемов образования отходов. МРО-6-99 СПб, 1999.

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

902

Расчетная формула: $M = n \cdot m \cdot t / k \cdot 10^{-6}$

где:

M – масса образующихся отходов, т/год;

k – срок службы светильника, час =50000

m – вес светильника =440 г

n – количество светильников, шт;

t – время работы светильника, час/год =3168

Итого отхода от проектируемых объектов:

$$M = \begin{matrix} 0,0005576 & 0,0023329 \\ \text{т/год} & \text{м3/год} \end{matrix}$$

4. Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены (код - 4 06 140 01 31 3)

Проектом предусматривается установка КТПН.

$$n = 2 \text{ шт.}$$

Расчет выполняется в соответствии с РД 153-34.1-02.208-2001 «Рекомендации по разработке проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для ТЭС и котельных», по формуле:

$$M = m \times h \times 10^{-5}$$

где: M — масса отходов масла трансформаторного отработанного т/год;

m — годовой расход масла трансформаторного, кг;

h – удельный расход масла трансформаторного, %.

Годовой расход масла трансформаторного 1600 кг

Удельный расход масла трансформаторного 0,6 Плотность 0,9

$$M = \begin{matrix} 0,00192 & 0,00213 \\ \text{т/год} & \text{м3/год} \end{matrix}$$

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

903

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,

grp72@grp.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. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Коп.уч.
Лист	№ док.
Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

904

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 Росприроднадзора



(подпись уполномоченного лица)

Зайцева Анна Васильевна
 (И.О. Фамилия уполномоченного лица)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-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 градирен 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 гидроизоляционных 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)
бензошла, 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)

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

906

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)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

907


 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (66) - 7710 - СТУБ/П от 07 августа 2019 г.
(переоформление 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

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

908

(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)

Б.Е. Леонтьев(Ф.И.О.
уполномоченного
лица)

М.П.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

909

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, загрязненный 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.	Пенька 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)

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0017472

Приложение к лицензии № _____ в качестве части лицензии



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

910

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)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0017480

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

911

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 дигидроксibenзолами	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
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

912

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 вспученный, 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 упаковки 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 буровые 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

Б.Е. Леонтьев

(должность уполномоченного лица) (подпись)

(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.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

913

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.	Штанги 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 самосрабатывающие 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 фильтрующие-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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

914

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 промывных 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 песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
376.	Осадки с песколовков 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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

915

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	сбор, транспортирование
465.	Песок, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
466.	Сальниковая набивка асбесто-графитовая 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, загрязнённый 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, загрязнённые нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	4	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание
470.	Опилки древесные, загрязнённые связующими смолами	9 19 206 11 43 4	4	сбор, транспортирование
471.	Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	4	сбор, 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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

916



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

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

917

Лист 1 из 61

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

066 № 00649 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.	Ступня 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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

918

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

(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

0014161

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

919

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 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 льальные 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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

920

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 противообледенительной 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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

921

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

(подпись) (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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

922

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) фильтр-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, обезвреживание
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 рассола 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) _____
уполномоченного лица

0014210

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

923

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

924

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

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014212

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

925

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	Вола 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

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014213

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

926

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 полиэтилена 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 этилцеллозольва	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 фильтруемых элементов 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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ



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;

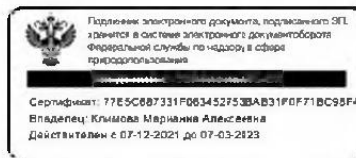
идентификационный номер налогоплательщика: 8604049740;

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

928

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)



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)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

929

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-Хетгинская 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. Айхетгинский 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

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Чупальский: Чупальсий 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

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-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, отработанные, 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 прозрачной, 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 глиголены	4 06 120 01 31 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

269

воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	9 11 100 02 31 4	IV класс	Обработка. Утилизация	Адрес № 4, Адрес № 5, Адрес № 6
плам очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3
плам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Сбор. Транспортирование. Обработка. Утилизация. Обезвреживание	Адрес № 3
плам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Сбор. Транспортирование. Утилизация. Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 2
плам 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 маловязкие	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 маловязкие	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 нефтегазоконденсатной 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
------	---------	------	--------	-------	------

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

933

271

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

934

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
сильникова набивка асбесто-графитовая промышленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	III класс	Транспортирование	Адрес № 3
сильникова набивка асбесто-графитовая промышленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV класс	Транспортирование. Обезвреживание	Адрес № 1. Адрес № 2
сильникова набивка асбесто-графитовая промышленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 4. Адрес № 5. Адрес № 6
сильникова набивка асбесто-графитовая промышленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV класс	Сбор. Транспортирование. Обезвреживание	Адрес № 3
облиторный 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
облиторный 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
облиторный 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
облиторный 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
облиторный 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
облиторный 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
Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

274

аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, 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

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

936



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (72) – 4886 – СТОУ/П

30 августа 2019 г.

(переоформление лицензии №(72)-4886-СТОУБ/П от 17 января 2019 г.)

На осуществление деятельности

Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

(конкретный вид лицензируемой деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности:

в соответствии с приложением к настоящей лицензии

(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг))

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу
Обществу с ограниченной ответственностью

«Нефтесервисные технологии»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «НСТ»

(сокращенное наименование юридического лица)

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица

1117232060307

Идентификационный номер налогоплательщика

7202224670

0003010

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

937

(оборотная сторона)

Место нахождения:**625003, Тюменская область, г.Тюмень, ул.Ипподромская, д.27а, оф.209**

(адрес места нахождения юридического лица)

625003, Тюменская область, г.Тюмень, ул.Ипподромская, д.27а, оф.209

(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно**на основании решения лицензирующего органа от 30 августа 2019 г.
приказ № 242-л****Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 6 листах****Исполняющий обязанности
руководителя Управления
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования
(Росприроднадзора) по Тюменской
области**(должность уполномоченного лица)
М.П.

(подпись)

И.И. Антипкина

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

938

ПРИЛОЖЕНИЕ

к лицензии № (72) – 4886-СТОУ/П от 30.08.2019 г.

(переоформление лицензии

№(72)- 4886- СТОУБ/П от 17 января 2019 г.)

(без лицензии недействительно)

105.	Подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 201 12 30 3	III	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
106.	Шлам очистки ёмкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, извлечённый из открытого хранилища	9 11 205 11 39 3	III	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
107.	Отходы зачистки и промывки газоперекачивающих агрегатов	9 11 272 11 39 4	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
108.	Песок, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 201 01 39 3	III	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
109.	Песок, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
110.	Грунт, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
111.	Бои 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	III	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
112.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
113.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	2 91 120 11 39 4	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
114.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	2 91 121 11 39 3	III	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
115.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные	2 91 121 12 39 4	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
116.	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
117.	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового	2 91 130 11 32 4	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация

Исполняющий обязанности
руководителя Управления Федеральной
службы по надзору в сфере
природопользования (Росприроднадзор)
по Тюменской области

(должность уполномоченного лица)



(подпись)

И.И. Антипкина

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

939

Приложение П1

Технические условия на объем 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 105850001118, ИНН 8618006093
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: OOO@hantos.gazprom-neft.ru
www.gazprom-neft.ru

Начальнику отдела НЗП
ООО "ЭПЦ Трубопроводсервис"

А.К. Нугуманову

№ _____
на № _____ от _____

«Кас. объема образования
отходов (ш. ХНТ19-24)»

Уважаемый Артур Камильевич!

Сообщаю Вам, что в рамках реализации проектной документации по объекту «Кусты скважин №№ 20, 21, 26. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка» необходимо принять следующий объем образования отходов бурения с одной скважины:

- Буровой шлам (БШ) – 172,0 м³;
- буровые сточные воды – 418,4 м³;
- Отработанный буровой раствор (ОБР) – 209,6 м³.

Начальник отдела проектных
работ и экспертизы проектов

А.А. Ширяков

Ref. № 50/014319 от 28.12.2020

Челпанов Д. А.
8(3467) 37-29-19



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 01D38B6B0094AC45904BA93EA1B5D163E7

Владелец: Ширяков Алексей Алексеевич

Действителен: с 17.12.2020 по 17.12.2021

**ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-
ХАНТОС»**

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

940

Приложение П2
Заключение ГЭЭ проекта технической документации «Регламент по
приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ»

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

ПРИКАЗ

27.10.2020

№ 1439

1439

Об утверждении заключения экспертной комиссии
государственной экологической экспертизы проекта
технической документации «Регламент по приготовлению
и применению строительного материала «РЕСОИЛ»

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

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ», заявитель – ООО «СеверЭкоСервис» (ИНН 8604049740), образованной приказом Росприроднадзора от 28.07.2020 № 893.

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

Временно исполняющий
 обязанности Руководителя



Р.Х. Низамов

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

941

**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА

УТВЕРЖДЕНО

приказом Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования
27.10.2020 № 1439

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**экспертной комиссии государственной экологической экспертизы
проекта технической документации «Регламент по приготовлению и
применению строительного материала «РЕСОИЛ»**

г.Москва

26 октября 2020 г.

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, действующая в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 28.07.2020 № 893 «Об организации и проведении государственной экологической экспертизы проекта технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» (в редакции приказа Росприроднадзора от 21.09.2020 № 1229 «О продлении срока проведения государственной экологической экспертизы») в составе: руководитель экспертной комиссии Григорьев В.С., доктор технических наук, главный научный сотрудник ФГБНУ «Федеральный научный агроинженерный центр ВИМ»; ответственный секретарь экспертной комиссии – Молоткина О.Н., главный специалист-эксперт отдела государственной экологической экспертизы Управления государственной экологической экспертизы Росприроднадзора; эксперты – Батолина Т.М., начальник бюро Промышленной экологии ЗАО «НПФ «ДИЭМ»; Галицкая И.В., доктор геолого-минералогических наук, заведующий лабораторией ИГЭ РАН; Корнилаев Е.М., начальник отдела ООС АО «ДАР/ВОДГЕО»; Кухта А.Е., кандидат биологических наук, заведующий лабораторией ФГБУН «Институт географии РАН»; Парамонов С.Г., кандидат географических наук, ведущий научный сотрудник ФГБУ «Институт глобального климата и экологии имени академика Ю.А. Израэля»; Тихонова И.О., кандидат технических наук, доцент кафедры промышленной экологии РХТУ им. Д.И. Менделеева; Чокоей Р.В., главный инженер проектов ООО «Спецраздел»; рассмотрела представленный на

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

942

государственную экологическую экспертизу проект технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» (далее – техническая документация).

Заказчик государственной экологической экспертизы – ООО «СеверЭкоСервис».

Проектировщик – Филиал ФГБУ «ЦЛАТИ по УФО» по Тюменской области.

Год разработки документации – 2020.

На государственную экологическую экспертизу представлены следующие материалы:

1. Проект технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» в следующем составе:

Материалы окончательной оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС);

Приложения в 4-х книгах;

Технологический регламент приготовления и применения строительного материала «РЕСОИЛ» ТР 08.12.11-90898453-001-2020.

2. Материалы общественных обсуждений по документации: копии публикаций в газетах «Транспорт России» от 30.09-06.10.2019 № 40 (1107), «Нарьяна Вындер» от 10.10.2019 № 108 (20882), «Официальный бюллетень Заполярного района» от 11.10.2019 № 58-59 (782-783), «Республика» от 10.10.2019 № 113, «Усинская Новь» от 09.10.2019 № 219 (7977), «Волжская Коммуна» от 16.10.2019 № 154 (30737), «Междуречье» от 12.10.2019 № 43 (1914), «Транспорт России» от 14.10-20.10.2019 № 42 (1109), «Оренбуржье» от 16.10.2019 № 80 (5898), «Сорочинский вестник» от 11.10.2019 № 39 (13023), «Республика Башкортостан» от 15.10.2019 № 119 (29054), «Краснокамские Зори» от 18.10.2019 № 86 (9785), «Транспорт России» от 21.10-27.10.2019 № 43 (1110), «Тюменская область сегодня» от 23.10.2019 № 193 (4969), «Уватские известия» от 23.10.2019 № 85 (9974), «Новости Югры» от 24.10.2019 № 122 (19596), «Наш Район» от 18.10.2019 № 41 (886), «Югорское обозрение» от 24.10.2019 № 43 (1140) «Транспорт России» от 18.11-24.11.2019 № 47 (1114), «Новости Югры» от 19.11.2019 № 133 (19607), «Вестник Сургутского района» от 15.10.2019 № 46 (1472); копия протокола общественных обсуждений от 11.11.2019 № б/н, от 14.11.2019 № б/н, от 18.11.2019 № б/н, от 19.11.2019 № б/н, от 21.11.2019 № б/н, от 25.11.2019 № б/н, от 26.11.2019 № б/н, от 20.12.2019 № б/н.

3. В ходе работы экспертной комиссии государственной экологической экспертизы ООО «СеверЭкоСервис» были представлены дополнения и пояснения к проектной документации, которые рассматривались экспертной комиссией, как неотъемлемая часть основной документации.

Общие сведения об объекте экспертизы

Целью намечаемой хозяйственной деятельности является утилизация отходов бурения III, IV, V классов опасности по технологии в соответствии с Технологическим регламентом ТР 08.12.11-90898453-001-2020 (далее – ТР) с

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

получением продукции – материала строительного «РЕСОИЛ», соответствующего Техническим условиям ТУ 08.12.11-003-90898453-2019 (далее – ТУ). В ТР представлен перечень отходов, подлежащих утилизации.

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 ТКО (ТБО), укрепление откосов дорог, обваловок кустов и иных рекультивационных работах. Производство и применение материала строительного «РЕСОИЛ» предусмотрено на всей территории Российской Федерации.

Не допускается использование технологии:

в границах береговых линий, прибрежных защитных полос (далее – ПЗП) и водоохраных зон (далее – ВОЗ) водных объектов (утилизация отходов бурения в объектах размещения на территории ВОЗ и ПЗП возможна при соблюдении требований п. 15 ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации;

в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ): в заповедниках и их охранных зонах, в национальных парках, заказниках, памятниках природы и иных ООПТ, на территориях памятников истории, культуры, архитектуры, археологии, а также на расстоянии ближе, чем 500 м от границ ООПТ и их охранных зон;

на расстоянии ближе, чем 500 м от мест в местах обитания редких и охраняемых видов растений, животных, занесенных в Красные Книги международного, федерального и регионального уровней;

на территориях объектов с нормируемыми показателями качества среды: территории жилой застройки, ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев, домов отдыха, стационарные лечебно-профилактические учреждения;

в границах водно-болотных угодий международного значения;

в границах ключевых орнитологических территорий;

на территории садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков;

в границах I-III поясов зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения;

в опасных зонах отвалов породы угольных и сланцевых шахт или обогатительных фабрик;

на участках, загрязненных органическими и радиоактивными отбросами, до истечения сроков, установленных органами санитарно-эпидемиологической службы;

в зонах возможного катастрофического затопления в результате разрушения плотин или дамб.

В соответствии с Земельным кодексом Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ запрещается размещение технологии на землях, имеющих категорию: сельскохозяйственного назначения; ООПТ; лесного фонда; водного фонда; государственного запаса.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

944

Основные технические и технологические решения

Способом получения материала строительного «РЕСОИЛ» является механическое перемешивание отходов бурения, с добавлением следующих материалов:

песка для строительных работ – 10-40% от объема буровых отходов;
 цемента (портландцемента; цемента, портландцемента тампонажных; сульфатостойкого цемента) – 1-15% от веса буровых отходов;
 диатомита (диатомита измельченного; диатомитового порошка; порошка диатомитового дисперсного; сорбента диатомитового, крошки диатомитовой, сорбента опоко-диатомитового активированного «СОД-А») – 0,1-5% от веса буровых отходов.

Внесение дополнительных материалов осуществляется с минимальных норм внесения до достижения установленных требований к материалу строительному «РЕСОИЛ», но не превышает максимальных норм внесения.

Каждая партия материала строительного «РЕСОИЛ» должна соответствовать установленным ТУ контролируемым показателям:

насыпная плотность – от 900 до 1700 кг/м³;
 истинная плотность – не менее 1800 кг/м³;
 влажность – не более 70%;
 удельная эффективная активность естественных радионуклидов Аэфф – не более 740 Бк/кг;
 нефтепродукты – не более 10000 мг/кг (или регионального норматива допустимого остаточного содержания нефти и нефтепродуктов (ДОСНП), утверждённого в установленном порядке).

При необходимости использования строительного материала «РЕСОИЛ» для создания плодородного слоя в целях сельского хозяйства на землях населенных пунктов, дополнительно могут определяться показатели:

суммарный показатель загрязнения (Zс) – не более 16;
 рН водной вытяжки – 5,5-8,4.

Технологические схемы предусматривают:

утилизацию отходов бурения непосредственно в шламовом амбаре (шламонакопителе, на площадке накопления отходов бурения и т.д.), включая отходы бурения, завозимые с других площадок. Полученная продукция используется для заполнения шламового амбара с последующей рекультивацией или использования полученной площадки для технологических нужд заказчика (площадка для стоянки техники, склад и пр.);

утилизацию отходов бурения непосредственно в шламовом амбаре (шламонакопителе, площадке накопления отходов бурения и т.д.), включая отходы бурения, завозимые с других площадок. Полученная продукция вывозится для использования на других объектах;

утилизацию отходов бурения на кустовых площадках с безамбарным бурением во временных накопителях или емкостях. Полученная продукция используется на этом или других объектах;

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

945

вывоз отходов бурения на кустовых площадках с безамбарным бурением «из-под станка» на полигон или подготовленную площадку для утилизации;

Краткая характеристика природных условий

В проекте технической документации представлены краткие сведения о природной и климатической характеристике, о геологических и гидрогеологических условиях, характеристике почвенного покрова территорий планируемого внедрения технологии: Ханты-Мансийского автономного округа - Югра (далее – ХМАО-Югра); Ямало-Ненецкого автономного округа; Тюменской области; Ненецкого автономного округа; Республики Коми; Республики Башкортостан; Оренбургской и Самарской областей. Приведена флористическая, фаунистическая и гидробиологическая характеристики для модельного региона – ХМАО-Югра.

Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Площадку производства работ планируется располагать на территории кустовой площадки. Санитарно-защитная зона (далее – СЗЗ) площадки производства работ по утилизации отходов принята размером 300 м, согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

Расчет воздействия на атмосферный воздух произведен исходя из расчета утилизации 30 000 м³ отходов на одной промплощадке. Количественные и качественные характеристики выбросов загрязняющих веществ (далее – ЗВ) определены расчетным методом в соответствии с действующими методическими документами с использованием расчетных программ, представленных письмом Минприроды России от 13.02.2019 № 12-50/01239-01.

Выделение ЗВ в атмосферный воздух будет происходить при следующих технологических операциях:

площадка получения РЕСОИЛ, утилизация отходов: 0001 выхлопная труба дизель-электрической станции (далее – ДЭС); 6501 пересыпка сыпучих материалов; 6502 топливозаправщик; 6203 самосвал для погрузки/разгрузки; 6505 самосвал для перемешивания грунта; 6506 экскаватор;

применение РЕСОИЛ, использование полученного материала: 0002 выхлопная труба ДЭС; 6504 топливозаправщик; 6507 экскаватор; 6508 бульдозер; 6509 самосвал.

Принято, что на площадке производства работ будут работать: топливозаправщик, дизельная электростанция, а также будет осуществляться разгрузка двух самосвалов с вяжущими и сорбентами и будут проводиться работы по смешиванию материалов.

При получении материала РЕСОИЛ в атмосферу поступают 14 ЗВ, в том числе: 6 – твердых, 8 – газообразных и жидких, образующих 4 группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия. Подлежит

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

946

нормированию 14 ЗВ. При получении материала «РЕСОИЛ» валовый выброс составит 18,930978 т/год, в том числе (т/год): азота диоксид – 0,670803; азота оксид – 0,148571; углерод (сажа) – 0,057909; серы диоксид – 0,136571; дигидросульфид – 0,003870; углерода оксид – 0,681891; бенз(а)пирен – 0,000001; формальдегид – 0,011580; керосин – 0,289545; алканы C₁₂-C₁₉ (в пересчете на С) – 0,807116; взвешенные вещества – 0,011297; пыль неорганическая >70% SiO₂ – 9,281099; пыль неорганическая: 70-20% SiO₂ – 6,341125; пыль неорганическая: до 20% SiO₂ – 0,489600.

При применении материала РЕСОИЛ в атмосферу поступают 12 ЗВ, в том числе: 4 – твердых, 8 – газообразных и жидких, образующих 4 группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия. Подлежат нормированию 12 ЗВ. При применении материала «РЕСОИЛ» валовый выброс составит 2,142454 т/год, в том числе (т/год): азота диоксид – 0,708221; азота оксид – 0,115085; углерод (сажа) – 0,097370; серы диоксид – 0,082000; дигидросульфид – 0,000001; углерода оксид – 0,635690; бенз(а)пирен – 9,84×10⁻⁰⁸; формальдегид – 0,004747; керосин – 0,231583; алканы C₁₂-C₁₉ (в пересчете на С) – 0,000295; пыль неорганическая >70% SiO₂ – 0,244800; пыль неорганическая: 70-20% SiO₂ – 0,022661.

Расчет рассеивания выполнен с помощью программы расчета концентраций в атмосферном воздухе ЗВ, содержащихся в выбросах предприятий, УПРЗА «ЭКОЛОГ» (версия 4.6). Расчёт выполнен в соответствии с «Методами расчётов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» (приказ Минприроды России от 06.06.2017 №273). Расчет рассеивания проведен на максимальный нагрузочный режим работы техники и оборудования. В качестве расчетных точек выбраны 5 точек на расстоянии 300 м от площадки проведения работ (СЗЗ).

Расчет рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации по всем ЗВ и группе суммации на расстоянии 300 м не превышают 0,8 ПДКм.р. Максимальные приземные концентрации ЗВ в расчетных точках для производства работ по получению материала «РЕСОИЛ» варьируют в пределах от 0,0001 (дигидросульфид) до 0,32 (пыль неорганическая >70% SiO₂); при применении «РЕСОИЛ» варьируют в пределах от 0,0002 (дигидросульфид) до 0,31 (азота диоксид (азот (IV) оксид)). Концентрации ЗВ с учетом фона (в ХМАО) в расчетных точках при производстве работ не превышают 1,0 ПДК.

При приготовлении и применении РЕСОИЛ максимальный радиус влияния отмечается по азоту диоксид (азот (IV) оксид) и составляет 1,8 км.

При производстве рекультиванта необходимо предусматривать следующие организационные мероприятия на площадке: осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа ЗВ; запрет на передвижение техники, не задействованной в технологии строительства с работающими двигателями в ночное время; движение транспорта по запланированной схеме, недопущение неконтролируемых поездок; использование для строительной техники неэтилированного бензина, дизельного топлива с низким содержанием серы; перевод автомобилей, работающих на бензине, на дизельное и/или газовое

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

947

топливо; внедрение специальных нейтрализаторов для обезвреживания отработанных газов двигателей транспортных средств; создание постов диагностики и контрольно-регулирующих пунктов для проверки технического состояния и регулировки двигателей транспортных средств; проведение своевременного техосмотра и техобслуживания спецтехники; проведение контроля за токсичностью выхлопных (отработавших) газов; исключение неорганизованного проезда автотранспорта; сокращение нерациональных и «холостых» пробегов автотранспорта путем оперативного планирования перевозок; применять средства подогрева двигателей автомобилей в холодный период года, что исключает их работу на малых оборотах; для снижения концентрации пыли транспортные системы, участвующие в перевозке грунта, будут снабжены укрытиями.

Оценка воздействия физических факторов

Оценка акустического воздействия выполнена для этапов строительства и эксплуатации в соответствии с требованиями СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» и СанПиН 2.1.2.1002-00 «Санитарно-эпидемиологические требования к жилым зданиям и помещениям». Акустические расчеты выполнены согласно СП 51.13330.2011 «Защита от шума Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003», ГОСТ 31295.2-2005 «Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчёта», с использованием программы «Эколог-шум», разработанной фирмой «Интеграл».

Основными источниками непостоянного шума во время производства и использования продукта являются проезд автотранспорта, работа техники. В акустический расчет приняты: экскаватор – 1 ед., проезд автотранспорта по территории – 3 ед., передвижная ДЭС – 1 ед.

Расчет уровня шума производился в 4 расчетных точках на границе 300 м СЗЗ. Расчет показал, что на границе СЗЗ максимальные уровни звука не превысят 59,2 дБА. На основании проведенных расчетов можно сделать вывод, что для этапа эксплуатации уровни звука и звукового давления не превышают предельно-допустимые уровни, что соответствует требованиям СанПиН 2.1.2.2645-10 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях»; СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» для дневного времени суток.

С целью снижения шумового воздействия предусмотрено: применение малошумных машин; своевременный техосмотр и техобслуживание спецтехники; изменение конструктивных элементов машин, их сборочных единиц; оснащение шумных машин глушителями, которые снижают как внешний шум, так и шум внутри салона; применение средств индивидуальной защиты от шума (противошумные наушники, вкладыши, шлемы, каски); недопущение эксплуатации дорожно-строительной техники с открытыми звукоизолирующими капотами или кожухами, если таковые предусмотрены конструкцией.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

948

В процессе реализации технологии вибрационное воздействие на окружающую среду и обслуживающий персонал носит ничтожно малый характер; электромагнитное и ионизирующее излучение на окружающую среду и обслуживающий персонал не оказывается.

**Оценка воздействия на поверхностные водные ресурсы.
Водопотребление и водоотведение**

Основными источниками воздействия определена площадка утилизации бурового шлама: при амбарном и безамбарном бурении.

В соответствии с принятыми решениями ни один из водных объектов суши, находящихся в районе проектируемой деятельности, не подвергается прямому воздействию. Возможные негативные воздействия на водосборные площади водных объектов будут локальными, не распространятся далеко за пределы площадок и не окажут влияния на ценные в рыбохозяйственном отношении водоемы. Проектируемая деятельность не будет осуществляться в пределах водохозяйственных объектов и водоемов, используемые в рекреационных целях и пр.

При приготовлении и применении строительного материала «РЕСОИЛ» сбросов сточных вод и забор воды из поверхностных водных объектов не предполагается. Основные источники и виды воздействия включают отведение бытовых и фекальных вод.

Водопотребление на объекте осуществляется для питьевых и бытовых нужд рабочих, а также на технические цели. Продолжительность производства работ – 365 дней. Количество рабочих – 4 чел.

В период производства работ централизованные источники питьевого и хозяйственно- бытового водоснабжения на площадке отсутствуют. Для питьевых нужд персонала используется бутилированная вода. Также возможно обеспечение питьевой водой в период проведения работ привозной водой из ближайшего источника питьевого водоснабжения. Доставка воды может осуществляться по мере необходимости водовозом-цистерной в соответствии с сезонными потребностями объекта. Вода для хозяйственно-бытовых нужд подвозится в автоцистерне с водозаборных сооружений.

Объем воды на питьевые нужды – 0,014 м³/сут. За период производства работ на питьевые нужды потребуется – 5,11 м³/период.

Общий расход воды на хозяйственно-бытовые нужды – 1,806 м³/сут., включая: в помещении для приёма пищи – 0,0792 м³, на душевые в бытовых помещениях – 1,0 м³, на питьевые нужды – 0,014 м³.

Общий годовой объем водопотребления – 399,018 м³/период, включая: в помещении для приёма пищи – 28,908 м³, на душевые в бытовых помещениях – 365 м³, питьевые нужды – 5,11 м³.

Устройство сетей временной хозяйственно-бытовой канализации на территории участка работ не предусматривается. Временное накопление хозяйственно-бытовых стоков будет производиться в водонепроницаемом выгребе, расположенном вне водоохраных зон.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

949

Водонепроницаемый выгреб для приема хозяйственно-бытовых стоков располагаются на территории размещения временных зданий и сооружений строительного участка Заказчика. Для защиты поверхности выгребов от коррозии используют гидроизоляционную смесь на цементной основе (обмазочная гидроизоляция проникающего действия).

Потребное количество емкостей для временного хранения хозяйственно-бытовых стоков (далее – ХБС) составляет 5 шт. Объем емкости – 5,0 м³. По мере накопления ХБС вывозятся на канализационные очистные сооружения бытовых стоков ближайшего населенного пункта по договору, заключенному на тендерной основе.

Сбросы сточных вод в поверхностные и подземные источники, а также на рельеф не предусматриваются.

Реализация решений по обращению со сточными водами на площадках практически полностью исключает прямое воздействие образующихся стоков на поверхностные водные объекты.

Проектируемые работы не повлекут за собой неблагоприятных изменений качества поверхностных водных объектов, так как проектом не предусмотрены: забор воды, отведение стоков в поверхностные водные объекты и использование акваторий водоемов в целях выполнения работ на площадках.

Использование специальных емкостей/амбара для производства строительного материала, пригодного для рекультивации шламового амбара предотвращают их попадание в водные объекты и на их водосборную площадь.

Воздействие на водные объекты также будет минимизировано за счет проведения ремонта тяжелой техники и автотранспорта на территории станций технического обслуживания.

По результатам исследований, выполненных в 2019-2020 годах в материалах сделан вывод об отсутствии техногенной нагрузки на природные среды, связанной с деятельностью ООО «СеверЭкоСервис» при приготовлении и применении строительного материала «РЕСОИЛ». Текущий уровень техногенной нагрузки на природные комплексы и природные объекты оценивается как минимальный, поступление поллютантов от антропогенных источников загрязнения отсутствует. В этих условиях привнос загрязняющих веществ в компоненты окружающей среды обусловлен, в основном, природными факторами.

В штатном (безаварийном) режиме работ с соблюдением природоохранных мероприятий воздействие на водные объекты и их водосборные площади будет локальным, незначительным и в пределах допустимых норм

Для снижения негативного воздействия на водные ресурсы территории, предотвращения их загрязнения и истощения в период получения и применения РЕСОИЛ, предусматривается: соблюдение границ территории, отводимой для проведения работ, соблюдение экологических требований к производству земляных работ на поймах и береговых участках переходов, стоянка, заправка транспорта/техники и слив горюче-смазочных материалов в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах, соблюдение режима

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

950

водоохраннх зон и прибрежных защитных полос, запрещение мойки машин и механизмов вне специально оборудованных мест, оснащение строительных площадок емкостями для сбора отработанных ГСМ и сточных вод, расположение объектов, в том числе мест складирования ГСМ, пунктов заправки и мойки техники и т.п., вне водоохраннх зон водных объектов, на специальных площадках с обваловкой/водонепроницаемым покрытием, строгое соблюдение мер и правил по охране окружающей среды работающими на строительстве; проведение экологического контроля и мониторинга в районе площадки при производстве строительного материала, а также самого получаемого строительного материала «РЕСОИЛ».

Применение строительного материала «РЕСОИЛ» для рекультивации нарушенных земель возможно только при отсутствии повышенного содержания загрязняющих веществ в составе строительного материала «РЕСОИЛ».

Оценка воздействия на геологическую среду и подземные воды

К числу основных техногенных форм и видов воздействия на геологическую среду при проведении работ по утилизации отходов бурения с получением материала строительного РЕСОИЛ можно отнести следующие.

Геомеханическое воздействие

Геомеханическое воздействие проявится в нарушении грунтовой толщи при проведении нагрузки (статическая и динамическая) на грунты основания от работающей техники, при планировке территории, строительстве временных дорог и подъездных путей, разработки траншеи. Воздействие на геологическую среду не выйдет за пределы земельного отвода, предназначенного для выполнения работ по приготовлению и применению РЕСОИЛ. Эти воздействия будут носить линейно-локальный и кратковременный характер. Несмотря на значительный линейный масштаб воздействия, оно затрагивает лишь верхнюю часть геологического разреза. Геомеханическое воздействие будет иметь локальный характер и выразится в виде статической и динамической нагрузки на грунты основания от технологического оборудования.

Гидродинамическое воздействие

В общем случае, гидродинамическое воздействие проявится в изменении динамики пластовых и грунтовых вод. Гидродинамическое воздействие вследствие нарушения условий питания и дренирования грунтовых вод определяется: площадью с непроницаемым покрытием, свойствами грунта обратных засыпок, режимом грунтовых вод. Использование непроницаемых или сорбирующих покрытий при реализации Технологии связано с выполнением мероприятий по предотвращению утечек ГСМ (при дозаправке техники топливом). Площадь непроницаемых покрытий незначительна и не может оказать существенного воздействия на уровневый режим подземных вод. Изменение гидродинамического режима не столь значимо и может проявиться лишь на отдельных, наиболее сложных участках, к которым, в первую очередь, относятся территории, в пределах которых в естественных условиях развиты торфяники и уровни подземных вод залегают близко к поверхности земли. При

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

951

соблюдении заложенных в проекте требований к выполнению работ, воздействие на подземные воды прогнозируется незначительным и допустимым.

Геохимическое воздействие

Геохимическое воздействие на компоненты геологической среды, в общем случае, проявляется в химическом загрязнении грунтовой толщи и грунтовых вод.

В период проведения работ основное геохимическое воздействие будет проявляться за счет: осаждения продуктов сгорания топлива двигателей внутреннего сгорания, дизель-генераторов; пыления вносимых в отходы бурения материалов; проливов жидкостей и рассыпание отходов в случае аварийных ситуаций.

Масштабы геохимического воздействия определяются: характером загрязнителей; возможными объемами их поступления.

Продукты сгорания топлива двигателей внутреннего сгорания, дизель-генераторов, осевшие на поверхности земли, будут вноситься в грунтовую толщу и грунтовые воды просачивающимися осадками. Масштаб воздействия оценивается как незначительный, но развитый повсеместно в пределах места производства работ. Проливы ГСМ могут оказать воздействие в штатных ситуациях лишь при нарушении правил эксплуатации техники или правил охраны окружающей среды – сброс моторного масла при заправке (что запрещено!). Воздействия будут очень малы и должны оцениваться только как аварийные. Небольшие локальные утечки технологических жидкостей будут ликвидироваться силами рабочего персонала. Загрязнения будут удаляться. Соблюдение требований к организации работ позволяет оценивать вероятность проявления данного воздействия как малую.

Геотермическое воздействие

Данное воздействие проявляется в повышении температуры грунтовой толщи на участках обогреваемых сооружений. Геотермическое воздействие в период эксплуатации будет выражено в виде повышения температуры грунтовой толщи на участке: размещения отапливаемых зданий и сооружений. При отепляющем воздействии в торфах, содержащих прослойки льда возможна активизация процесса формирования термокарста. Отличительной чертой реакции мерзлых пород на механические нагрузки является их длительная деформация, или ползучесть, которая в зависимости от степени нагрузки и может иметь затухающий или незатухающий характер.

В целом же, воздействия данного типа незначительно изменяют природную геокриологическую обстановку, поэтому их учет более важен при определении несущей способности оснований и устойчивости фундаментов, особенно в районах распространения засоленных мерзлых грунтов со сложным криогенным строением или на участках пластично-мерзлых пород с высокими среднегодовыми температурами.

В рамках данного проекта механические нагрузки на грунты являются столь кратковременными, что не окажут значительного воздействия на инженерно-геокриологические условия территории. Размещение работающего оборудования будет производиться на отсыпанных площадках, защищающих

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

952

естественное основание от негативных воздействий. Косвенное воздействие на инженерно-геокриологические условия территории, связанное с нарушениями почвенно-растительного покрова, изменением условий снегонакопления, изменением режима поверхностного и грунтового стока, в рамках проектных работ отсутствует, поскольку их выполнение приурочено к техногенно нарушенным землям.

Мероприятия по снижению и предотвращению воздействия на геологическую среду

Для выполнения условий, предотвращающих загрязнение окружающей среды, технология проведения работ по утилизации отходов бурения с получением материала строительного РЕСОИЛ предусматривает следующее: обеспечивает надежную изоляцию грунтовых и пластовых вод; а также предотвращение растепления пород в зоне ММП; обеспечивает охрану недр, предупреждая перетоки жидкой фазы отходов бурения на дневную поверхность; размещение оборудования будет осуществляться при жестком соблюдении соответствующих норм и правил, исключающих загрязнение грунтовых вод; использование автотранспортных средств, позволяющих оставить воздушный зазор (на высоту колес), препятствующий формированию геотермического воздействия; материалы и компоненты, отходы производства и потребления собираются, накапливаются только в специально обустроенных местах (или емкостях) исключающих попадание загрязняющих веществ в грунтовые воды и вмещающие их отложения; проведение рекультивации нарушенных земель.

Снижение токсичности материала РЕСОИЛ достигается за счет использования в рецептурах малотоксичных химреагентов. Химреагенты, используемые для приготовления РЕСОИЛ, должны иметь установленные санитарно-токсикологические характеристики. Учитывая минимальную вероятность нарушения естественного температурного режима ММП, активизации экзогенных процессов при проведении работ по утилизации отходов бурения с получением материала строительного РЕСОИЛ, особых мероприятий по предотвращению и уменьшению данных видов негативных воздействий не предусматривается.

Оценка воздействия на почвенный покров и земельные ресурсы

Общая площадь земель, требуемых под размещение хозяйственного блока и стоянки спецтехники, составляет 0,0038 га.

На период проведения работ выявлены следующие возможные источники воздействия на почвы и земельные ресурсы: выбросы в атмосферу и их осаждение на поверхность почв; небольшие локальные разливы горюче-смазочных материалов; нарушение требований хранения отходов, поступающих на утилизацию.

К основным потенциальным загрязнителям окружающей среды, согласно технической документации, относятся: твердые коммунальные отходы (далее – ТКО); отходы бурения, поступающие на утилизацию (в случае нарушения требований накопления); погрузка, разгрузка сыпучих материалов. Поскольку проектируемые работы будут проводиться на имеющихся площадках, а техника

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

953

будет перемещаться только по имеющимся дорогам, механические воздействия и пирогенные факторы будут сведены к минимуму.

Оценка воздействия на растительность и животный мир

На этапе строительных работ наземная биота территории и зоны влияния предприятия подвергнется следующим видам воздействия: загрязнение атмосферного воздуха выбросами ЗВ (продукты сгорания дизельного топлива, пыль при выгрузке материалов) от работы строительной техники; образование и накопление промышленных отходов; увеличение пожароопасности; охотничий промысел и браконьерство; усиление фактора беспокойства, вызванного присутствием людей; гибель животных на площадке приготовления и применения РЕСОИЛ; физическое воздействие в виде электромагнитных излучений (полей) от линий электропередач и трансформаторных подстанций, от ярких источников света (прожекторы и мощные лампы освещения в ночное время) и повышенного шумового фона от работающих дизельных двигателей; гибель животных, преимущественно молодняка, по трассам дорог под колесами машин и при столкновении с транспортными средствами; трансформация среды обитания в результате отчуждения и нарушения от выбросов ЗВ и т.д.

Согласно материалам ОВОС, места реализации проекта не затрагивают местообитаний водной биоты, воздействия на водную биоту и рыбные запасы не ожидается – специальных природоохранных мер для охраны водной биоты не требуется.

Экотоксикологическая характеристика нового материала

Представлены протоколы биотестирования строительного материала «Ресоил» филиала ФГБУ «ЦЛАТИ по УФО» по ХМАО-Югра (аттестат аккредитации RA.RU.21AD47 №№ 180-от, 339-от). Тест-объектами являлись *Daphniamagna*, *Parameciumcaudatum*; опыты являлись острыми (в течение 1 сут.). Установлено, что новый материал не оказывает острого токсического воздействия на *D. Magna* и обладает допустимой степенью токсичности по отношению к *P. caudatum*.

Мероприятия по охране биоты

Для предотвращения и смягчения воздействия на биоту на этапе строительства объекта предлагаются следующие меры:

- соблюдение норм землеотвода; соблюдение противопожарных норм;
- предотвращение локальных разливов горюче-смазочных материалов;
- контроль движения транспорта в период производства работ;
- своевременные сбор и размещение отходов;
- сведение к минимуму загрязнения воздуха в процессе производства работ;
- движение транспорта только по зимникам и дорогам с временным грунтовым покрытием;
- запрещение разведения костров и других работ с открытым огнем за пределами специально отведенных мест;
- техническая и биологическая рекультивация нарушенных земель;
- запрещение нелегальной охоты на территории месторождения;
- ограждение площадки работ;

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

очистка территории от отходов производства и потребления;
хранение химреагентов в герметично закрытой таре в специально отведенном закрытом помещении;
защита вращающихся частей оборудования кожухами, ослабляющими шум;
запрещение сброса загрязняющих веществ на рельеф и в водные объекты;
запрет на сброс любых сточных вод в места нереста, зимовки и массовых скоплений водных и околоводных животных;
запрет на выжигание растительности; запрет на несанкционированное механизированное перемещение по территории, особенно бездорожной техники, вне полосы отвода;
запрет на ввоз в район проведения работ огнестрельного оружия и других орудий промысла животных, а также собак.

Оценка воздействия на особо охраняемые природные территории

В перечень ограничений намечаемой хозяйственной деятельности включен запрет на её осуществление в границах ООПТ (в заповедниках и их охранных зонах, в национальных парках, заказниках, памятниках природы и иных ООПТ, а также на расстоянии ближе, чем 500 м от границ особо охраняемых природных территорий и их охранных зон). При соблюдении данного запрета реализация рассматриваемой технологии и применение нового материала не окажут воздействия на ООПТ района работ. Разработка специальных средств, направленных на смягчение данного воздействия, не требуется.

Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления

Реализация проекта будет сопровождаться образованием отходов производства и потребления на этапах производства работ получения материала «Ресоил» из отходов. В процессе намечаемого производства отходы образуются вследствие обслуживания спецтехники, в результате производственной и общехозяйственной деятельности персонала.

Коды отходов в материалах идентифицированы согласно Федеральному классификационному каталогу отходов (далее – ФККО), утверждённому приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 №242. Количество образования отходов определено в соответствии с действующими нормативными документами, предоставлены составы отходов.

Всего за 1 год (период производства работ), согласно представленной информации, ожидается образование 19 наименований отходов производства и потребления общей массой 30,7442 т/период, в том числе:

II класса опасности – 1 наименование – 0,464 т;

III класса опасности – 7 наименований – 22,325 т: отходы антифризов на основе этиленгликоля при обслуживании электрогенераторных установок (9 18 614 01 31 3), отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены (4 06 120 01 31 3), отходы минеральных масел моторных (4 06 110 01

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

31 3), отходы минеральных масел трансмиссионных (4 06 150 01 31 3), отходы тормозной жидкости на основе полигликолей и их эфиров (9 21 220 01 31 3), фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные (9 21 302 01 52 3), фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные (9 21 303 01 52 3);

IV класса опасности – 10 наименований – 7,9536 т: спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) (4 0231201 62 4), спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нерастворимыми в воде минеральными веществами (4 02 331 1162 4), упаковка полипропиленовая, загрязненная нерастворимыми или малорастворимыми неорганическими веществами природного происхождения (4 38122 81 51 4), тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами (4 38112 01 51 4), респираторы фильтрующие противогАЗоаэрозольные, утратившие потребительские свойства (4 91 103 21 52 4), мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33100 01 72 4), обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (9 19204 02 60 4), покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные (9 21 130 0250 4), тормозные колодки с остатками накладок, не содержащих асбест, отработанные (9 20 311 03 52 4), фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные (9 21 301 01 52 4);

V класса опасности – 1 наименование – 0,0016 т: каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства (4 9110101 52 5).

При применении материала «РЕСОИЛ» отходы образуются вследствие обслуживания спецтехники, в результате производственной и общехозяйственной деятельности персонала.

Всего за 1 год (период применения), согласно представленной информации, ожидается образование 19 наименований отходов производства и потребления общей массой 5,9285 т/период, в том числе:

II класса опасности – 1 наименование – 0,116 т;

III класса опасности – 7 наименований – 5,579 т: отходы антифризов на основе этиленгликоля при обслуживании электрогенераторных установок (9 18 614 01 31 3), отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены (4 06 120 01 31 3), отходы минеральных масел моторных (4 06 110 01 31 3), отходы минеральных масел трансмиссионных (4 06 150 01 31 3), отходы тормозной жидкости на основе полигликолей и их эфиров (9 21 220 01 31 3), фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные (9 21 302 01 52 3), фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные (9 21 303 01 52 3);

IV класса опасности – 9 наименований – 0,2269 т: спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) (4 02312 01 62 4), спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

956

шерстяных волокон, загрязненная нерастворимыми в воде минеральными веществами (4 02 331 1162 4), упаковка полипропиленовая, загрязненная нерастворимыми или малорастворимыми неорганическими веществами природного происхождения (4 38122 81 51 4), респираторы фильтрующие противогазоаэрозольные, утратившие потребительские свойства (4 91 103 21 52 4), мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33100 01 72 4), обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (9 19204 02 60 4), покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные (9 21 130 0250 4), тормозные колодки с остатками накладок, не содержащих асбест, отработанные (9 20 311 03 52 4), фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные (9 21 301 01 52 4);
 V класса опасности – 1 наименование – 0,0066 т: каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства (4 91 10101 52 5), отходы упаковки бумажной с влагопрочными полиэтиленовыми слоями незагрязненные (4 05 212 13 60 5).

Для накопления отходов на производственных площадках будут организованы места накопления отходов в соответствии с СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления». Ремонт автомобилей и спецтехники предполагается производить по договорам в специализированных предприятиях и отходы передавать этим предприятиям. Отходы, образующиеся в процессе производства работ планируется передавать специализированным предприятиям для организации последующего обращения с ними.

В материалах представлена лицензия ООО «СеверЭкоСервис» от 19.07.2019 №86-1895-СТОУБ/П на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

Передача отходов на размещение на полигоны ТКО предполагается через региональных операторов ТКО, действующих в районах производства работ. Для рассматриваемой в проекте площадки производства работ в материалах представлен договор с региональным оператором АО «Югра-Экология» от 19.02.2019 №00-001894.

При обращении с отходами, предусматривается выполнение следующих мероприятий: оборудование площадок накопления отходов, раздельное накопление отходов в спецконтейнерах (бункерах) и стандартных контейнерах в отведенных местах накопления; исключение накопления отходов непосредственно на рабочих площадках; своевременный вывоз отходов по договорам с организациями, имеющими лицензии на обращение с отходами; осуществление транспортировки отходов специализированным транспортом.

На стадиях производства работ для уменьшения негативного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду предусмотрены следующие организационные мероприятия: накопление отходов производится только на специально отведенных площадках с твердым покрытием с применением

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

957

герметичных металлических контейнеров; на территории предусмотрены площадки с твердым покрытием для сбора ТКО.

Размер платы за размещение отходов составит: в период производства работ при изготовлении строительного материала «Ресоил» – 38828,0 руб./год; в период производства работ при применении строительного материала «Ресоил» – 8441,9 руб./год.

Оценка достаточности предусмотренных мероприятий по минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду

В период реализации рассматриваемой технологии не исключена возможность возникновения аварийных ситуаций, обусловленных: разрушением цистерны топливозаправщика, с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, без его дальнейшего возгорания; разрушением цистерны топливозаправщика, с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность и его дальнейшим возгоранием.

Для оценки (расчетов) зон воздействия аварийных ситуаций на окружающую среду применялись: «Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», утвержденная приказом МЧС России от 10.07.2009 №404; «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России от 08.04.1998 №199; «Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов» (г. Самара, 1996).

Авария в результате разрушения цистерны топливозаправщика, с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность без его дальнейшего возгорания

За максимальную величину аварийного пролива дизельного топлива принят объем цистерны, который составляет 9,0 м³. Рассматриваемый сценарий реализации аварии: разрушение цистерны топливозаправщика; образование пролива на подстилающую поверхность; испарение паров дизельного топлива в атмосферный воздух; загрязнение окружающей среды. Согласно обобщенным статистическим данным, частота аварий с полным разрушением цистерн и мгновенным выбросом их содержимого составляет $1,0 \times 10^{-5}$.

При реализации рассматриваемого сценария аварийной ситуации площадь пролива может составить 180,0 м², объем загрязненного грунта – 36,0 м³. Проведенные расчеты показали, что значения максимально разового выброса ЗВ не превысят значения (г/с): углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ – 0,0007828; дигидросульфид – 0,0000022.

Авария в результате разрушения цистерны топливозаправщика, с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность и его дальнейшим возгоранием

За максимальную величину аварийного пролива дизельного топлива принят объем цистерны, который составляет 9,0 м³. Рассматриваемый сценарий реализации аварии: разрушение цистерны топливозаправщика; образование

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

958

пролива на подстилающую поверхность; возникновение источника воспламенения; пожар пролива; выброс продуктов горения дизельного топлива в атмосферный воздух; загрязнение окружающей среды. Согласно обобщенным статистическим данным, частота аварий с полным разрушением цистерн с возникновением пожара пролива составляет $4,27 \times 10^{-7}$.

При реализации рассматриваемого сценария аварийной ситуации площадь пролива может составить 180,0 м², объем загрязненного грунта – 36,0 м³. Проведенные расчеты показали, что значения максимально разового выброса ЗВ не превысят значения (г/с): азота оксиды – 258,39; гидроцианид – 9,90; углерод – 127,71; серы диоксид – 46,53000; дигидросульфид – 9,90; углерода оксид – 468,6000000; формальдегид – 10,890; этановая кислота – 35,64.

Мероприятия по минимизации риска возникновения аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду

В целях минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду, предусмотрены мероприятия, включающие: применение исправной техники и механизмов; проведение осмотров, своевременного профилактического и планового ремонта строительной и автотранспортной техники, а также применяемого оборудования; организация заправки автотранспорта на специально выделенной площадке, обустроенной поддонами; соблюдение скоростного режима движения транспортных средств; запрещение производства работ, движения машин и механизмов, складирование и хранение материалов в местах, не предусмотренных проектом производства работ; планирование мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций; поддержание в исправности и постоянной готовности средств пожаротушения; проведение обучения и тренировок работников по программе обучения действиям по локализации и ликвидации аварий, а также способам защиты от поражающих факторов; проведение инструктажей и проверки знаний работников при обращении с опасными веществами; осуществление контроля за соблюдением работниками требований технологического регламента, инструкций по охране труда, промышленной и пожарной безопасности; применение сертифицированного оборудования, материалов и веществ.

Программа производственного экологического контроля(мониторинга) за характером изменения компонентов экосистемы, в том числе при авариях

Производственный экологический контроль (далее – ПЭК) запланирован на площадках в процессе хозяйственной деятельности по получению и применению строительного материала «РЕСОИЛ». Представлена Программа производственного экологического контроля и мониторинга при приготовлении и применении строительного материала «РЕСОИЛ» ООО «СеверЭкоСервис» (2020).

Площадки приготовления материала строительного «РЕСОИЛ»

В период приготовления материала строительного «РЕСОИЛ» запланирован производственный экологический контроль: воздействия на атмосферный воздух; уровня шумового загрязнения атмосферного воздуха на

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

959

территории близлежащей жилой зоны; сточных вод; за охраной земель, почв и растительности; в области сохранения объектов животного мира и среды их обитания; в области обращения с отходами.

Площадки применения материала строительного «РЕСОИЛ»

В рамках производственного экологического мониторинга процесса применения материала строительного «РЕСОИЛ» контроль за состоянием окружающей природной среды запланирован по направлениям: атмосферный воздух; снежный покров; поверхностные воды; подземные воды; донные отложения; почвы; радиационный мониторинг; растительность и животный мир; проявление опасных экзогенных процессов. Представлен перечень компонентов окружающей среды и показателей, отбираемых в рамках мониторинга участков применения материала «РЕСОИЛ».

Представлены Схемы проведения мониторинга (контроля) почвенного покрова и грунтовых вод для объектов нелинейной и линейной структуры.

Представлен «Итоговый отчет по локальному экологическому мониторингу на примере участка работ по переработке отходов бурения» на примере шламового амбара кустовой площадки №615 Приобского месторождения ХМАО-Югра.

Ориентировочные затраты на проведение производственного экологического контроля (мониторинга) составят 226991,65 руб.

Аварийно-оперативный мониторинг

Мониторинг аварийных ситуаций проводится при аварийном разливе углеводородов, аварийном сбросе сточных вод или аварийном выбросе загрязняющих веществ в атмосферу. При организации экологического мониторинга окружающей среды во время проведения работ по локализации и ликвидации нефтяного загрязнения предусмотрено проведение следующих видов экологического мониторинга: гидрометрических процессов: атмосферного воздуха; грунтов; водных объектов; водной биоты.

Рекомендации и предложения:

1. Использование строительного материала «РЕСОИЛ» для создания плодородного слоя в целях сельского хозяйства на землях населенных пунктов и в других целях, не предусмотренных настоящей технической документацией, осуществлять после соответствующей доработки последней и получения положительного заключения государственной экологической экспертизы в установленном порядке.




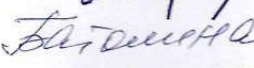
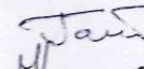
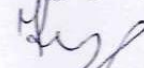



2. При разработке природоохранной документации для конкретных объектов предусматривать учёт и порядок обращения с отходами, которые могут образоваться от следующих источников: при применении технологии – от эксплуатации дизель-генераторной станции; при использовании строительного материала «РЕСОИЛ» – от ликвидации случайных проливов нефтепродуктов при использовании автотранспортной техники.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВЫВОДЫ

1. Представленный на государственную экологическую экспертизу проект технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» соответствует экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды.
2. По результатам рассмотрения проекта технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» экспертная комиссия считает предусмотренное воздействие на окружающую среду допустимым, а реализацию объекта экспертизы возможной.
3. Изложенные в настоящем заключении рекомендации и предложения направлены на повышение качества принятых решений и должны быть учтены при организации и производстве работ.

Руководитель комиссии:  В.С. Григорьев
 Ответственный секретарь:  О.Н. Молоткина
 Эксперты:
 Е.М. Корнилаев
 Т.М. Батолина
 И.В. Галицкая
 А.Е. Кухта
 Р.В. Чокой
 С.Г. Парамонов
 И.О. Тихонова

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Прошито, пронумеровано и скреплено печатью 21 (двадцать один) лист.

Начальник Управления
государственной экологической
экспертизы Росприроднадзора

27.10.2020

И.В. Рожкова



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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Приложение П4 Договор на доставку питьевой воды

ЭКЗЕМПЛЯР
ООО «Газпромнефть-Хантос»

ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»
Отдел деп.производства
ЗАРЕГИСТРИРОВАН

№ ХНТ-18/09000/1159/П/42

ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

г. Ханты-Мансийск

« 25 » декабря 2018 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Промышленные технологии», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Марец Марины Николаевны, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Кан Алексея Геннадиевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуг по организации и предоставлению горячего питания, бутилированной воды на объекте социально-бытового назначения Заказчика ООО «Газпромнефть-Хантос» по адресу: Месторождение им. Александра Жагина (Западно-Зимний лицензионный участок), а Заказчик обязуется принимать и оплачивать оказанные услуги в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором (Приложение № 1-9).

1.2. В целях исполнения настоящего Договора, Стороны назначают следующих ответственных представителей, уполномоченных подавать (принимать) заявки, претензии, а также согласовывать все иные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего Договора (кроме внесения изменений и дополнений в настоящий Договор и Приложения к нему):

- Со стороны Заказчика – начальник УАХП тел. 83467 304 771, начальник ОЭиСЗСБН тел. 83467 354929, начальник ОРСЛиС тел. 83467 371133

- Со стороны Исполнителя – заместитель директора по экономическим вопросам тел. 8 3463 320 990

Стороны обязуются своевременно, но не позднее 3 (трех) рабочих дней, извещать друг друга о смене ответственных представителей по настоящему Договору.

1.2. Общий срок оказания услуг по Договору:

- начало оказания услуг – с 01.01.2019 г.;

- окончание оказания услуг – 31.01.2022 г.

2. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Заказчик имеет право:

2.1.1. Контролировать с использованием приборов, регистрирующих скорость, соблюдение транспортными средствами Исполнителя скоростного режима движения по территории ООО «Газпромнефть-Хантос».

2.1.2. Проверять медицинские санитарные книжки сотрудников Исполнителя на предмет допуска к работе.

2.1.3. Во всякое время проверять ход оказания и качество услуг, оказываемых Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность.

2.1.4. Проверять соблюдение требований правил и норм промышленной, пожарной безопасности при оказании услуг Исполнителем на объектах Заказчика. При выявлении нарушений правил и норм промышленной безопасности при оказании услуг Исполнителем на объектах Заказчика, приостановить оказание услуг до устранения нарушений.

1

ООО «Газпромнефть-Хантос» 2

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

963

цены должны быть согласованы заранее обеими сторонами в письменном виде. Оплата по факту оказания услуг.

2.4.18. Поставлять буфетную продукцию по ценам, предварительно согласованными с Заказчиком, при том размер наценки на единицу закупаемой продукции должен составлять не более 20 % от закупочной цены.

2.4.19. Поставлять бутилированную воду 1 раз в 2 недели в количестве ориентировочно 30 бутылей, предусмотренном в Приложении № 7 к настоящему Договору.

2.4.20. Производить уборку производственных помещений и обеденных залов, а также содержать помещения, предоставленные Заказчиком, в надлежащем санитарно-техническом состоянии. Соблюдать правила техники безопасности, пожарной безопасности при оказании услуг, установленные для объектов Заказчика, режимные требования, условия конфиденциальности информации, полученной при оказании услуг.

2.4.21. Производить дезинсекцию, дератизацию и санитарную обработку (обязательное предоставление договора со специализированной организацией после заключения Договора в срок до 15 рабочих дней).

2.4.22. Принять перед началом оказания услуг у Заказчика по акту приема-передачи принадлежащие оборудование (Приложение № 8). Производить техническое обслуживание и ремонт оборудования, предоставляемого Заказчиком для оказания услуг оборудование (Приложение 8 к настоящему Договору) самостоятельно с использованием материалов стоимостью до 40 000 руб.

2.4.23. Вести учет питающихся на всех пунктах питания по автоматизированной системе учета, в случае ее отсутствия, установить автоматизированную систему учета питающихся самостоятельно (за счет Исполнителя), включая заключение Договора с Провайдером интернета: МТС, Теле 2 или Мегафон стандарта GSM/UMTS. По первому требованию Заказчика предоставлять информацию о питающихся сотрудниках в течении 1 рабочего часа, блокировать карты сотрудников Заказчика. Информация, предоставленная в течение отчетного месяца, является фактической и не подлежит изменению на 1 число месяца, следующего за отчетным.

2.4.24. Соблюдать требования и инструкции по эксплуатации оборудования, по эксплуатации принадлежащего Заказчику и находящегося в пользовании Исполнителя.

2.4.25. Обслуживать инженерные сети согласно акта по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение № 9)

2.4.26. Использовать переданное имущество строго по назначению, не допуская его порчи или повреждения. В случае порчи или повреждения имущества Исполнитель возмещает стоимость в полном объеме.

2.4.27. Передать Заказчику имущество по акту приема-передачи в технически исправном состоянии, с учетом нормального износа, по окончании срока действия договора, а также его досрочного расторжения.

2.4.28. Заключать, в случае отсутствия разрешительных документов на оказание услуг данной деятельности, договора на обращение с отходами производства и потребления до начала оказания услуг по настоящему договору и самостоятельно утилизировать отходы производства и потребления, образующиеся в процессе его хозяйственной деятельности.

2.4.29. Оформлять самостоятельно разрешения, производить начисления платежей и оплату платежей за негативное воздействие на окружающую среду: выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую природную среду и

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- Приложение № 2 Обязательство по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции
- Приложение № 3 Соглашение в области производственной безопасности (ПБ)
- Приложение № 4 Перечень нарушений и штрафных санкций
- Приложение № 5 Информация о собственниках
- Приложение № 6 Расчет стоимости предоставления питания
- Приложение № 7 Расчет стоимости обеспечения бутилированной водой
- Приложение № 8 Акт приема-передачи оборудования
- Приложение № 9 Акт по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон
- Приложение № 10 Технические требования к системам мониторинга транспорта

12. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Исполнитель:

ООО «Промышленные технологии»
 Адрес (Место нахождения): 628305, РФ, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, Промзона Пионерная, ул. Парковая, строение 6/7, офис 207
 Почтовый адрес: 628301, РФ, ХМАО-Югра г. Нефтеюганск, мкр. 5, дом 3, ОПС-1 а/я 108
 ИНН 8604060617 КПП 860401001
 ОГРН 1168617059621
 Р/с 40702810314150000109
 Филиал № 6602 Банка ВТБ (ПАО город Екатеринбург)
 К/с 30101810165770000501
 БИК 046577501

Генеральный директор


 _____ /М.Н. Марец/
 « _____ » _____ 20__ г.


Заказчик:

ООО «Газпромнефть-Хантос»
 Адрес (Место нахождения): 628011, РФ, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 56
 ИНН 8618006063 КПП 997250001
 Р/сч. 407 028 106 004 890 016 97
 ф-л Банка ГПБ (АО) в г. Сургуте
 К/сч. 301 018 104 000 000 007 21 в РКЦ г. Сургут Отделения по Тюменской области Уральского ГУ ЦБ РФ
 БИК 047144721

Генеральный директор


 _____ /А.Г. Кан/
 « 25.12 » _____ 2018 г.

 Михайлов М.М.
 по Доверенности № Д - 278
 от 09.11.2018

ООО «Газпромнефть-Хантос» 2

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Р

Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

33ЛУ
ОС.01.02



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: grn72@grn.gov.ru

22.03.2020 № 0612-823
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@hantogs.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: Сутягина 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.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

966



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. Жагина; 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

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

967



**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)

№ п/п	Сведения об отходах			Лимиты на размещение отходов на период 2020-2024 годы																				
	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Норматив образования отходов, осредненный за год, тонн	Наименование объекта размещения отходов	Индивидуальны и предпринимател ь или юридическое лицо, эксплуатирующ ее объект размещения отходов	№ объект а размещ ения 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							
							в том числе по годам, тонн:										в том числе по годам, тонн:							
всего	2020 январь	2021	2022	2023	2024 декабрь	2025	Наименование объекта размещения отходов	№ объекта размещения отходов в ГРОРО	всего	2020 январь	2021	2022	2023	2024 декабрь	2025									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Объекты добычи нефти и газа в границах Западно-Зимнего лицензионного участка, Кондинский район, ХМАО-Югра, (71-0186-002662-П)																								
Отходы I класса опасности:																								
1	Лампы ртутные, ртуть-сварочные, люминесцентные, утилизационные потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	2020 0,026 2021-2024 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
Итого I класса опасности:																								
2020 0,026 2021-2024 0,028 0,000																								
Отходы II класса опасности:																								
2020 0,000 2021-2024 0,000																								
Отходы III класса опасности:																								
2	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	2020 10,838 2021-2024 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
3	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	2020 3,664 2021-2024 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
Итого II класса опасности:																								
2020 0,000 2021-2024 0,000																								

Исполнитель: Я.Н. Сутягина

4	Общирный материал загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	2020 0,620 2021-2024 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
5	Сальниковая набивка беструбофитовая промышленная (содержание масла 15 % и более)	9 19 202 01 60 3	2020 0,026 2021-2024 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
Итого III класса опасности:																								
2020 10,865 2021-2024 16,074 0,000																								
Отходы IV класса опасности:																								
6	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	2020 4,730 2021-2024 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
7	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	2020 5,831 2021-2024 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
8	Шламы буровые или буровые скважины с добычей сырой нефти, магнезиальные	2 01 120 01 39 4	2020 139583,985 2021 323553,860 2022 362287,860 2023 410137,200 2024 200511,520 2020 139594,546 2021 323563,886 2022 362299,066 2023 410148,406 2024 200522,726	-	-	-	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 139594,546 2021 323563,886 2022 362299,066 2023 410148,406 2024 200522,726 0,000																								
Отходы V класса опасности:																								
9	Дом и отходы, содержащие незагardenные черные металлы в виде изделий, отходов, несортированных	4 61 010 01 20 5	2020 0,675 2021-2024 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
10	Дом и отходы стальных изделий незагardenные	4 61 200 01 31 5	2020 8,011 2021-2024 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
11	Остатки и отходы стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	2020 0,026 2021-2024 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
Итого V класса опасности:																								
2020 0,675 2021-2024 0,716 0,000																								

Исполнитель: Я.Н. Сутягина

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

12	Смет с территориальными предприятиями практически неоснащенный	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	0,000	0,000	
			2021-2024	9,000																				
13	Отходы газлигнитоной тары неагрессивной	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	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	0,000
			2021-2024	0,150																				
Итого V класса опасности:			2020	17,524				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	18,594																				
Итого:			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																				
			2022	362333,762																				
			2023	410183,102																				
			2024	200557,422																				

Утвержден на основании Приказа Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора от 22.01.2020 № 23-11
 (наименование акта) (наименование территориального органа Росприроднадзора)
 Уведомление № 05/20 Установлен срок действия с 22.01.2020г. по 31.12.2024г.
 Уполномоченное должностное лицо территориального органа Росприроднадзора:

В.А. Кайгородов
 Кайгородов В.А.
 (подпись) м.п. (Ф.И.О.)



Исполнитель: *Я.Н. Сулягина*
 Я.Н. Сулягина

Прошнуровано, пронумеровано 5 листов.
 Главный специалист - эксперт отдела государственного экологического надзора и разрешительной деятельности по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре
Я.Н. Сулягина
 Я.Н. Сулягина

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Приложение С
Копия лицензии на пользование недрами



Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу
(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

Х	М	Н	0	3	0	6	9	Н	Р
серия			номер					вид лицензии	

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
"Газпромнефть-Хантос"
данную лицензию)

в лице генерального директора - Доктора Сергея Анатольевича
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

с целевым назначением и видами работ геологическое изучение, разведка и
добыча углеводородного сырья в пределах участка Западно-Зимний

Участок недр расположен в Кондинском районе
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Тюменской области
(наименование населенного пункта,
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении №1, №3

Участок недр имеет статус Геологического отвода (№ прилож.)
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 19.02.2040
(число, месяц, год)

Место штампа
государственной регистрации



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Приложение Т
Технические условия на водоснабжение и водоотведение

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 495

от 28.09.2021 г.

**на водоснабжение-водоотведение проектируемых к обустройству объектов
эксплуатации Западно-Зимнего участка**

Наименование организации, запросившей технические условия	ООО «Газпромнефть-Хантос»
Место нахождения подключаемого объекта	Западно-Зимний участок
Объект подключения	<p>Проектируемые объекты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ш. ХНТ19-17 «Кусты скважин №№2.2, 802,803. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - ш. ХНТ19-18 «Кусты скважин №№ 15, 17, 18. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - ш. ХНТ19-19 «Кусты скважин №№101,102. Газопровод Узел сепарации – УЗ№6Н. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - ш. ХНТ19-20 «Кусты скважин №№2.1,4.1,5.1,8.1. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - ш. ХНТ19-21 «Кусты скважин №№57,601. Автомобильные дороги «Т-2 – Т-3 Западно-Зимнего участка», «Т-2 – Т-4 Западно-Зимнего участка», «т.вр. к-12 – т.вр. автомобильная дорога Т2-Т3 Западно-Зимнего участка». Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - ш. ХНТ19-22 «Кусты скважин №№53,58. КПП в районе ОБП. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - ш. ХНТ19-23 «Кусты скважин №№15.1,203,804. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка». Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - ш. ХНТ19-24 «Кусты скважин №№20,21,26. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка».

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ			

<p>Источник хозяйственного и питьевого водоснабжения</p>	<p>Доставка питьевой воды в период строительства и эксплуатации, осуществлять завозом бутилированной воды соответствующей требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02. Доставка воды для хозяйственно-бытовых нужд, соответствующей требованиям СанПиН 1.2.3685-21, СанПиН 2.1.3684-21, осуществлять с водоочистных сооружений МП «Водоканал» г. Ханты-Мансийск, в объеме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 10180,5 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №2.2 – 2302 дн., №802 – 896 дн., №803 – 597 дн., для объекта ш. ХНТ19-17 «Кусты скважин №№2.2, 802,803. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 2153,0 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №15 – 633 дн., №17 – 738 дн., №18 – 648 дн, для объекта ш. ХНТ19-18 «Кусты скважин №№ 15, 17, 18. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 2983,8 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №101 – 671 дн, №102 – 596 дн., для объекта ш. ХНТ19-19 «Кусты скважин №№101,102. Газопровод Узел сепарации – УЗ№6Н. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 2983,8 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №2.1 – 440 дн., №4.1 – 418 дн., №5.1 – 440 дн., №8.1 – 462 дн., для объекта ш. ХНТ19-20 «Кусты скважин №№2.1,4.1,5.1,8.1. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 1583,1 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №57 – 392 дн, №601 – 396 дн., для объекта ш. ХНТ19-21 «Кусты скважин №№57,601. Автомобильные дороги «Т-2 – Т-3 Западно-Зимнего участка», «Т-2 – Т-4 Западно-Зимнего участка», «т.вр. к-12 – т.вр. автомобильная дорога Т2-Т3 Западно-Зимнего участка». Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 3654,6 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №53 – 918 дн., №58 – 812 дн., для объекта ш. ХНТ19-22 «Кусты скважин №№53,58. КПП в районе ОБП. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 2063,6 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №15.1 – 403 дн., №203 – 414 дн., №804 – 414 дн., для объекта ш. ХНТ19-23 «Кусты скважин №№15.1,203,804. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»». Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 4998,2 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №20 – 1015 дн., №21 – 790 дн., №26 – 693 дн., для объекта ш. ХНТ19-24 «Кусты скважин №№20,21,26. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка».
--	---

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

972

<p>Источники водоснабжения производственных нужд</p>	<p>Забор воды для производственных нужд (в том числе для проведения гидравлических испытаний и промывки трубопроводов), в период строительства и эксплуатации, осуществляется из водозабора системы ППД Западно-Зимнего участка, в объеме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 10660,9 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №2.2 – 2302 дн., №802 – 896 дн., №803 – 597 дн., для объекта ш. ХНТ19-17 «Кусты скважин №№2.2, 802,803. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 267,2 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №15 – 633 дн., №17 – 738 дн., №18 – 648 дн., для объекта ш. ХНТ19-18 «Кусты скважин №№ 15, 17, 18. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 146,8 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №101 – 671 дн, №102 – 596 дн., для объекта ш. ХНТ19-19 «Кусты скважин №№101,102. Газопровод Узел сепарации – УЗ№6Н. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 243,0 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №2.1 – 440 дн., №4.1 – 418 дн., №5.1 – 440 дн., №8.1 – 462 дн., для объекта ш. ХНТ19-20 «Кусты скважин №№2.1,4.1,5.1,8.1. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 208,8 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №57 – 392 дн, №601 – 396 дн., для объекта ш. ХНТ19-21 «Кусты скважин №№57,601. Автомобильные дороги «Т-2 – Т-3 Западно-Зимнего участка», «Т-2 – Т-4 Западно-Зимнего участка», «т.вр. к-12 – т.вр. автомобильная дорога Т2-Т3 Западно-Зимнего участка». Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 909,8 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №53 – 918 дн., №58 – 812 дн., для объекта ш. ХНТ19-22 «Кусты скважин №№53,58. КПП в районе ОБП. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 287,3 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №15.1 – 403 дн., №203 – 414 дн., №804 – 414 дн., для объекта ш. ХНТ19-23 «Кусты скважин №№15.1,203,804. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»». Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 1370,9 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №20 – 1015 дн., №21 – 790 дн., №26 – 693 дн., для объекта ш. ХНТ19-24 «Кусты скважин №№20,21,26. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка».
--	--

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

<p>Водоотведение хозяйственно-бытовых стоков</p>	<p>Утилизацию хозяйственно-бытовых стоков, в период строительства и эксплуатации, будет осуществляться откачкой из временной емкости ассенизаторской машины с вывозом на очистные сооружения (на рассматриваемом месторождении отсутствуют очистные сооружения):</p> <ul style="list-style-type: none"> - 8841,9 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №2.2 – 2302 дн., №802 – 896 дн., №803 – 597 дн., для объекта ш. ХНТ19-17 «Кусты скважин №№2.2, 802,803. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 1798,9 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №15 – 633 дн., №17 – 738 дн., №18 – 648 дн, для объекта ш. ХНТ19-18 «Кусты скважин №№ 15, 17, 18. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 2142,8 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №101 – 671 дн, №102 – 596 дн., для объекта ш. ХНТ19-19 «Кусты скважин №№101,102. Газопровод Узел сепарации – УЗ№6Н. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 2331,1 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №2.1 – 440 дн., №4.1 – 418 дн., №5.1 – 440 дн., №8.1 – 462 дн., для объекта ш. ХНТ19-20 «Кусты скважин №№2.1,4.1,5.1,8.1. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 1318,2 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №57 – 392 дн, №601 – 396 дн., для объекта ш. ХНТ19-21 «Кусты скважин №№57,601. Автомобильные дороги «Т-2 – Т-3 Западно-Зимнего участка», «Т-2 – Т-4 Западно-Зимнего участка», «т.вр. к-12 – т.вр. автомобильная дорога Т2-Т3 Западно-Зимнего участка». Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 3354,2 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №53 – 918 дн., №58 – 812 дн., для объекта ш. ХНТ19-22 «Кусты скважин №№53,58. КПП в районе ОБП. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 1725,4 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №15.1 – 403 дн., №203 – 414 дн., №804 – 414 дн., для объекта ш. ХНТ19-23 «Кусты скважин №№15.1,203,804. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»». Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 4305,6 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №20 – 1015 дн., №21 – 790 дн., №26 – 693 дн., для объекта ш. ХНТ19-24 «Кусты скважин №№20,21,26. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка».
--	--

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

974

<p>Водоотведение поверхностных сточных вод</p>	<p>Утилизация поверхностных сточных вод с территории строительства, в период строительства и эксплуатации, будет осуществляться откачкой из временной емкости погружными насосами и вывозом по мере наполнения силами подрядчика на очистные сооружения (на рассматриваемом месторождении отсутствуют очистные сооружения), в объеме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 125,8 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №2.2 – 2302 дн., №802 – 896 дн., №803 – 597 дн., для объекта ш. ХНТ19-17 «Кусты скважин №№2.2, 802,803. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 125,9 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №15 – 633 дн., №17 – 738 дн., №18 – 648 дн., для объекта ш. ХНТ19-18 «Кусты скважин №№ 15, 17, 18. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 78,3 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №101 – 671 дн, №102 – 596 дн., для объекта ш. ХНТ19-19 «Кусты скважин №№101,102. Газопровод Узел сепарации – УЗ№6Н. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 132,3 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №2.1 – 440 дн., №4.1 – 418 дн., №5.1 – 440 дн., №8.1 – 462 дн., для объекта ш. ХНТ19-20 «Кусты скважин №№2.1,4.1,5.1,8.1. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 78,4 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №57 – 392 дн, №601 – 396 дн., для объекта ш. ХНТ19-21 «Кусты скважин №№57,601. Автомобильные дороги «Т-2 – Т-3 Западно-Зимнего участка», «Т-2 – Т-4 Западно-Зимнего участка», «т.вр. к-12 – т.вр. автомобильная дорога Т2-Т3 Западно-Зимнего участка». Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 125,9 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №53 – 918 дн., №58 – 812 дн., для объекта ш. ХНТ19-22 «Кусты скважин №№53,58. КПП в районе ОБП. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 125,89 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №15.1 – 403 дн., №203 – 414 дн., №804 – 414 дн., для объекта ш. ХНТ19-23 «Кусты скважин №№15.1,203,804. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка». Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 125,8 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №20 – 1015 дн., №21 – 790 дн., №26 – 693 дн., для объекта ш. ХНТ19-24 «Кусты скважин №№20,21,26. Обустройство объектов эксплуатации
--	--

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Водоотведение производственных стоков	<p>Утилизация воды после проведения гидроиспытаний и промывки трубопроводов будет осуществляться по системе трубопроводов путем направления на ППД Западно-Зимнего участка, где будет проходить подготовку (эмульсия разделяется на нефть и подтоварную воду), с дальнейшей закачкой в шурфы, в объеме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 10660,9 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №2.2 – 2302 дн., №802 – 896 дн., №803 – 597 дн., для объекта ш. ХНТ19-17 «Кусты скважин №№2.2, 802,803. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 267,2 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №15 – 633 дн., №17 – 738 дн., №18 – 648 дн., для объекта ш. ХНТ19-18 «Кусты скважин №№15, 17, 18. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 146,8 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №101 – 671 дн., №102 – 596 дн., для объекта ш. ХНТ19-19 «Кусты скважин №№101,102. Газопровод Узел сепарации – УЗ№6Н. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 243,0 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №2.1 – 440 дн., №4.1 – 418 дн., №5.1 – 440 дн., №8.1 – 462 дн., для объекта ш. ХНТ19-20 «Кусты скважин №№2.1,4.1,5.1,8.1. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 208,8 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №57 – 392 дн., №601 – 396 дн., для объекта ш. ХНТ19-21 «Кусты скважин №№57,601. Автомобильные дороги «Т-2 – Т-3 Западно-Зимнего участка», «Т-2 – Т-4 Западно-Зимнего участка», «т.вр. к-12 – т.вр. автомобильная дорога Т2-Т3 Западно-Зимнего участка». Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 909,8 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №53 – 918 дн., №58 – 812 дн., для объекта ш. ХНТ19-22 «Кусты скважин №№53,58. КПП в районе ОБП. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 287,3 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №15.1 – 403 дн., №203 – 414 дн., №804 – 414 дн., для объекта ш. ХНТ19-23 «Кусты скважин №№15.1,203,804. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»». Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»; - 1370,9 м3 на период строительства и эксплуатации скважин №20 – 1015 дн., №21 – 790 дн., №26 – 693 дн., для объекта ш. ХНТ19-24 «Кусты скважин №№20, 21, 26. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка».
---------------------------------------	--

Особые условия для объектов подключения:

1.Водоотведение:

- предусмотреть установку канализационной емкости для накопления хоз.бытовых стоков (объем канализационной емкости предусмотреть проектом, исходя из расчета объема утилизации хозяйственно-бытовых стоков);
- предусмотреть установку временную емкость для накопления сточных вод с территории строительства (объем временной емкости для накопления сточных вод предусмотреть проектом, исходя из расчета объема утилизации сточных вод);
- способ вывоза стоков – АС-машина;
- водоотведение хозяйственно-бытовых стоков и сточных вод осуществлять путем вывоза и передачи на очистку;

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

976

- возле горловины канализационно-дренажных емкостей запроектировать оборудованную площадку и подъезды к ней для осуществления автоперевозок стоков;
 - обеспечить обогрев линии сброса в хоз.бытовую емкости и емкости для накопления сточных вод.
- Срок действия технических условий – 2 (два) года

Начальник ТТО
ООО «Ноябрьскэнергонефть»



М.М. Миназов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ			

Приложение Т1

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.

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 14.04.2021 г.

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 С±Δ _н (U _н) (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*	-	ИЖ-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:

Евг. Игнатьев
(должность)

(подпись)

Хаситуллина 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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист
978

Приложение Т2
Информация об организации системы противопожарного водоснабжения



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
 Экспертно-производственный центр
«ТРУБОПРОВОДСЕРВИС»

450104, г. Уфа, ул. Российская 33/4, тел. (347) 292-19-47, факс (347) 235-95-10, e-mail: tps@tps-expert.ru
 ИНН 0277049045, КПП 027701001, ОГРН 1020203081986

55/781 ОТ 21.02.2022


Руководителю
 Центра интегрированного проектирования
 ООО «Газпромнефть-Хантос»
 А.А. Ширякову
ODO@hantos.gazprom-neft.ru

«О предоставлении информации для ООО»
 ш. ХНТ19-17, ш. ХНТ19-22, ш. ХНТ19-23, ш. ХНТ19-24

Уважаемый Алексей Алексеевич!

В рамках прохождения Государственной экологической экспертизы по объектам
 ш. ХНТ19-17 «Кусты скважин №№2,2, 802,803. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»;
 ш. ХНТ19-22 «Кусты скважин №№53,58. КПП в районе ОБП. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»;
 ш. ХНТ19-23 «Кусты скважин №№15.1,203,804. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»;
 ш. ХНТ19-24 «Кусты скважин №№20,21,26. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка», просим Вас предоставить информацию о расстоянии от населенного пункта, с которого осуществляется подвоз воды на противопожарные нужды.

Начальник отдела НЭП


 А.К. Нугуманов

ГМП Р.Л. Давков
 E-mail: gpr11@tps-expert.ru
 Тел: (347) -257-25-75 доб.180
 сот. 8-927-081-00-40
 Подп. ГМП Р.Р. Халиков
 E-mail: gpr11@tps-expert.ru
 Тел: (347)-257-25-75 доб.518
 сот. 8-999-156-93-39



ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис», 2022 Лист 1 из 1

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ



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 _____

«О предоставлении информации
для ООС» ш.ХНТ19-17, ш.ХНТ19-22,
ш.ХНТ19-23, ш.ХНТ19-24

Уважаемый Артур Камильевич!

В ответ на Ваше письмо исх. №55/781 от 21.02.2022 г. сообщаю, что по объектам, проектируемые в составе проектной документации:

ш. ХНТ19-17 «Кусты скважин №№2,2, 802,803. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»;

ш. ХНТ19-22 «Кусты скважин №№53,58. КПП в районе ОБП. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»;

ш. ХНТ19-23 «Кусты скважин №№15.1,203,804. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка»;

ш. ХНТ19-24 «Кусты скважин №№20,21,26. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка», в условиях автономии подвоз воды на КП возможен только с территории месторождения. Забор воды передвижной техникой от скважины на КП-1 или из емкостей п/п запаса на УС, УПН. Естественные водоёмы для забора воды не оборудованы.

С уважением,

**Руководитель центра
интегрированного проектирования**

А.А. Ширяков

Труфанова Л.М.
8 (3467) 355-065



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 033864600E8ADE0A54643923760CD8170

Владелец: Ширяков Алексей Алексеевич

Действителен: с 22.11.2021 по 22.11.2022

**ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-
ХАНТОС»**

Per. № 59/001787 от 24.02.2022

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

980

Приложение У

Расчет выбросов загрязняющих веществ при аварии в период строительства

1-ый сценарий

Расчет произведен программой «Горение нефти», версия 1.0.0.5 от 30.04.2006
Copyright© 2003-2006 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Расчет выбросов загрязняющих веществ в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996.

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

*Предприятие №1, Аварийная ситуация
Источник выбросов №1, цех №0, площадка №0, вариант №1
Пожар пролива топливозаправщик*

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	18.2407680	0.065667
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	2.9641248	0.010671
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	0.8736000	0.003145
0328	Углерод (Сажа)	11.2694400	0.040570
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	4.1059200	0.014781
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.8736000	0.003145
0337	Углерод оксид	6.2025600	0.022329
0380	Углерод диоксид	873.6000000	3.144960
1325	Формальдегид	0.9609600	0.003459
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	3.1449600	0.011322

Расчетные формулы, исходные данные

Нефтепродукт - Дизельное топливо

Удельные выбросы вредных веществ при горении нефти и нефтепродуктов на поверхности (K_j) кг/кг

0301	0317	0328	0330	0333	0337	0380	1325	1555
0.0261	0.0010	0.0129	0.0047	0.0010	0.0071	1.0000	0.0011	0.0036

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

Горение пропитанных нефтепродуктом инертных грунтов

Наименование грунта - Пески (диаметр частиц 0.05-2.0 мм)

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M=0.6 \cdot K_j \cdot K_n \cdot P \cdot B \cdot S_r$ т/год

Влажность грунта - 20.00 %

$K_n=0.24 \text{ м}^3/\text{м}^3$ - нефтеемкость грунта данного типа и влажности

$P=0.780 \text{ т}/\text{м}^3$ - плотность разлитого вещества

$B=0.20 \text{ м}$ - толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы

$S_r=140.000 \text{ м}^2$ - средняя площадь пятна жидкости на почве

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$G=(0.6 \cdot 10^6 \cdot K_j \cdot K_n \cdot P \cdot B \cdot S_r)/(3600 \cdot T_r)$ г/с

$T_r=1.000 \text{ час.}$ (60 мин., 0 сек.) - время горения нефтепродукта от начала до затухания

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

981

2-ой сценарий

Сценарий: Пролив дизельного топлива (испарение)

Пролив дизельного топлива возможен при разгерметизации цистерны топливозаправщика при заправке дорожно-строительной техники на территории площадки проведения строительных работ.

Объем пролитого топлива составляет 7 м³;

Площадь пролива 140 м²;

Температура дизельного топлива 10°C;

Предполагаемое время испарения 6 ч;

Среднегодовая скорость ветра в районе пролива – 3,7 м/с.

Расчёт:

Выбросы паров дизельного топлива в атмосферу при аварийном проливе определены согласно РМ 62-91-90 Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования – Воронеж, 1990 по формуле

$$Pi=0,001 * (5,38 + 4,1 * W) * F * Pi * (Mi)^{0,5} * Xi,$$

где Pi – количество вредных выбросов, кг/ч;

F – площадь разлившейся жидкости, м²;

W – среднегодовая скорость ветра в данном районе, м/с;

Mi – молекулярная масса i-вещества, кг/кмоль;

Pi – давление насыщенного пара i-вещества, мм.рт.ст.;

Xi – мольная доля i-вещества в жидкости.

Плотность парогазовой эмульсии при 10°C и 38°C:

$$\rho_n^{10}=(204,6/22,4)*273/(273+10)=8,81 \text{ кг/м}^3$$

$$\rho_n^{38}=(204,6/22,4)*273/(273+38)=8,02 \text{ кг/м}^3$$

Давление насыщенных паров диз.топлива при температуре 10°C составит:

$$P_n^{10}=(k_t^{10}/k_t^{38}) * P_n^{38} * (\rho_n^{38}/\rho_n^{10})=(0,42/0,88)*500*(8,02/8,81)=217 \text{ мм.рт.ст.}$$

где k_t^{10} , k_t^{38} – опытные значения температурных коэффициентов (приложение 7 методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров – Санкт-Петербург, 1999).

P_n^{38} – давление насыщенных паров диз.топлива при стандартной в испытаниях по Рейду температуре 38°C, мм.рт.ст.

Выбросы паров дизельного топлива в атмосферу составят

$$Pi = 0,001 * (5,38 + 4,1 * 3,7) * 140 * 217 * (204,6)^{0,5} = 893,002 \text{ кг/ч} = 248,056099 \text{ т/с}$$

$$Mi = 248,056099 * 6 * 0,001 = 1,488336594 \text{ т}$$

Идентификация состава выбросов

P = 248,056099 т/с

M = 1,488336594 т/период

Определяемый параметр	Углеводороды				Сероводород (H ₂ S)
	предельные			ароматические	
	C ₁ -C ₅	C ₆ -C ₁₀	C ₁₂ -C ₁₉		
Ci % масс.	-	-	99,57	0,15	0,28
Gi, т/с	-	-	247,361542	-	0,69455708
Pi, т/период	-	-	1,484169252	-	0,00416734

Примечание – ароматические углеводороды условно отнесены к C₁₂-C₁₉

Выбрасываемые вещества**Источник № 1, вар.2 Испарение при проливе топливозаправщика**

Код	Наименование вещества	Количество выбрасываемого вещества	
		т/с	т/период
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,694557077	0,004167342
2754	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	247,361542	1,484169252

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

982

Приложение Ф
Расчет рассеивания загрязняющих веществ при аварии в период строительства

1 сценарий

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 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: 2, Авария
ВР: 1, Авария строительство пожар пролива
 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ			

Параметры источников выбросов

Учет:
 "%6" - 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.

* - источник имеет дополнительные параметры

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.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Козф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
1	+	3	3	Пожар при проливе топливозаправщика	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	486729,14	486780,06	20,00
											6633211,31	6633211,49	

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)	18,240768 0	0,065667	1	76,20	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,9641248	0,010671	1	6,19	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
0317	Гидроцианид (Синильная кислота)	0,8736000	0,003145	1	0,00	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	11,269440 0	0,040570	1	62,77	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	4,1059200	0,014781	1	6,86	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,8736000	0,003145	1	91,24	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6,2025600	0,022329	1	1,04	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	3,1449600	0,011322	1	52,55	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,9609600	0,003459	1	4,01	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

984

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.

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	1	3	18,2407680	1	76,20	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				18,2407680		76,20			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	1	3	2,9641248	1	6,19	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				2,9641248		6,19			0,00		

Вещество: 0317 Гидроцианид (Синильная кислота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	1	3	0,8736000	1	0,00	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,8736000		0,00			0,00		

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	1	3	11,2694400	1	62,77	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				11,2694400		62,77			0,00		

Вещество: 0330 Сера диоксид

№ 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.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

985

0	0	1	3	4,1059200	1	6,86	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				4,1059200		6,86			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
0	0	1	3	0,8736000	1	91,24	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	2	3	0,6945571	1	72,54	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				1,5681571		163,77			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	1	3	6,2025600	1	1,04	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				6,2025600		1,04			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	1	3	3,1449600	1	52,55	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				3,1449600		52,55			0,00		

Вещество: 1555
Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	1	3	0,9609600	1	4,01	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,9609600		4,01			0,00		

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-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.

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
0	0	1	3	0333	0,8736000	1	91,24	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	2	3	0333	0,6945571	1	72,54	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	1	3	1325	3,1449600	1	52,55	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					4,7131171		216,32			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	1	3	0330	4,1059200	1	6,86	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	1	3	0333	0,8736000	1	91,24	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	2	3	0333	0,6945571	1	72,54	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					5,6740771		170,63			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	1	3	0301	18,2407680	1	76,20	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	1	3	0330	4,1059200	1	6,86	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					22,3466880		51,91			0,00		

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

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ	Лист
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.		Дата

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	Интегр.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Да	Нет
0317	Гидроцианид (Синильная кислота)	-	-	ПДК с/с	0,010	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Да	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксоэтан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/с	0,060	ПДК с/с	0,060	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

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

988

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
11	ЗЗЛУ	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)	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,000
0330	Сера диоксид	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м³ для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

989

Перебор метеопараметров при расчете

Базовый набор

Перебор метеопараметров

Единицы скорости	Значение скорости
Реальная скорость ветра (м/с)	0,5
Реальная скорость ветра (м/с)	8
Доля средневзвешенной скорости	0,5
Доля средневзвешенной скорости	1
Доля средневзвешенной скорости	1,5

Перебор осуществляется автоматически

Направления ветра

Начало сектора	Конец	Шаг перебора ветра
0	359	1

Отсчет направлений - от северного по часовой стрелке.

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

990

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	490147,00	6633467,50	484597,00	6633467,50	5550,00	0,00	150,00	150,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	486290,50	6633235,50	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К17.1"
2	486446,21	6633527,64	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К17.1"
3	486777,26	6633577,25	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К17.1"
4	487102,77	6633517,56	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К17.1"
5	487221,80	6633213,18	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К17.1"
6	487078,94	6632920,47	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К17.1"
7	486744,85	6632875,77	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К17.1"
8	486414,69	6632933,48	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К17.1"
9	486590,50	6633235,50	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К17.1
10	486652,50	6633260,22	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К17.1
11	486748,23	6633274,42	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К17.1
12	486849,97	6633256,79	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К17.1
13	486922,74	6633263,52	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К17.1
14	486889,53	6633175,55	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К17.1
15	486770,02	6633175,73	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К17.1
16	486650,51	6633175,91	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К17.1
17	488760,00	6633537,50	2,00	на границе жилой зоны	Болчары

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

991

4	487102,77	6633517,50	2,00	0,90	0,360	229	0,75	0,05	0,020	0,05	0,020	3
1	486290,50	6633235,50	2,00	0,90	0,359	93	0,75	0,05	0,020	0,05	0,020	3
5	487221,10	6633213,40	2,00	0,89	0,356	270	0,75	0,05	0,020	0,05	0,020	3
17	488760,80	6633537,50	2,00	0,16	0,066	261	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	4

Вещество: 0317
Гидроцианид (Синильная кислота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Нагр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	486290,50	6633235,50	2,00	-	0,100	93	0,75	-	-	-	-	3
8	486414,10	6632933,40	2,00	-	0,110	51	0,75	-	-	-	-	3
2	486446,24	6633527,64	2,00	-	0,109	136	0,75	-	-	-	-	3
9	486590,50	6633235,50	2,00	-	0,405	98	0,75	-	-	-	-	2
16	486650,24	6633175,64	2,00	-	0,545	71	0,50	-	-	-	-	2
10	486652,24	6633260,64	2,00	-	0,533	116	0,50	-	-	-	-	2
7	486744,10	6632875,40	2,00	-	0,168	2	0,75	-	-	-	-	3
11	486748,10	6633274,40	2,00	-	0,557	174	0,50	-	-	-	-	2
15	486770,10	6633175,40	2,00	-	0,401	332	0,50	-	-	-	-	2
3	486777,10	6633577,40	2,00	-	0,147	184	0,75	-	-	-	-	3
12	486849,10	6633256,40	2,00	-	0,555	244	0,50	-	-	-	-	2
14	486889,10	6633175,40	2,00	-	0,463	285	0,75	-	-	-	-	2
13	486922,10	6633263,40	2,00	-	0,383	253	0,75	-	-	-	-	2
6	487078,10	6632920,40	2,00	-	0,112	312	0,75	-	-	-	-	3
4	487102,77	6633517,50	2,00	-	0,100	229	0,75	-	-	-	-	3
5	487221,10	6633213,40	2,00	-	0,099	270	0,75	-	-	-	-	3
17	488760,80	6633537,50	2,00	-	0,013	261	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Нагр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
11	486748,10	6633274,40	2,00	47,89	7,184	174	0,50	-	-	-	-	2
12	486849,10	6633256,40	2,00	47,74	7,161	244	0,50	-	-	-	-	2
16	486650,24	6633175,64	2,00	46,89	7,033	71	0,50	-	-	-	-	2
10	486652,24	6633260,64	2,00	45,83	6,874	116	0,50	-	-	-	-	2
14	486889,10	6633175,40	2,00	39,83	5,975	285	0,75	-	-	-	-	2
9	486590,50	6633235,50	2,00	34,85	5,227	98	0,75	-	-	-	-	2
15	486770,10	6633175,40	2,00	34,50	5,175	332	0,50	-	-	-	-	2
13	486922,10	6633263,40	2,00	32,97	4,945	253	0,75	-	-	-	-	2
7	486744,10	6632875,40	2,00	14,46	2,168	2	0,75	-	-	-	-	3
3	486777,10	6633577,40	2,00	12,62	1,893	184	0,75	-	-	-	-	3
6	487078,10	6632920,40	2,00	9,60	1,440	312	0,75	-	-	-	-	3
8	486414,10	6632933,40	2,00	9,47	1,421	51	0,75	-	-	-	-	3
2	486446,24	6633527,64	2,00	9,35	1,403	136	0,75	-	-	-	-	3
4	487102,77	6633517,50	2,00	8,63	1,294	229	0,75	-	-	-	-	3
1	486290,50	6633235,50	2,00	8,59	1,289	93	0,75	-	-	-	-	3
5	487221,10	6633213,40	2,00	8,51	1,277	270	0,75	-	-	-	-	3
17	488760,80	6633537,50	2,00	1,16	0,173	261	8,00	-	-	-	-	4

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

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	
11	486748	6633274	2,00	5,24	2,621	174	0,50	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	2
12	486849	6633256	2,00	5,23	2,613	244	0,50	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	2
16	486650	6633175	2,00	5,13	2,566	71	0,50	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	2
10	486652	6633260	2,00	5,02	2,509	116	0,50	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	2
14	486889	6633175	2,00	4,36	2,181	285	0,75	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	2
9	486590	6633235	2,00	3,82	1,909	98	0,75	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	2
15	486770	6633175	2,00	3,78	1,889	332	0,50	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	2
13	486922	6633263	2,00	3,61	1,806	253	0,75	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	2
7	486744	6632875	2,00	1,59	0,794	2	0,75	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	3
3	486777	6633577	2,00	1,39	0,694	184	0,75	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	3
6	487078	6632920	2,00	1,06	0,529	312	0,75	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	3
8	486414	6632933	2,00	1,04	0,522	51	0,75	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	3
2	486446	6633527	2,00	1,03	0,515	136	0,75	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	3
4	487102	6633517	2,00	0,95	0,476	229	0,75	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	3
1	486290	6633235	2,00	0,95	0,474	93	0,75	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	3
5	487221	6633213	2,00	0,94	0,469	270	0,75	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	3
17	488760	6633537	2,00	0,13	0,067	261	8,00	8,00Е-00	0,004	8,00Е-00	0,004	4

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	
11	486748	6633274	2,00	69,61	0,557	174	0,50	-	-	-	-	2
12	486849	6633256	2,00	69,39	0,555	244	0,50	-	-	-	-	2
16	486650	6633175	2,00	68,15	0,545	71	0,50	-	-	-	-	2
10	486652	6633260	2,00	66,61	0,533	116	0,50	-	-	-	-	2
14	486889	6633175	2,00	57,89	0,463	285	0,75	-	-	-	-	2
9	486590	6633235	2,00	50,65	0,405	98	0,75	-	-	-	-	2
15	486770	6633175	2,00	50,14	0,401	332	0,50	-	-	-	-	2
13	486922	6633263	2,00	47,92	0,383	253	0,75	-	-	-	-	2
7	486744	6632875	2,00	21,01	0,168	2	0,75	-	-	-	-	3
3	486777	6633577	2,00	18,35	0,147	184	0,75	-	-	-	-	3
6	487078	6632920	2,00	13,96	0,112	312	0,75	-	-	-	-	3
8	486414	6632933	2,00	13,77	0,110	51	0,75	-	-	-	-	3
2	486446	6633527	2,00	13,60	0,109	136	0,75	-	-	-	-	3
4	487102	6633517	2,00	12,54	0,100	229	0,75	-	-	-	-	3
1	486290	6633235	2,00	12,49	0,100	93	0,75	-	-	-	-	3
5	487221	6633213	2,00	12,37	0,099	270	0,75	-	-	-	-	3
17	488760	6633537	2,00	1,68	0,013	261	8,00	-	-	-	-	4

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

994

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	
11	486748	6633274	2,00	0,97	4,854	174	0,50	0,18	0,900	0,18	0,900	2
12	486849	6633256	2,00	0,97	4,841	244	0,50	0,18	0,900	0,18	0,900	2
16	486650	6633175	2,00	0,95	4,771	71	0,50	0,18	0,900	0,18	0,900	2
10	486652	6633260	2,00	0,94	4,683	116	0,50	0,18	0,900	0,18	0,900	2
14	486889	6633175	2,00	0,84	4,188	285	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	2
9	486590	6633235	2,00	0,76	3,777	98	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	2
15	486770	6633175	2,00	0,75	3,748	332	0,50	0,18	0,900	0,18	0,900	2
13	486922	6633263	2,00	0,72	3,622	253	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	2
7	486744	6632875	2,00	0,42	2,093	2	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	3
3	486777	6633577	2,00	0,39	1,942	184	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	3
6	487078	6632920	2,00	0,34	1,693	312	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	3
8	486414	6632933	2,00	0,34	1,682	51	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	3
2	486446	6633527	2,00	0,33	1,672	136	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	3
4	487102	6633517	2,00	0,32	1,612	229	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	3
1	486290	6633235	2,00	0,32	1,609	93	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	3
5	487221	6633213	2,00	0,32	1,603	270	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	3
17	488760	6633537	2,00	0,20	0,995	261	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	4

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	
11	486748	6633274	2,00	40,10	2,005	174	0,50	-	-	-	-	2
12	486849	6633256	2,00	39,97	1,998	244	0,50	-	-	-	-	2
16	486650	6633175	2,00	39,25	1,963	71	0,50	-	-	-	-	2
10	486652	6633260	2,00	38,37	1,918	116	0,50	-	-	-	-	2
14	486889	6633175	2,00	33,35	1,667	285	0,75	-	-	-	-	2
9	486590	6633235	2,00	29,18	1,459	98	0,75	-	-	-	-	2
15	486770	6633175	2,00	28,88	1,444	332	0,50	-	-	-	-	2
13	486922	6633263	2,00	27,60	1,380	253	0,75	-	-	-	-	2
7	486744	6632875	2,00	12,10	0,605	2	0,75	-	-	-	-	3
3	486777	6633577	2,00	10,57	0,528	184	0,75	-	-	-	-	3
6	487078	6632920	2,00	8,04	0,402	312	0,75	-	-	-	-	3
8	486414	6632933	2,00	7,93	0,397	51	0,75	-	-	-	-	3
2	486446	6633527	2,00	7,83	0,392	136	0,75	-	-	-	-	3
4	487102	6633517	2,00	7,22	0,361	229	0,75	-	-	-	-	3
1	486290	6633235	2,00	7,19	0,360	93	0,75	-	-	-	-	3
5	487221	6633213	2,00	7,13	0,356	270	0,75	-	-	-	-	3
17	488760	6633537	2,00	0,97	0,048	261	8,00	-	-	-	-	4

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Вещество: 1555
Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)

№	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	
11	486748	6633274	2,00	3,06	0,613	174	0,50	-	-	-	-	2
12	486849	6633256	2,00	3,05	0,611	244	0,50	-	-	-	-	2
16	486650	6633175	2,00	3,00	0,600	71	0,50	-	-	-	-	2
10	486652	6633260	2,00	2,93	0,586	116	0,50	-	-	-	-	2
14	486889	6633175	2,00	2,55	0,509	285	0,75	-	-	-	-	2
9	486590	6633235	2,00	2,23	0,446	98	0,75	-	-	-	-	2
15	486770	6633175	2,00	2,21	0,441	332	0,50	-	-	-	-	2
13	486922	6633263	2,00	2,11	0,422	253	0,75	-	-	-	-	2
7	486744	6632875	2,00	0,92	0,185	2	0,75	-	-	-	-	3
3	486777	6633577	2,00	0,81	0,161	184	0,75	-	-	-	-	3
6	487078	6632920	2,00	0,61	0,123	312	0,75	-	-	-	-	3
8	486414	6632933	2,00	0,61	0,121	51	0,75	-	-	-	-	3
2	486446	6633527	2,00	0,60	0,120	136	0,75	-	-	-	-	3
4	487102	6633517	2,00	0,55	0,110	229	0,75	-	-	-	-	3
1	486290	6633235	2,00	0,55	0,110	93	0,75	-	-	-	-	3
5	487221	6633213	2,00	0,54	0,109	270	0,75	-	-	-	-	3
17	488760	6633537	2,00	0,07	0,015	261	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	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	
1	486290	6633235	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	3
8	486414	6632933	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	3
2	486446	6633527	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	3
9	486590	6633235	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	2
16	486650	6633175	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	2
10	486652	6633260	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	2
7	486744	6632875	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	3
11	486748	6633274	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	2
15	486770	6633175	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	2
3	486777	6633577	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	3
12	486849	6633256	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	2
14	486889	6633175	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	2
13	486922	6633263	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	2
6	487078	6632920	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	3
4	487102	6633517	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	3
5	487221	6633213	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	3
17	488760	6633537	2,00	0,10	0,050	-	-	0,10	0,050	0,10	0,050	4

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

996

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	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	486748	6633274	2,00	109,71	-	174	0,50	-	-	-	-	2
12	486849	6633256	2,00	109,35	-	244	0,50	-	-	-	-	2
16	486650	6633175	2,00	107,40	-	71	0,50	-	-	-	-	2
10	486652	6633260	2,00	104,98	-	116	0,50	-	-	-	-	2
14	486889	6633175	2,00	91,24	-	285	0,75	-	-	-	-	2
9	486590	6633235	2,00	79,83	-	98	0,75	-	-	-	-	2
15	486770	6633175	2,00	79,02	-	332	0,50	-	-	-	-	2
13	486922	6633263	2,00	75,52	-	253	0,75	-	-	-	-	2
7	486744	6632875	2,00	33,11	-	2	0,75	-	-	-	-	3
3	486777	6633577	2,00	28,91	-	184	0,75	-	-	-	-	3
6	487078	6632920	2,00	21,99	-	312	0,75	-	-	-	-	3
8	486414	6632933	2,00	21,70	-	51	0,75	-	-	-	-	3
2	486446	6633527	2,00	21,43	-	136	0,75	-	-	-	-	3
4	487102	6633517	2,00	19,77	-	229	0,75	-	-	-	-	3
1	486290	6633235	2,00	19,68	-	93	0,75	-	-	-	-	3
5	487221	6633213	2,00	19,50	-	270	0,75	-	-	-	-	3
17	488760	6633537	2,00	2,65	-	261	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	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	486748	6633274	2,00	74,85	-	174	0,50	-	-	-	-	2
12	486849	6633256	2,00	74,60	-	244	0,50	-	-	-	-	2
16	486650	6633175	2,00	73,27	-	71	0,50	-	-	-	-	2
10	486652	6633260	2,00	71,62	-	116	0,50	-	-	-	-	2
14	486889	6633175	2,00	62,25	-	285	0,75	-	-	-	-	2
9	486590	6633235	2,00	54,46	-	98	0,75	-	-	-	-	2
15	486770	6633175	2,00	53,91	-	332	0,50	-	-	-	-	2
13	486922	6633263	2,00	51,52	-	253	0,75	-	-	-	-	2
7	486744	6632875	2,00	22,59	-	2	0,75	-	-	-	-	3
3	486777	6633577	2,00	19,73	-	184	0,75	-	-	-	-	3
6	487078	6632920	2,00	15,00	-	312	0,75	-	-	-	-	3
8	486414	6632933	2,00	14,81	-	51	0,75	-	-	-	-	3
2	486446	6633527	2,00	14,62	-	136	0,75	-	-	-	-	3
4	487102	6633517	2,00	13,49	-	229	0,75	-	-	-	-	3
1	486290	6633235	2,00	13,43	-	93	0,75	-	-	-	-	3
5	487221	6633213	2,00	13,30	-	270	0,75	-	-	-	-	3
17	488760	6633537	2,00	1,81	-	261	8,00	-	-	-	-	4

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	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	486748,	6633274	2,00	39,74	-	174	0,50	0,13	-	0,13	-	2
12	486849,	6633256	2,00	39,61	-	244	0,50	0,13	-	0,13	-	2
16	486650,	6633175	2,00	38,91	-	71	0,50	0,13	-	0,13	-	2
10	486652,	6633260	2,00	38,03	-	116	0,50	0,13	-	0,13	-	2
14	486889,	6633175	2,00	33,07	-	285	0,75	0,13	-	0,13	-	2
9	486590,	6633235	2,00	28,95	-	98	0,75	0,13	-	0,13	-	2
15	486770,	6633175	2,00	28,66	-	332	0,50	0,13	-	0,13	-	2
13	486922,	6633263	2,00	27,40	-	253	0,75	0,13	-	0,13	-	2
7	486744,	6632875	2,00	12,08	-	2	0,75	0,13	-	0,13	-	3
3	486777,	6633577	2,00	10,57	-	184	0,75	0,13	-	0,13	-	3
6	487078,	6632920	2,00	8,07	-	312	0,75	0,13	-	0,13	-	3
8	486414,	6632933	2,00	7,97	-	51	0,75	0,13	-	0,13	-	3
2	486446,	6633527	2,00	7,87	-	136	0,75	0,13	-	0,13	-	3
4	487102,	6633517	2,00	7,27	-	229	0,75	0,13	-	0,13	-	3
1	486290,	6633235	2,00	7,24	-	93	0,75	0,13	-	0,13	-	3
5	487221,	6633213	2,00	7,17	-	270	0,75	0,13	-	0,13	-	3
17	488760,	6633537	2,00	1,09	-	261	8,00	0,13	-	0,13	-	4

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

998

Отчет

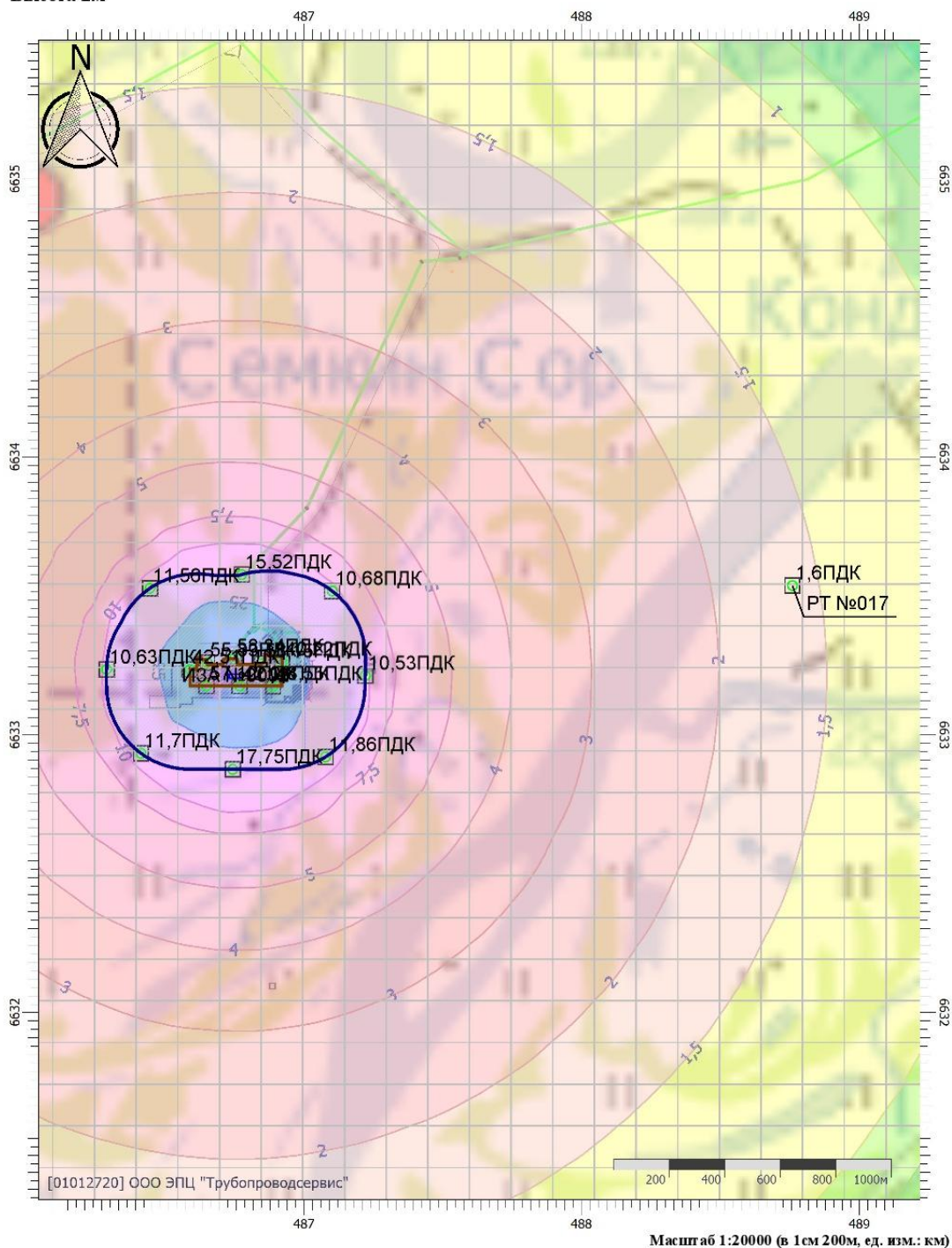
Вариант расчета: К17.1 (90) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

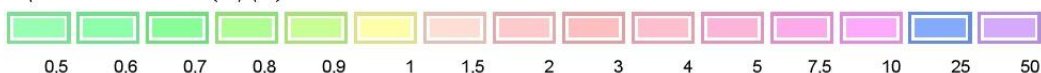
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

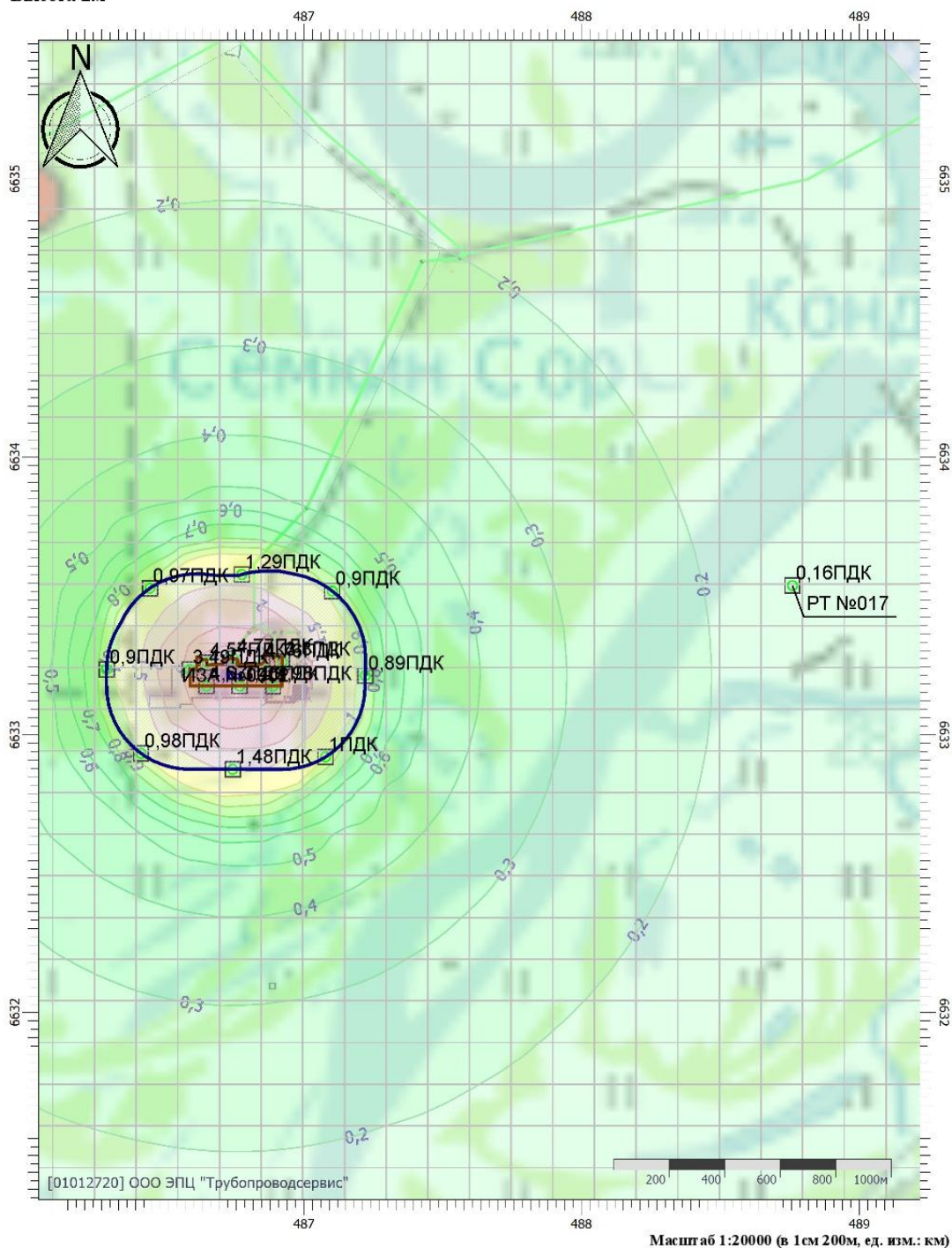
Вариант расчета: К17.1 (90) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1000

Отчет

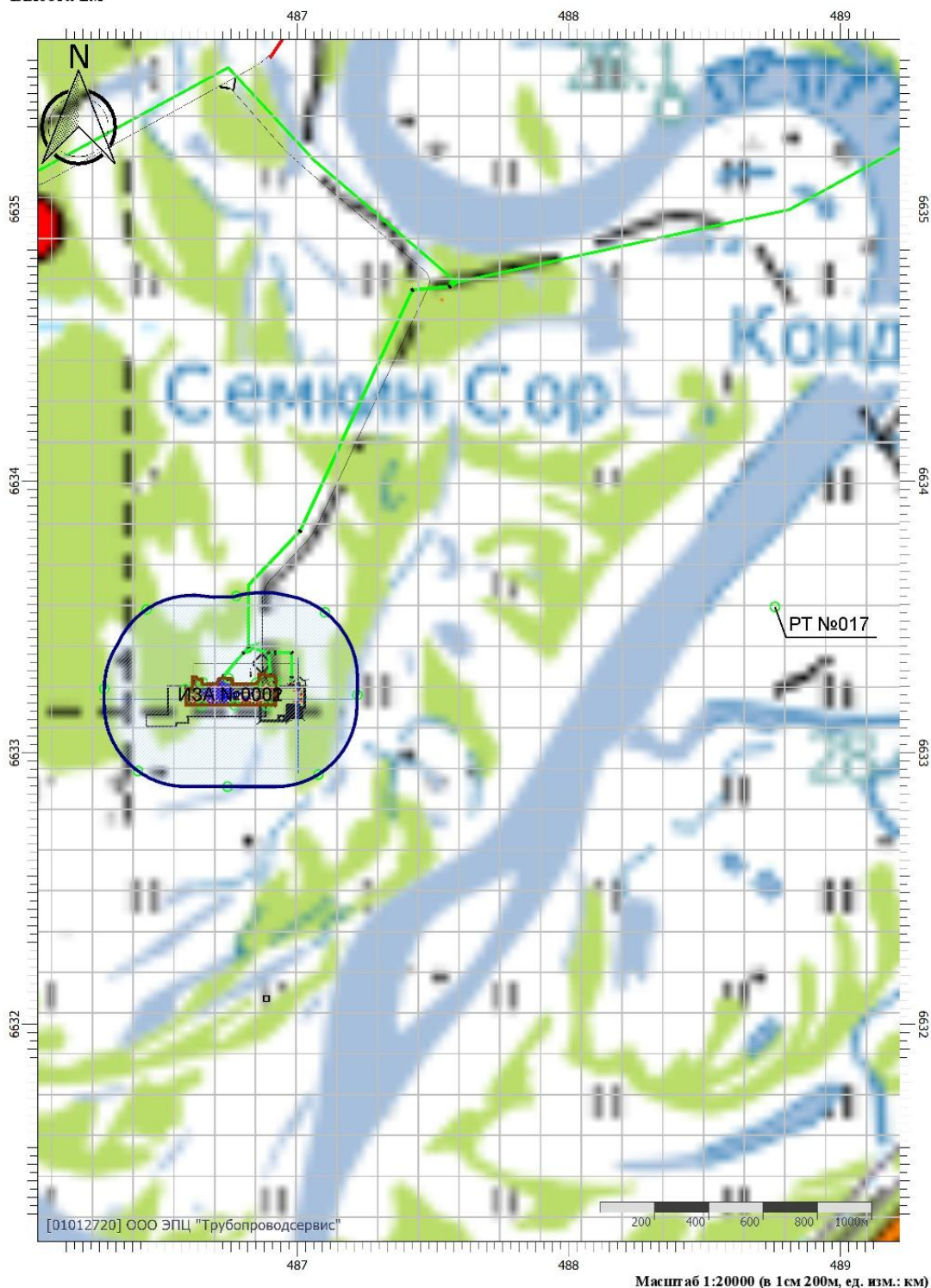
Вариант расчета: К17.1 (90) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0317 (Гидроцианид (Синильная кислота))

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

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

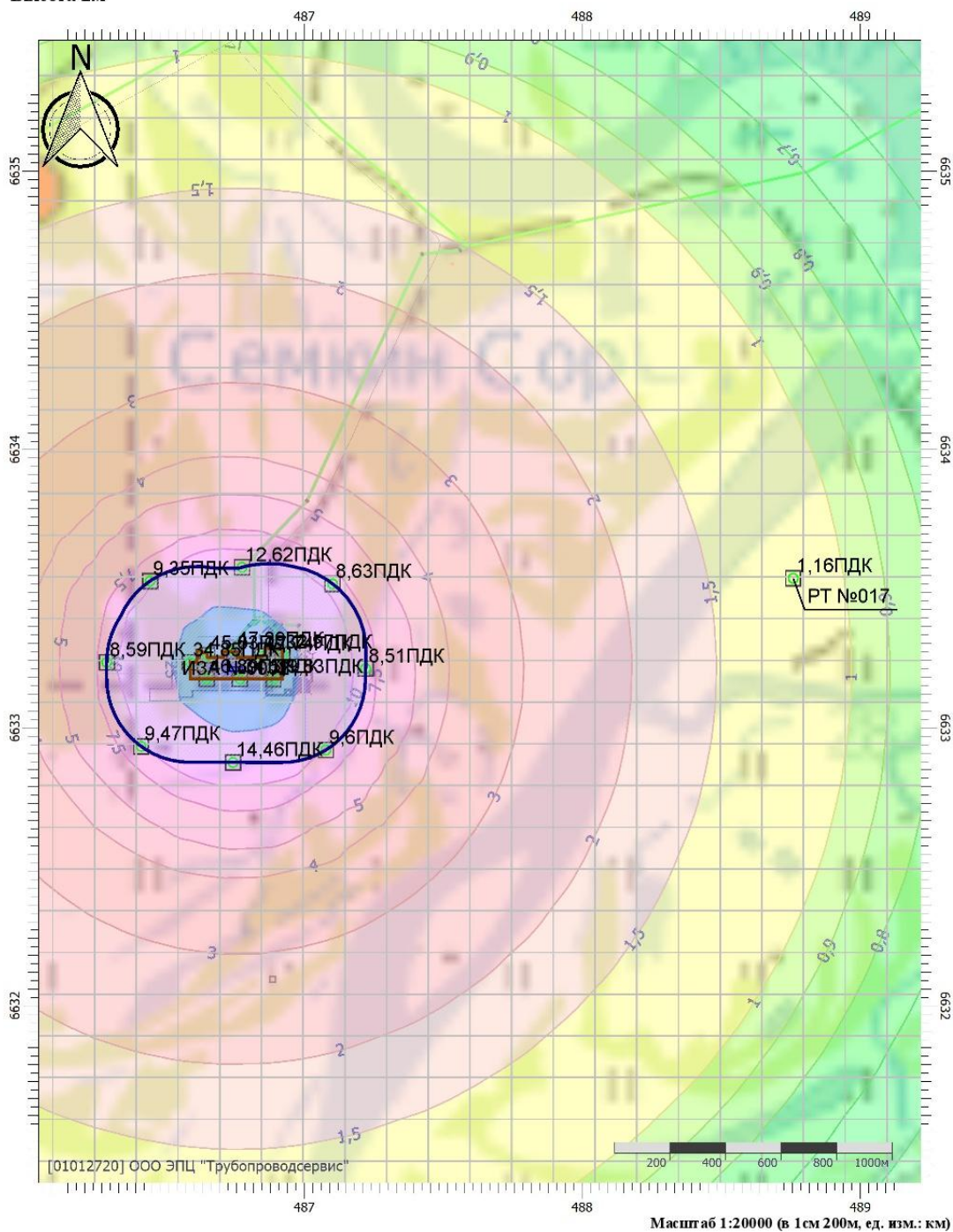
Вариант расчета: К17.1 (90) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

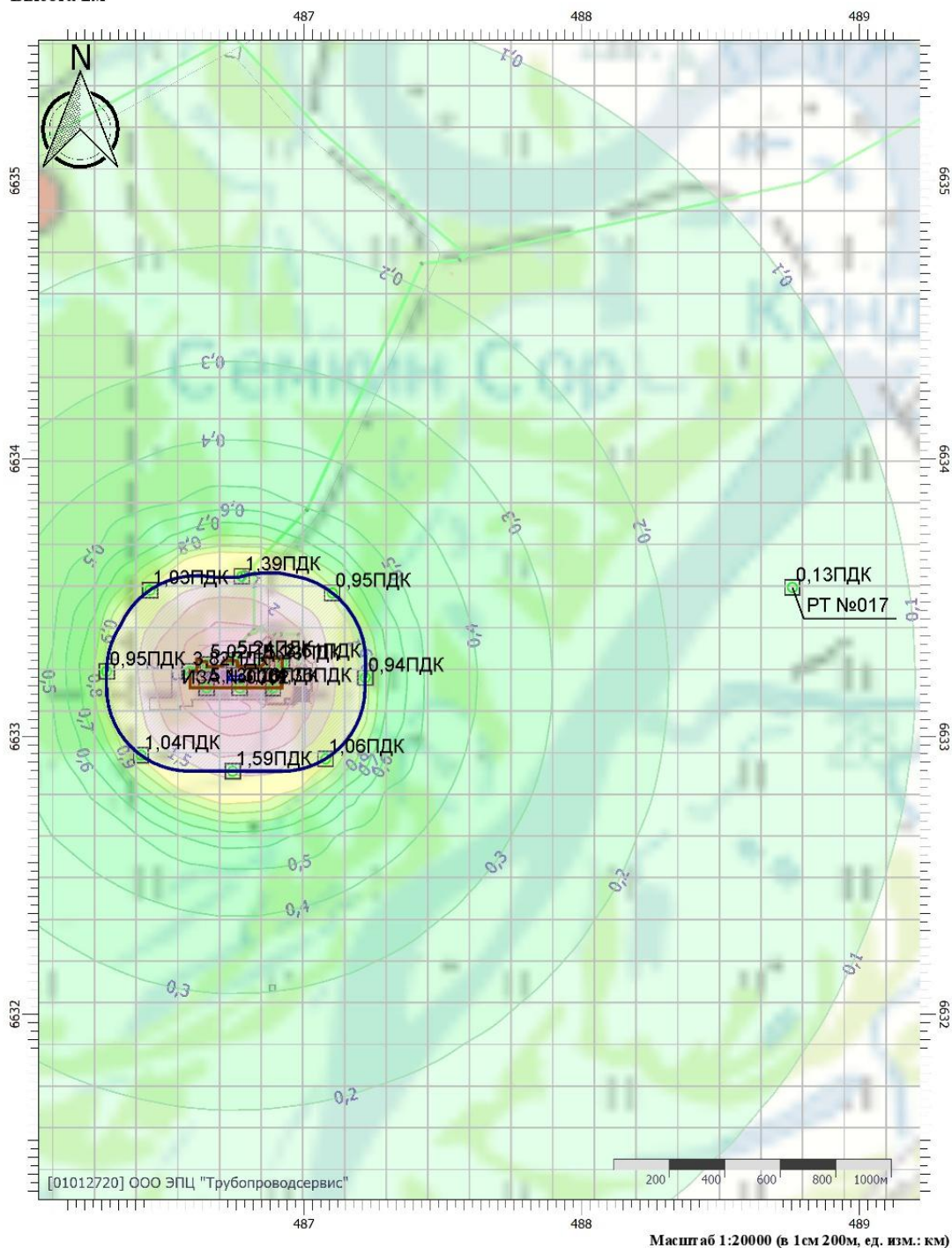
Вариант расчета: К17.1 (90) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

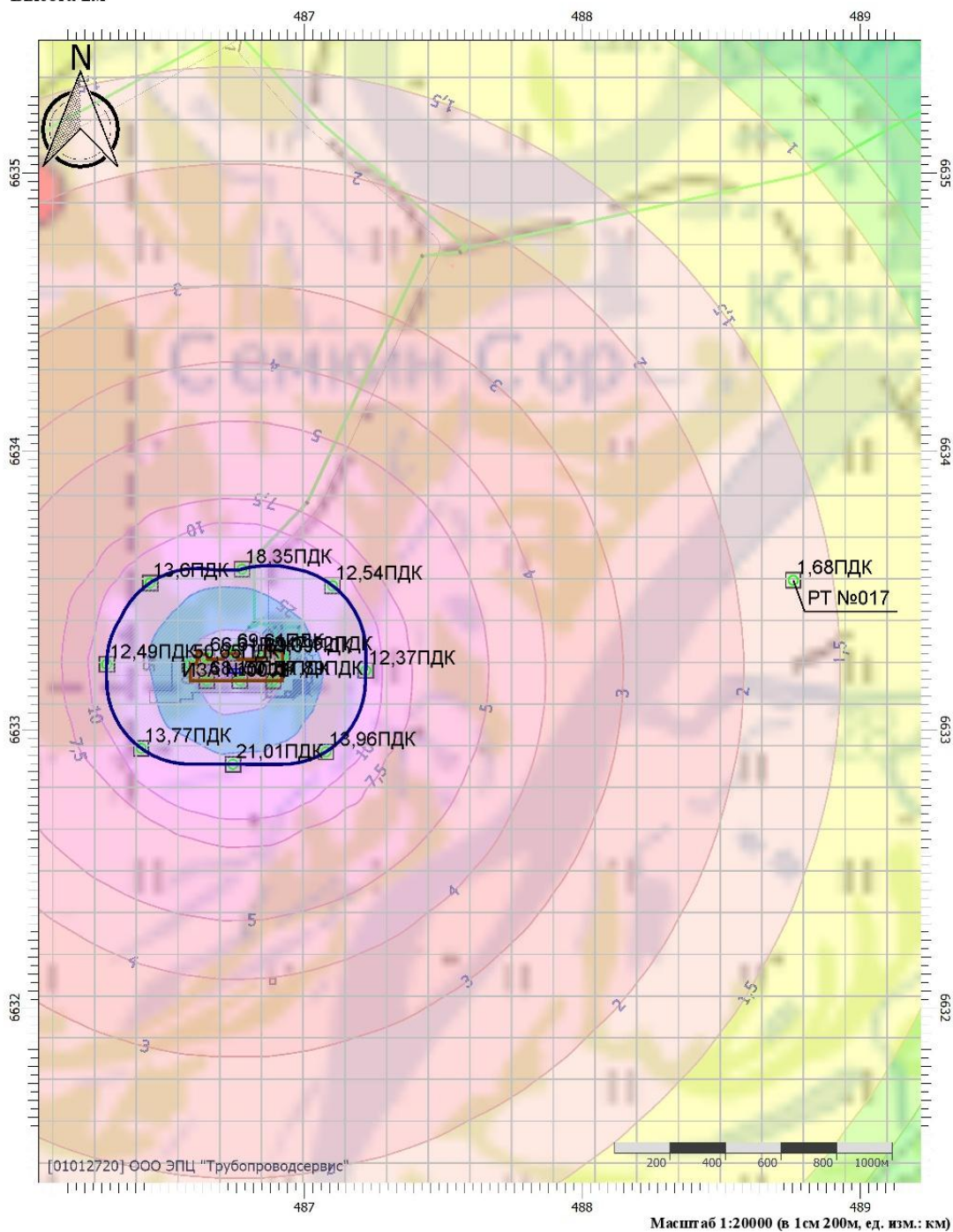
Вариант расчета: К17.1 (90) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



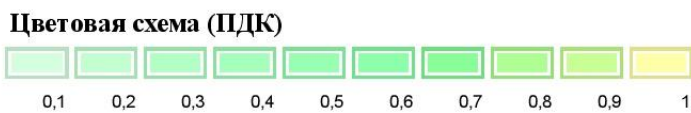
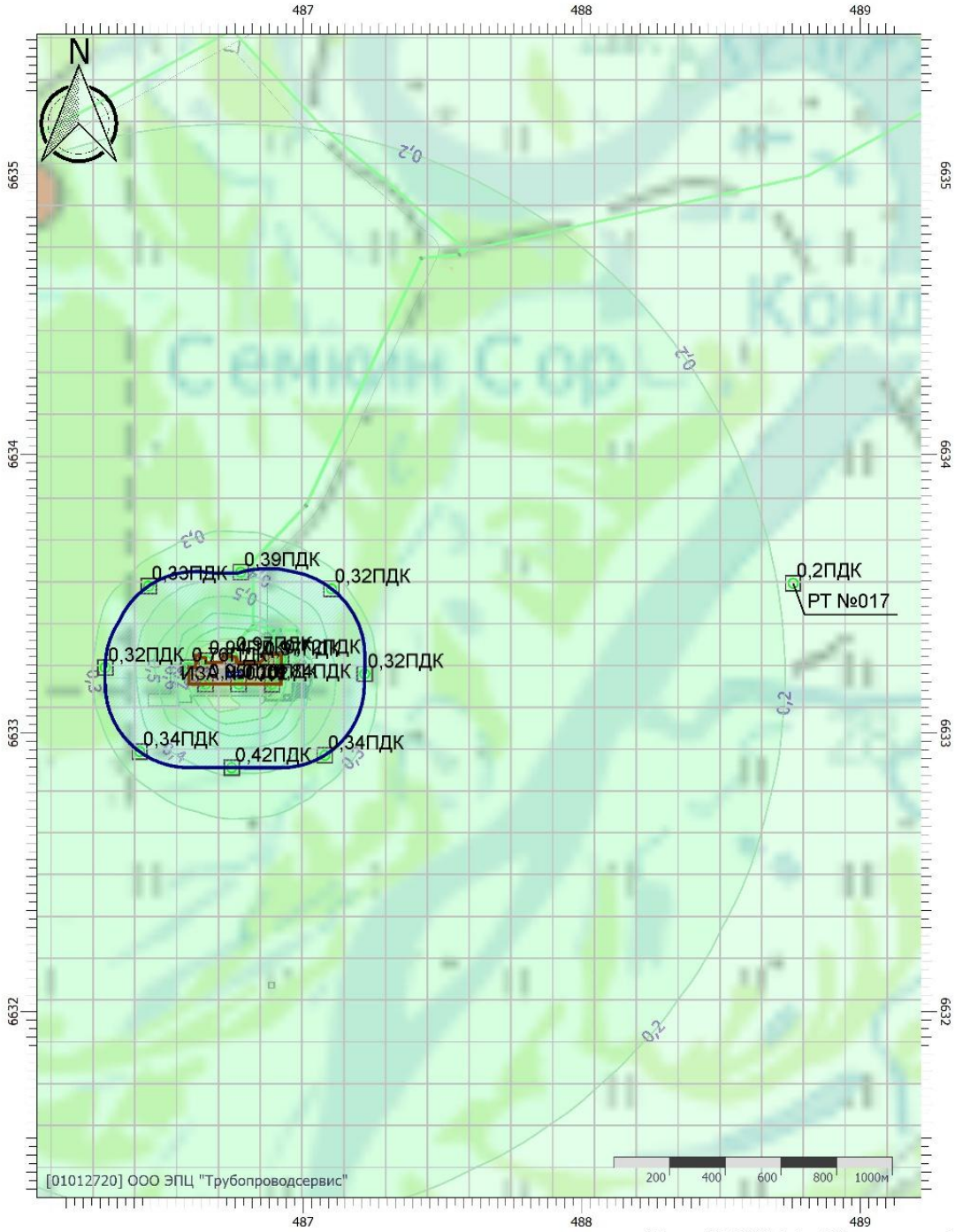
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К17.1 (90) - 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



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

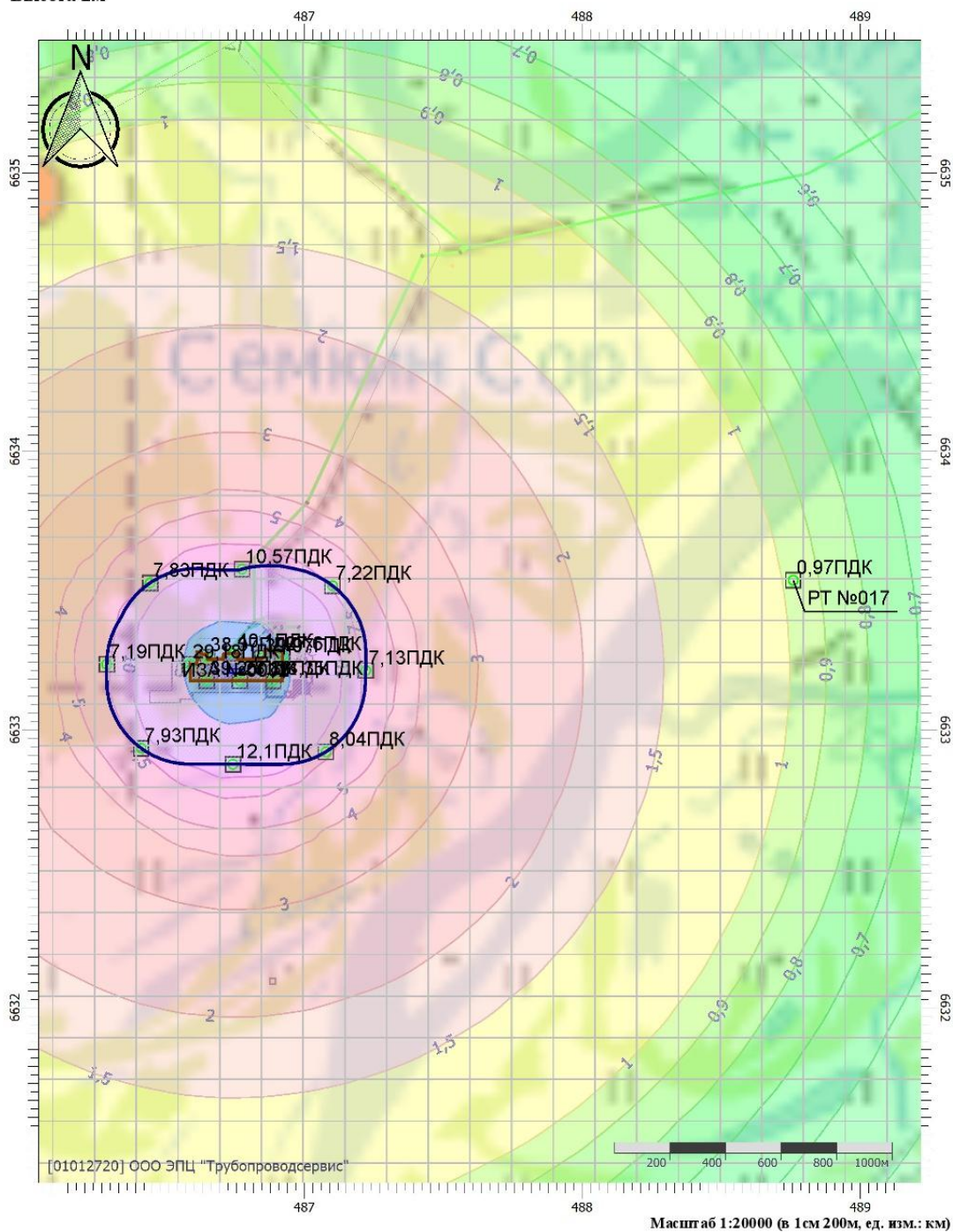
Вариант расчета: К17.1 (90) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид))

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

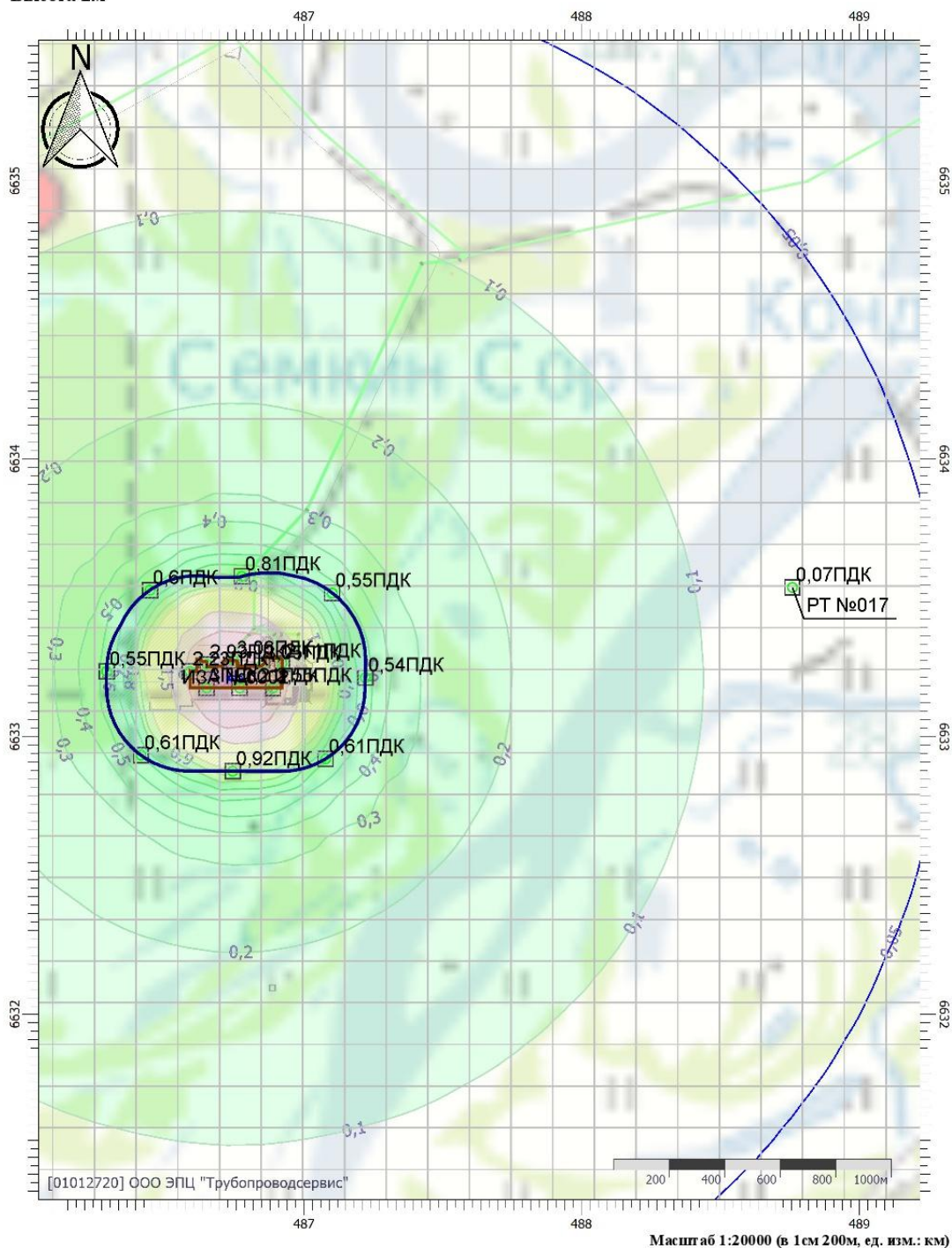
Вариант расчета: К17.1 (90) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1555 (Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота))

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.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

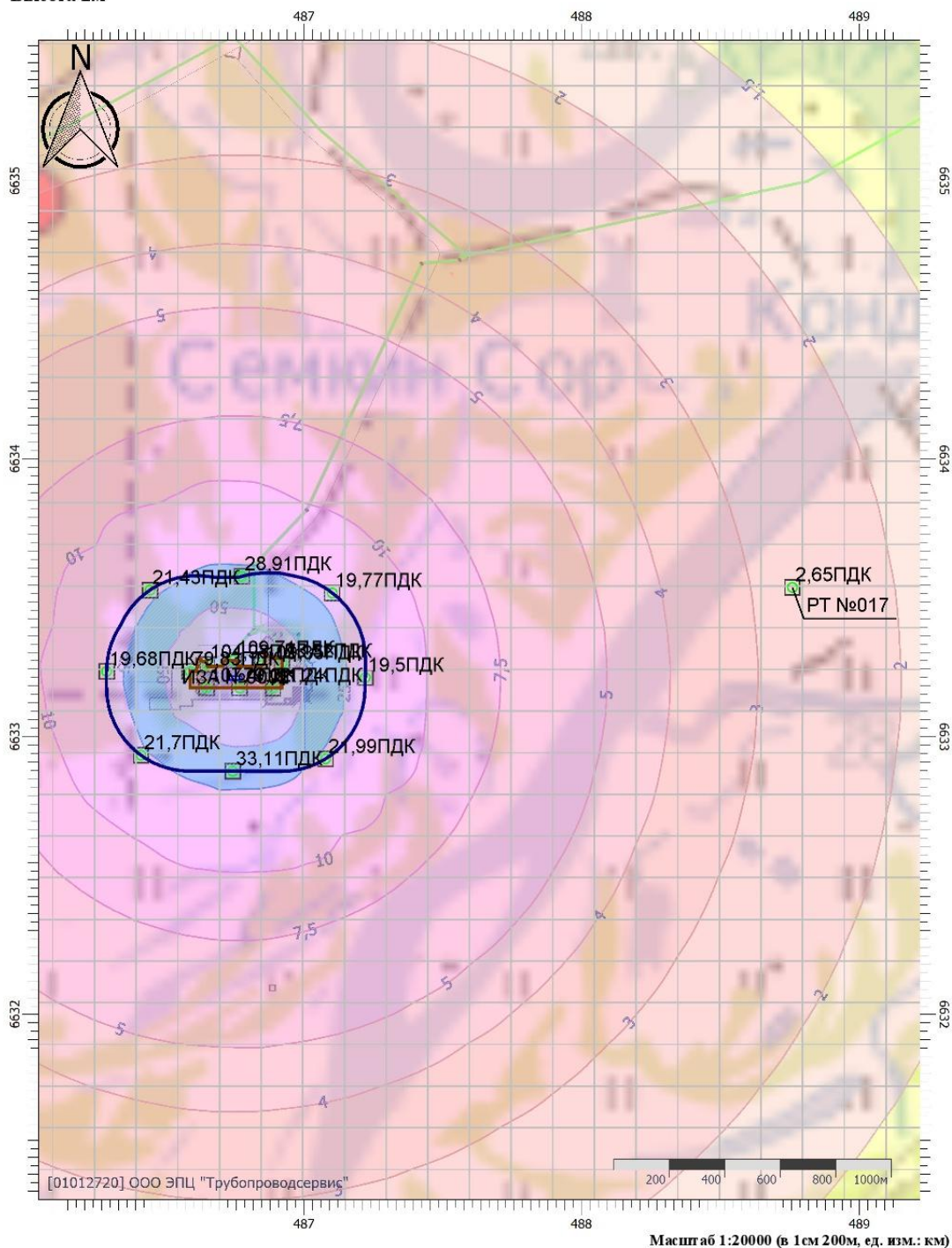
Вариант расчета: К17.1 (90) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

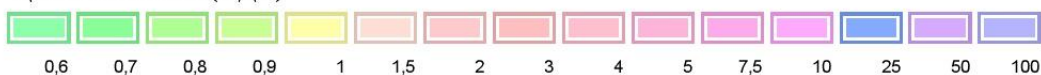
Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

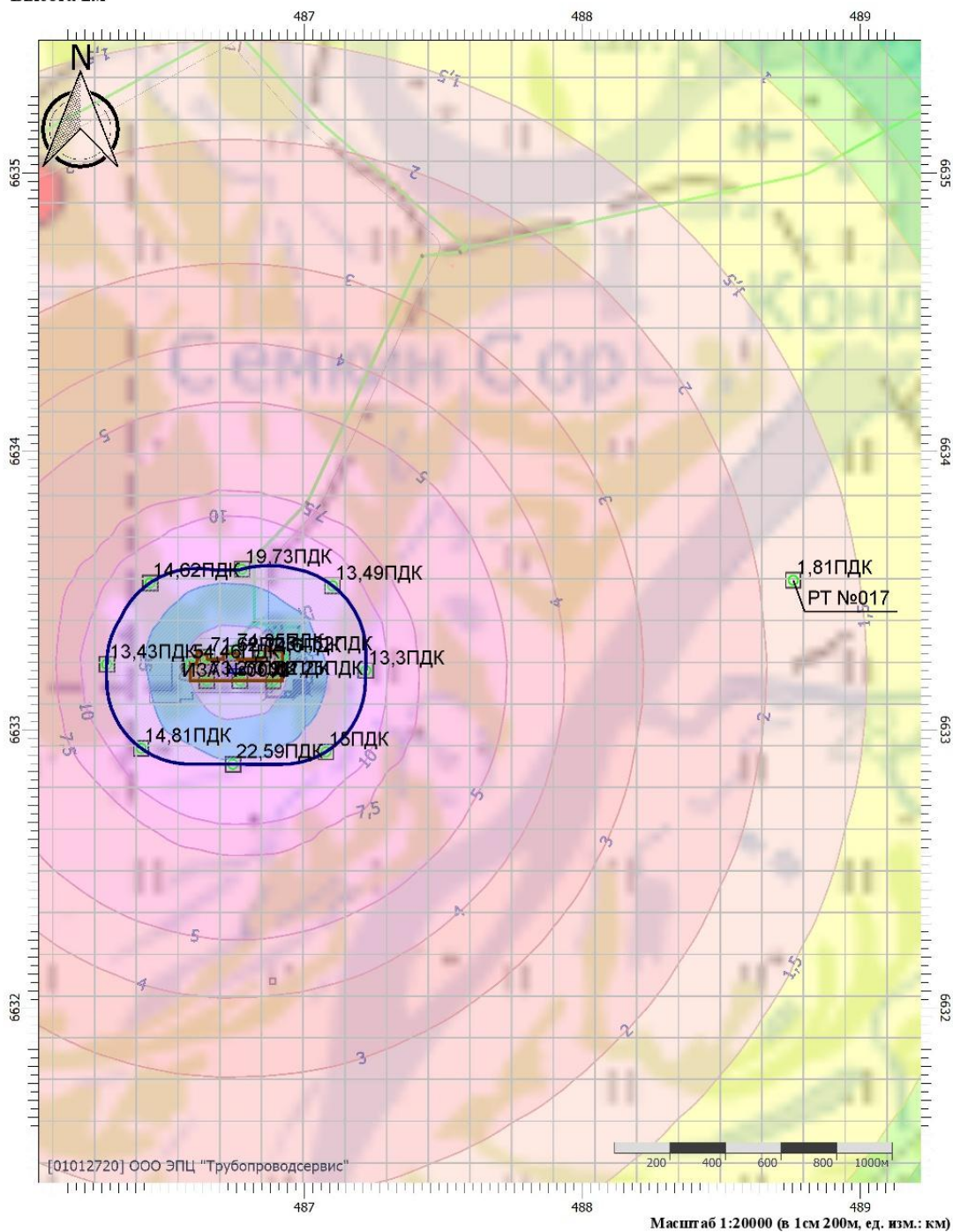
Вариант расчета: K17.1 (90) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6043 (Серый диоксид и сероводород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

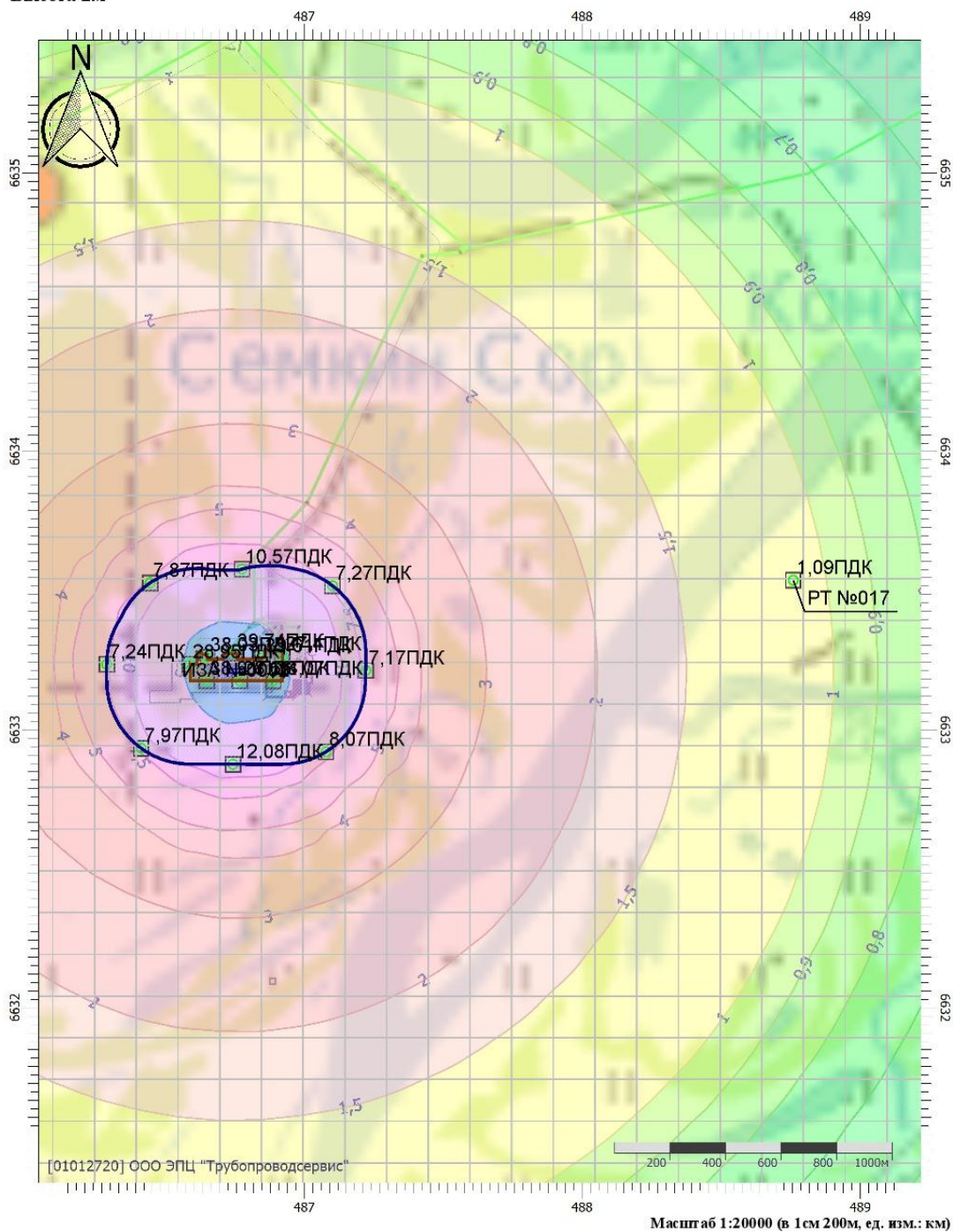
Вариант расчета: К17.1 (90) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1010

Отчет

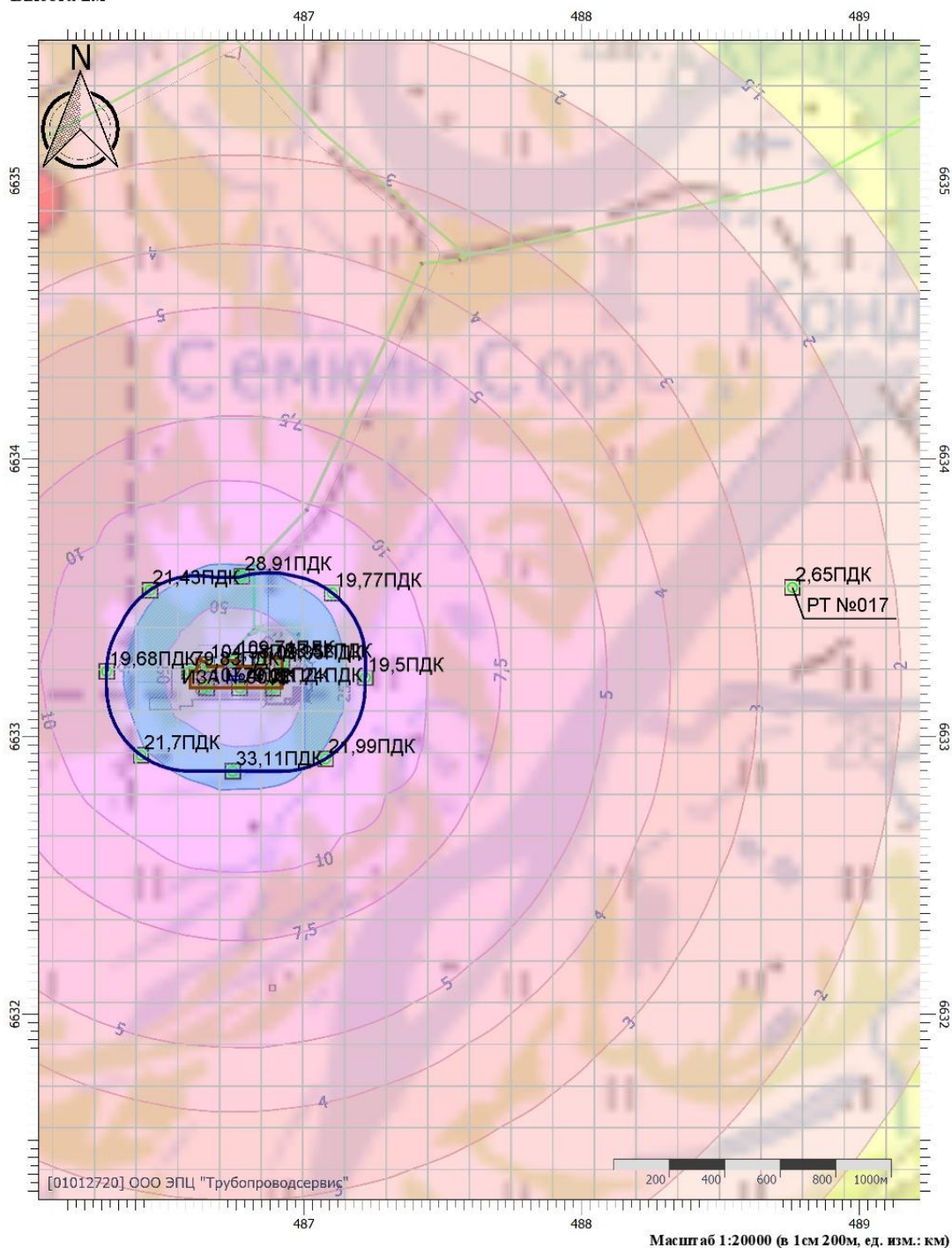
Вариант расчета: К17.1 (90) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

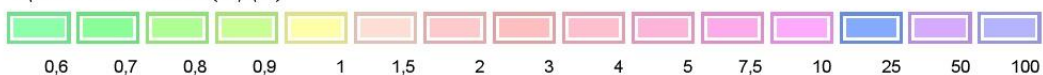
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 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: 2, Авария
ВР: 2, Авария строительство испарение пролива
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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-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.

* - источник имеет дополнительные параметры

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.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Козф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
2	+	1	3	Испарение при проливе топливозаправщика	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	486729,14	486780,06	20,00
											6633211,31	6633211,49	
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)	0,6945571	0,004167	1	72,54	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
2754				Алканы C12-19 (в пересчете на C)	247,36154 20	1,484169	1	206,67	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1013

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.

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
0	0	1	3	0,8736000	1	91,24	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	2	3	0,6945571	1	72,54	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				1,5681571		163,77			0,00		

Вещество: 2754

Алканы С12-19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	2	3	247,3615420	1	206,67	57,00	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				247,3615420		206,67			0,00		

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1014

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	Интегр.
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ						
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
11	ЗЗЛУ	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)	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,000
0330	Сера диоксид	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	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
			3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ						
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Перебор метеопараметров при расчете

Базовый набор

Перебор метеопараметров

Единицы скорости	Значение скорости
Реальная скорость ветра (м/с)	0,5
Реальная скорость ветра (м/с)	8
Доля средневзвешенной скорости	0,5
Доля средневзвешенной скорости	1
Доля средневзвешенной скорости	1,5

Перебор осуществляется автоматически

Направления ветра

Начало сектора	Конец	Шаг перебора ветра
0	359	1

Отсчет направлений - от северного по часовой стрелке.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1017

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	490147,00	6633467,50	484597,00	6633467,50	5550,00	0,00	150,00	150,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	486290,50	6633235,50	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К17.1"
2	486446,21	6633527,64	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К17.1"
3	486777,26	6633577,25	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К17.1"
4	487102,77	6633517,56	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К17.1"
5	487221,80	6633213,18	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К17.1"
6	487078,94	6632920,47	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К17.1"
7	486744,85	6632875,77	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К17.1"
8	486414,69	6632933,48	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К17.1"
9	486590,50	6633235,50	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К17.1
10	486652,50	6633260,22	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К17.1
11	486748,23	6633274,42	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К17.1
12	486849,97	6633256,79	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К17.1
13	486922,74	6633263,52	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К17.1
14	486889,53	6633175,55	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К17.1
15	486770,02	6633175,73	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К17.1
16	486650,51	6633175,91	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К17.1
17	488760,00	6633537,50	2,00	на границе жилой зоны	Болчары

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ						
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

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: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	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	486748	6633274	2,00	55,34	0,443	174	0,50	-	-	-	-	2
12	486849	6633256	2,00	55,17	0,441	244	0,50	-	-	-	-	2
16	486650	6633175	2,00	54,18	0,433	71	0,50	-	-	-	-	2
10	486652	6633260	2,00	52,96	0,424	116	0,50	-	-	-	-	2
14	486889	6633175	2,00	46,03	0,368	285	0,75	-	-	-	-	2
9	486590	6633235	2,00	40,27	0,322	98	0,75	-	-	-	-	2
15	486770	6633175	2,00	39,87	0,319	332	0,50	-	-	-	-	2
13	486922	6633263	2,00	38,10	0,305	253	0,75	-	-	-	-	2
7	486744	6632875	2,00	16,70	0,134	2	0,75	-	-	-	-	3
3	486777	6633577	2,00	14,59	0,117	184	0,75	-	-	-	-	3
6	487078	6632920	2,00	11,10	0,089	312	0,75	-	-	-	-	3
8	486414	6632933	2,00	10,95	0,088	51	0,75	-	-	-	-	3
2	486446	6633527	2,00	10,81	0,086	136	0,75	-	-	-	-	3
4	487102	6633517	2,00	9,97	0,080	229	0,75	-	-	-	-	3
1	486290	6633235	2,00	9,93	0,079	93	0,75	-	-	-	-	3
5	487221	6633213	2,00	9,84	0,079	270	0,75	-	-	-	-	3
17	488760	6633537	2,00	1,34	0,011	261	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2754

Алканы С12-19 (в пересчете на С)

№	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	486748	6633274	2,00	157,68	157,683	174	0,50	-	-	-	-	2
12	486849	6633256	2,00	157,18	157,176	244	0,50	-	-	-	-	2
16	486650	6633175	2,00	154,37	154,369	71	0,50	-	-	-	-	2
10	486652	6633260	2,00	150,89	150,888	116	0,50	-	-	-	-	2
14	486889	6633175	2,00	131,14	131,141	285	0,75	-	-	-	-	2
9	486590	6633235	2,00	114,74	114,742	98	0,75	-	-	-	-	2
15	486770	6633175	2,00	113,58	113,582	332	0,50	-	-	-	-	2
13	486922	6633263	2,00	108,55	108,549	253	0,75	-	-	-	-	2
7	486744	6632875	2,00	47,59	47,593	2	0,75	-	-	-	-	3
3	486777	6633577	2,00	41,56	41,557	184	0,75	-	-	-	-	3
6	487078	6632920	2,00	31,61	31,611	312	0,75	-	-	-	-	3
8	486414	6632933	2,00	31,20	31,195	51	0,75	-	-	-	-	3
2	486446	6633527	2,00	30,80	30,800	136	0,75	-	-	-	-	3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1019

4	487102, 77	6633517	2,00	28,41	28,413	229	0,75	-	-	-	-	3
1	486290, 50	6633235	2,00	28,29	28,286	93	0,75	-	-	-	-	3
5	487221, 00	6633213	2,00	28,02	28,024	270	0,75	-	-	-	-	3
17	488760, 00	6633537	2,00	3,80	3,804	261	8,00	-	-	-	-	4

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

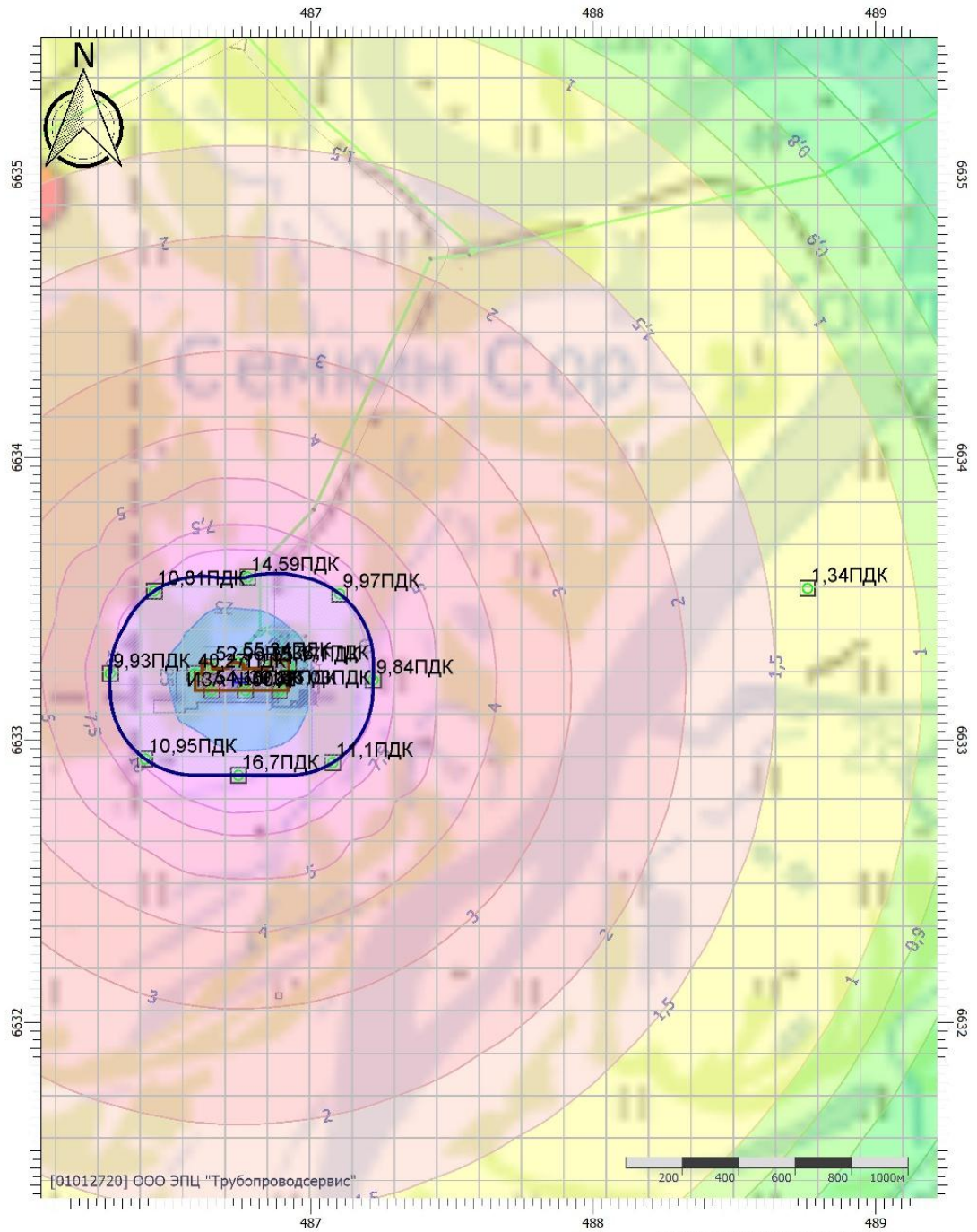
Вариант расчета: К17.1 (90) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

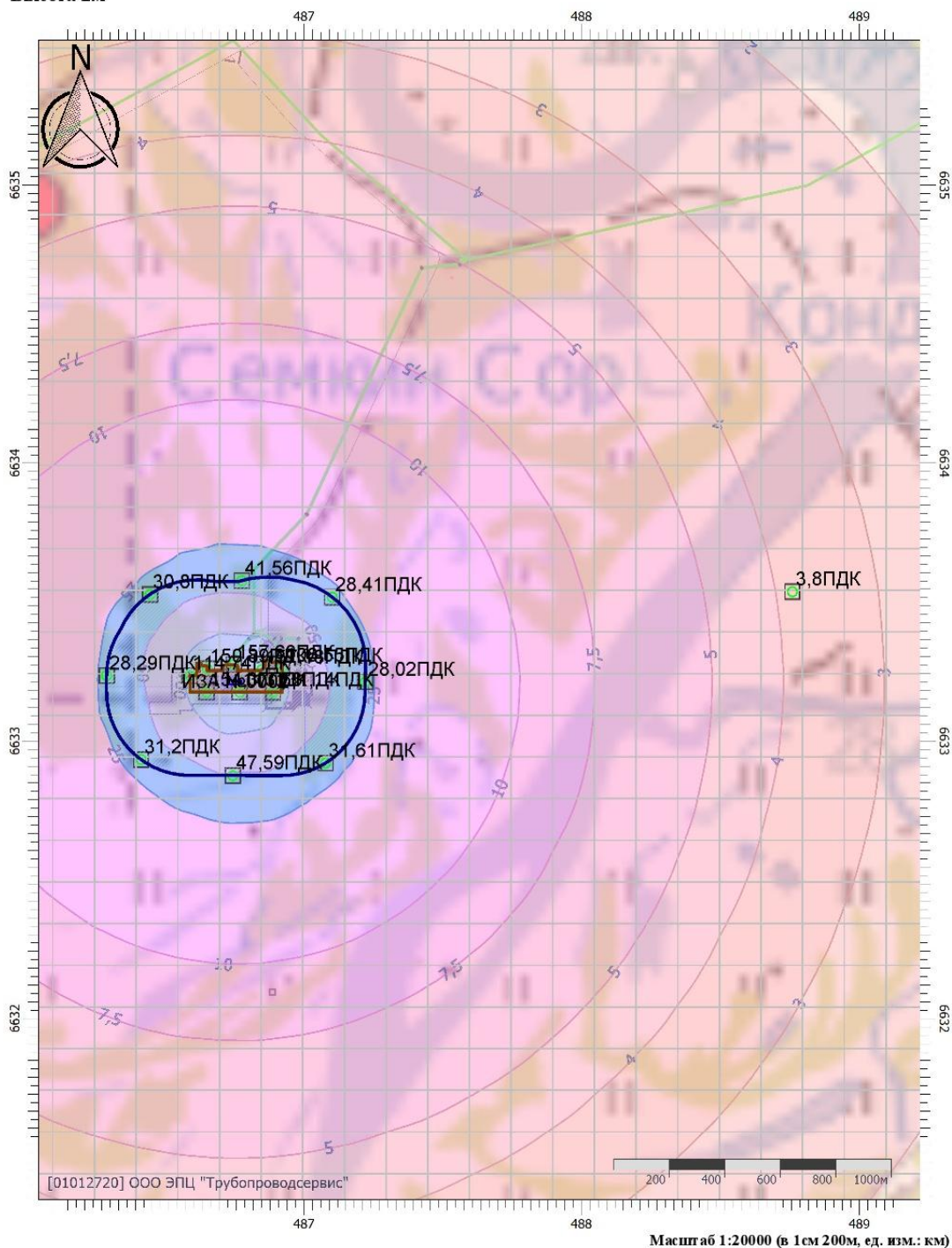
Вариант расчета: К17.1 (90) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

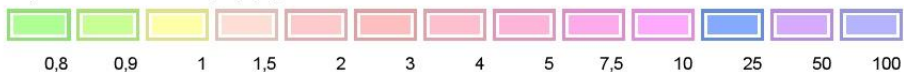
Код расчета: 2754 (Алканы С12-19 (в пересчете на С))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



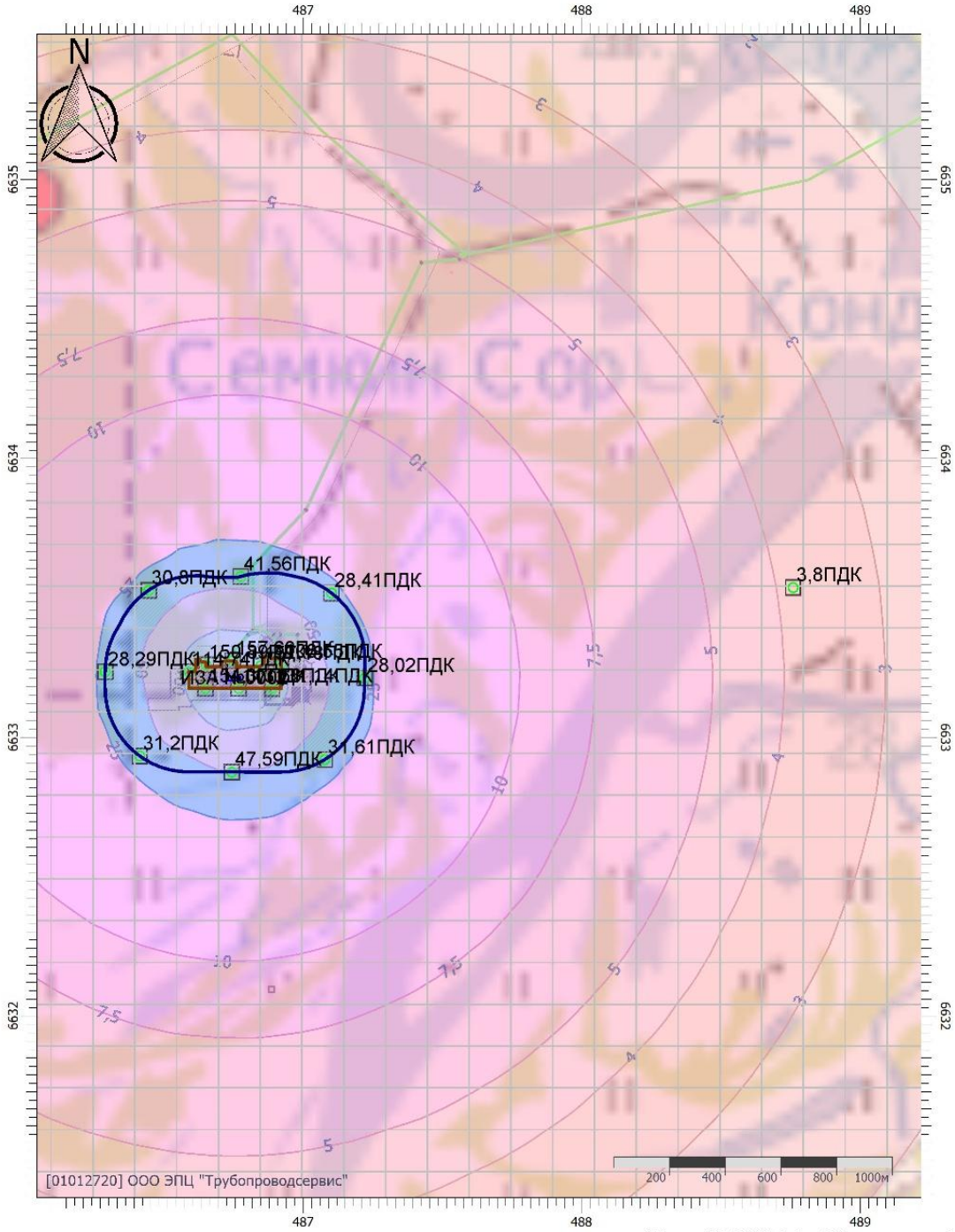
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К17.1 (90) - 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)



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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Приложение X
Расчет выбросов загрязняющих веществ при аварии в период эксплуатации

Расчет произведен программой «Горение нефти», версия 1.0.0.5 от 30.04.2006
 Copyright© 2003-2006 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Расчет выбросов загрязняющих веществ в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996.

Программа зарегистрирована на: ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"

Регистрационный номер: 01-01-2720

Предприятие №2, Аварийная ситуация (скважина)

Источник выбросов №2, цех №0, площадка №0

Пролив нефти

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1.1193125	0.161181
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1818883	0.026192
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	0.2027740	0.029199
0328	Углерод (Сажа)	34.4715800	4.963908
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	5.6371172	0.811745
0337	Углерод оксид	17.0330160	2.452754
0380	Углерод диоксид	202.7740000	29.199456
1325	Формальдегид	0.2027740	0.029199
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	3.0416100	0.437992

Расчетные формулы, исходные данные

Нефтепродукт - Нефть

Удельные выбросы вредных веществ при горении нефти и нефтепродуктов на поверхности (K_j) кг/кг

0301	0317	0328	0330	0337	0380	1325	1555
0.0069	0.0010	0.1700	0.0278	0.0840	1.0000	0.0010	0.0150

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

Горение пропитанных нефтепродуктом инертных грунтов

Наименование грунта - Пески (диаметр частиц 0.05-2.0 мм)

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M=0.6 \cdot K_j \cdot K_n \cdot P \cdot B \cdot S_r$ т/год

Влажность грунта - 70.00 %

$K_n=0.07 \text{ м}^3/\text{м}^3$ - нефтеемкость грунта данного типа и влажности

$P=0.880 \text{ т}/\text{м}^3$ - плотность разлитого вещества

$B=0.20 \text{ м}$ - толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы

$S_r=4254.000 \text{ м}^2$ - средняя площадь пятна жидкости на почве

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$G=(0.6 \cdot 10^6 \cdot K_j \cdot K_n \cdot P \cdot B \cdot S_r)/(3600 \cdot T_r)$ г/с

$T_r=40.000 \text{ час.}$ (40 час., 0 сек.) - время горения нефтепродукта от начала до затухания

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1024

Приложение Ц

Расчет рассеивания загрязняющих веществ при аварии в период эксплуатации

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

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

Город: 9, Ханты-Мансийск

Район: 14, Зимнее месторождение

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 3, Авария

ВР: 2, Авария 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

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1025

Параметры источников выбросов

Учет:

"%0" - источник учитывается с исключением из фона;

"+0" - источник учитывается без исключения из фона;

"-0" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

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.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Кэф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
2	+	1	3	Пожар при проливе	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	488180,50	488186,50	20,00
											6628322,50	6628303,50	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um	
0301				Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,1193125	0,161181	1	199,89	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304				Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,1818883	0,026192	1	16,24	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0317				Гидроцианид (Водород цианистый, Синильная кислота)	0,2027740	0,029199	1	3,31	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0328				Углерод (Сажа)	34,471580 0	4,963908	1	8208,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0330				Сера диоксид-Ангидрид сернистый	5,6371172	0,811745	1	402,68	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337				Углерод оксид	17,033016 0	2,452754	1	121,67	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1325				Формальдегид	0,2027740	0,029199	1	144,85	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1555				Этановая кислота (Уксусная кислота)	3,0416100	0,437992	1	543,18	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1026

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.

Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	2	3	1,1193125	1	199,89	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				1,1193125		199,89			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	2	3	0,1818883	1	16,24	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1818883		16,24			0,00		

Вещество: 0317 Гидроцианид (Водород цианистый, Синильная кислота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	2	3	0,2027740	1	3,31	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,2027740		3,31			0,00		

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	2	3	34,4715800	1	8208,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				34,4715800		8208,03			0,00		

Вещество: 0330 Сера диоксид-Ангидрид сернистый

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	2	3	5,6371172	1	402,68	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				5,6371172		402,68			0,00		

Вещество: 0337 Углерод оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	2	3	17,0330160	1	121,67	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				17,0330160		121,67			0,00		

Вещество: 1325 Формальдегид

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1027

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	2	3	0,2027740	1	144,85	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,2027740		144,85			0,00		

Вещество: 1555 Этановая кислота (Уксусная кислота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	2	3	3,0416100	1	543,18	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				3,0416100		543,18			0,00		

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1028

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.

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	2	3	0301	1,1193125	1	199,89	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	2	3	0330	5,6371172	1	402,68	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					6,7564297		376,60			0,00		

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

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ	Лист
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		1029

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Поправ. коэф. к ПДК ОБУВ *	Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций			Расчет средних концентраций				Учет	Интерп.
		Тип	Спр. значени	Исп. в расч.	Тип	Спр. значение	Исп. в расч.			
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,200	0,200	ПДК с/с	0,040	0,040	1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,400	0,400	ПДК с/с	0,060	0,060	1	Да	Нет
0317	Гидроцианид (Водород цианистый, Синильная кислота)	-	-	-	ПДК с/с	0,010	0,010	1	Нет	Нет
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150	0,150	ПДК с/с	0,050	0,050	1	Нет	Нет
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	ПДК м/р	0,500	0,500	ПДК с/с	0,050	0,050	1	Да	Нет
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000	5,000	ПДК с/с	3,000	3,000	1	Да	Нет
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050	0,050	ПДК с/с	0,010	0,010	1	Нет	Нет
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	ПДК м/р	0,200	0,200	ПДК с/с	0,060	0,060	1	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Да	Нет

*Используется при необходимости применения особых нормативных требований. При изменении значения параметра "Поправочный коэффициент к ПДК/ОБУВ", по умолчанию равного 1, получаемые результаты расчета максимальной концентрации следует сравнивать не со значением коэффициента, а с 1.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ			

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	Зимнее м-р	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,000
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000
0337	Углерод оксид	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	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	33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ			

Перебор метеопараметров при расчете

Базовый набор

Перебор метеопараметров

Единицы скорости	Значение скорости
Реальная скорость ветра (м/с)	0,5
Реальная скорость ветра (м/с)	8
Доля средневзвешенной скорости	0,5
Доля средневзвешенной скорости	1
Доля средневзвешенной скорости	1,5

Перебор осуществляется автоматически

Направления ветра

Начало сектора	Конец	Шаг перебора ветра
0	359	1

Отсчет направлений - от северного по часовой стрелке.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1032

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки				Ширина (м)	Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)				По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
2	Полное описание	485869,50	6628290,50	490751,00	6628290,50	4000,00	0,00	150,00	150,00	2,00
3	Полное описание	495282,00	6630619,50	480027,50	6630619,50	15000,00	0,00	1000,00	1000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	488162,55	6628698,17	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К20"
2	488534,59	6628782,63	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К20"
3	488782,77	6628518,17	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К20"
4	488689,44	6628153,57	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К20"
5	488371,06	6627951,63	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К20"
6	487993,82	6627922,33	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К20"
7	487744,62	6628185,47	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К20"
8	487813,78	6628554,44	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К20"
9	488323,50	6628445,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К20
10	488485,17	6628479,62	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К20
11	488429,41	6628357,18	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К20
12	488348,13	6628251,66	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К20
13	488222,48	6628251,33	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К20
14	488106,97	6628212,13	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К20
15	488038,74	6628321,38	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К20
16	488165,96	6628393,13	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из К20
17	488720,50	6633247,50	2,00	на границе жилой зоны	Болчары

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1033

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 (Азот (IV) оксид)

№	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	
13	488222,40	6628251,22	2,00	39,62	7,923	328	0,75	0,20	0,040	0,20	0,040	2
16	488165,40	6628393,42	2,00	32,88	6,576	168	0,75	0,20	0,040	0,20	0,040	2
14	488106,40	6628212,42	2,00	15,87	3,174	37	0,75	0,20	0,040	0,20	0,040	2
15	488038,40	6628321,42	2,00	12,72	2,543	93	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	2
12	488348,40	6628251,42	2,00	11,16	2,233	290	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	2
9	488323,40	6628445,42	2,00	10,19	2,038	227	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	2
11	488429,40	6628357,42	2,00	7,62	1,525	260	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	2
10	488485,40	6628479,42	2,00	4,94	0,988	241	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	2
1	488162,40	6628698,42	2,00	4,17	0,834	177	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	3
5	488371,40	6627951,42	2,00	3,83	0,765	333	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	3
6	487993,40	6627922,42	2,00	3,48	0,696	26	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	3
8	487813,40	6628554,42	2,00	3,39	0,677	123	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	3
7	487744,40	6628185,42	2,00	3,19	0,639	74	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	3
4	488689,40	6628153,42	2,00	2,51	0,502	287	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	3
2	488534,40	6628782,42	2,00	2,15	0,429	217	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	3
3	488782,40	6628518,42	2,00	1,88	0,377	251	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	3
17	488720,40	6633247,42	2,00	0,28	0,057	186	8,00	0,20	0,040	0,20	0,040	4

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

№	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	
13	488222,40	6628251,22	2,00	3,25	1,301	328	0,75	0,05	0,020	0,05	0,020	2
16	488165,40	6628393,42	2,00	2,71	1,082	168	0,75	0,05	0,020	0,05	0,020	2
14	488106,40	6628212,42	2,00	1,32	0,529	37	0,75	0,05	0,020	0,05	0,020	2
15	488038,40	6628321,42	2,00	1,07	0,427	93	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	2
12	488348,40	6628251,42	2,00	0,94	0,376	290	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	2
9	488323,40	6628445,42	2,00	0,86	0,345	227	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	2
11	488429,40	6628357,42	2,00	0,65	0,261	260	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	2
10	488485,40	6628479,42	2,00	0,44	0,174	241	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	2
1	488162,40	6628698,42	2,00	0,37	0,149	177	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	3
5	488371,40	6627951,42	2,00	0,34	0,138	333	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	3
6	487993,40	6627922,42	2,00	0,32	0,127	26	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	3
8	487813,40	6628554,42	2,00	0,31	0,124	123	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	3
7	487744,40	6628185,42	2,00	0,29	0,117	74	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	3
4	488689,40	6628153,42	2,00	0,24	0,095	287	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	3
2	488534,40	6628782,42	2,00	0,21	0,083	217	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1034

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

3	488782,50	6628518,47	2,00	0,19	0,075	251	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	3
17	488720,50	6633247,50	2,00	0,06	0,023	186	8,00	0,05	0,020	0,05	0,020	4

Вещество: 0317 Гидроцианид (Водород цианистый, Синильная кислота)

№	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	487744,50	6628185,47	2,00	-	0,108	74	8,00	-	-	-	-	3
8	487813,50	6628554,47	2,00	-	0,115	123	8,00	-	-	-	-	3
6	487993,50	6627922,50	2,00	-	0,119	26	8,00	-	-	-	-	3
15	488038,50	6628321,50	2,00	-	0,454	93	8,00	-	-	-	-	2
14	488106,50	6628212,50	2,00	-	0,568	37	0,75	-	-	-	-	2
1	488162,50	6628698,47	2,00	-	0,144	177	8,00	-	-	-	-	3
16	488165,50	6628393,47	2,00	-	1,184	168	0,75	-	-	-	-	2
13	488222,50	6628251,50	2,00	-	1,428	328	0,75	-	-	-	-	2
9	488323,50	6628445,50	2,00	-	0,362	227	8,00	-	-	-	-	2
12	488348,50	6628251,50	2,00	-	0,397	290	8,00	-	-	-	-	2
5	488371,50	6627951,50	2,00	-	0,131	333	8,00	-	-	-	-	3
11	488429,50	6628357,47	2,00	-	0,269	260	8,00	-	-	-	-	2
10	488485,50	6628479,47	2,00	-	0,172	241	8,00	-	-	-	-	2
2	488534,50	6628782,47	2,00	-	0,070	217	8,00	-	-	-	-	3
4	488689,50	6628153,47	2,00	-	0,084	287	8,00	-	-	-	-	3
17	488720,50	6633247,50	2,00	-	0,003	186	8,00	-	-	-	-	4
3	488782,50	6628518,47	2,00	-	0,061	251	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№	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	
13	488222,50	6628251,50	2,00	1618,56	242,784	328	0,75	-	-	-	-	2
16	488165,50	6628393,47	2,00	1341,97	201,295	168	0,75	-	-	-	-	2
14	488106,50	6628212,50	2,00	643,37	96,506	37	0,75	-	-	-	-	2
15	488038,50	6628321,50	2,00	514,00	77,100	93	8,00	-	-	-	-	2
12	488348,50	6628251,50	2,00	450,20	67,530	290	8,00	-	-	-	-	2
9	488323,50	6628445,50	2,00	410,18	61,527	227	8,00	-	-	-	-	2
11	488429,50	6628357,47	2,00	304,87	45,730	260	8,00	-	-	-	-	2
10	488485,50	6628479,47	2,00	194,64	29,196	241	8,00	-	-	-	-	2
1	488162,50	6628698,47	2,00	163,06	24,459	177	8,00	-	-	-	-	3
5	488371,50	6627951,50	2,00	148,92	22,339	333	8,00	-	-	-	-	3
6	487993,50	6627922,50	2,00	134,65	20,198	26	8,00	-	-	-	-	3
8	487813,50	6628554,47	2,00	130,81	19,621	123	8,00	-	-	-	-	3
7	487744,50	6628185,47	2,00	122,92	18,438	74	8,00	-	-	-	-	3
4	488689,50	6628153,47	2,00	94,80	14,220	287	8,00	-	-	-	-	3
2	488534,50	6628782,47	2,00	79,88	11,982	217	8,00	-	-	-	-	3
3	488782,50	6628518,47	2,00	69,15	10,372	251	8,00	-	-	-	-	3
17	488720,50	6633247,50	2,00	3,39	0,508	186	8,00	-	-	-	-	4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1035

Вещество: 0330 Сера диоксид-Ангидрид сернистый

№	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	
13	488222	6628251	2,00	79,41	39,706	328	0,75	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	2
16	488165	6628393	2,00	65,84	32,922	168	0,75	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	2
14	488106	6628212	2,00	31,57	15,786	37	0,75	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	2
15	488038	6628321	2,00	25,22	12,612	93	8,00	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	2
12	488348	6628251	2,00	22,09	11,047	290	8,00	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	2
9	488323	6628445	2,00	20,13	10,065	227	8,00	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	2
11	488429	6628357	2,00	14,96	7,482	260	8,00	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	2
10	488485	6628479	2,00	9,56	4,778	241	8,00	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	2
1	488162	6628698	2,00	8,01	4,004	177	8,00	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	3
5	488371	6627951	2,00	7,31	3,657	333	8,00	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	3
6	487993	6627922	2,00	6,61	3,307	26	8,00	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	3
8	487813	6628554	2,00	6,43	3,213	123	8,00	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	3
7	487744	6628185	2,00	6,04	3,019	74	8,00	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	3
4	488689	6628153	2,00	4,66	2,329	287	8,00	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	3
2	488534	6628782	2,00	3,93	1,963	217	8,00	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	3
3	488782	6628518	2,00	3,40	1,700	251	8,00	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	3
17	488720	6633247	2,00	0,17	0,087	186	8,00	8,00Е-	0,004	8,00Е-	0,004	4

Вещество: 0337 Углерод оксид

№	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	
13	488222	6628251	2,00	24,17	120,864	328	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	2
16	488165	6628393	2,00	20,07	100,363	168	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	2
14	488106	6628212	2,00	9,72	48,585	37	0,75	0,18	0,900	0,18	0,900	2
15	488038	6628321	2,00	7,80	38,996	93	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	2
12	488348	6628251	2,00	6,85	34,268	290	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	2
9	488323	6628445	2,00	6,26	31,302	227	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	2
11	488429	6628357	2,00	4,70	23,496	260	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	2
10	488485	6628479	2,00	3,07	15,326	241	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	2
1	488162	6628698	2,00	2,60	12,985	177	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	3
5	488371	6627951	2,00	2,39	11,938	333	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	3
6	487993	6627922	2,00	2,18	10,880	26	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	3
8	487813	6628554	2,00	2,12	10,595	123	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	3
7	487744	6628185	2,00	2,00	10,011	74	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	3
4	488689	6628153	2,00	1,59	7,926	287	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	3
2	488534	6628782	2,00	1,36	6,821	217	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	3
3	488782	6628518	2,00	1,21	6,025	251	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	3
17	488720	6633247	2,00	0,23	1,151	186	8,00	0,18	0,900	0,18	0,900	4

Вещество: 1325 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	

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

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1036

13	488222,43	6628251,22	2,00	28,56	1,428	328	0,75	-	-	-	-	-	2
16	488165,00	6628393,42	2,00	23,68	1,184	168	0,75	-	-	-	-	-	2
14	488106,07	6628212,42	2,00	11,35	0,568	37	0,75	-	-	-	-	-	2
15	488038,74	6628321,20	2,00	9,07	0,454	93	8,00	-	-	-	-	-	2
12	488348,43	6628251,22	2,00	7,94	0,397	290	8,00	-	-	-	-	-	2
9	488323,50	6628445,00	2,00	7,24	0,362	227	8,00	-	-	-	-	-	2
11	488429,44	6628357,49	2,00	5,38	0,269	260	8,00	-	-	-	-	-	2
10	488485,47	6628479,49	2,00	3,43	0,172	241	8,00	-	-	-	-	-	2
1	488162,55	6628698,47	2,00	2,88	0,144	177	8,00	-	-	-	-	-	3
5	488371,00	6627951,00	2,00	2,63	0,131	333	8,00	-	-	-	-	-	3
6	487993,00	6627922,00	2,00	2,38	0,119	26	8,00	-	-	-	-	-	3
8	487813,70	6628554,44	2,00	2,31	0,115	123	8,00	-	-	-	-	-	3
7	487744,00	6628185,47	2,00	2,17	0,108	74	8,00	-	-	-	-	-	3
4	488689,44	6628153,57	2,00	1,67	0,084	287	8,00	-	-	-	-	-	3
2	488534,50	6628782,00	2,00	1,41	0,070	217	8,00	-	-	-	-	-	3
3	488782,77	6628518,47	2,00	1,22	0,061	251	8,00	-	-	-	-	-	3
17	488720,50	6633247,50	2,00	0,06	0,003	186	8,00	-	-	-	-	-	4

Вещество: 1555 Этановая кислота (Уксусная кислота)

№	Коорд X(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	
13	488222,43	6628251,22	2,00	107,11	21,422	328	0,75	-	-	-	-	2
16	488165,00	6628393,42	2,00	88,81	17,761	168	0,75	-	-	-	-	2
14	488106,07	6628212,42	2,00	42,58	8,515	37	0,75	-	-	-	-	2
15	488038,74	6628321,20	2,00	34,01	6,803	93	8,00	-	-	-	-	2
12	488348,43	6628251,22	2,00	29,79	5,959	290	8,00	-	-	-	-	2
9	488323,50	6628445,00	2,00	27,14	5,429	227	8,00	-	-	-	-	2
11	488429,44	6628357,49	2,00	20,17	4,035	260	8,00	-	-	-	-	2
10	488485,47	6628479,49	2,00	12,88	2,576	241	8,00	-	-	-	-	2
1	488162,55	6628698,47	2,00	10,79	2,158	177	8,00	-	-	-	-	3
5	488371,00	6627951,00	2,00	9,86	1,971	333	8,00	-	-	-	-	3
6	487993,00	6627922,00	2,00	8,91	1,782	26	8,00	-	-	-	-	3
8	487813,70	6628554,44	2,00	8,66	1,731	123	8,00	-	-	-	-	3
7	487744,00	6628185,47	2,00	8,13	1,627	74	8,00	-	-	-	-	3
4	488689,44	6628153,57	2,00	6,27	1,255	287	8,00	-	-	-	-	3
2	488534,50	6628782,00	2,00	5,29	1,057	217	8,00	-	-	-	-	3
3	488782,77	6628518,47	2,00	4,58	0,915	251	8,00	-	-	-	-	3
17	488720,50	6633247,50	2,00	0,22	0,045	186	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд X(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	
13	488222,43	6628251,22	2,00	74,39	-	328	0,75	0,13	-	0,13	-	2
16	488165,00	6628393,42	2,00	61,70	-	168	0,75	0,13	-	0,13	-	2
14	488106,07	6628212,42	2,00	29,65	-	37	0,75	0,13	-	0,13	-	2
15	488038,74	6628321,20	2,00	23,71	-	93	8,00	0,13	-	0,13	-	2
12	488348,43	6628251,22	2,00	20,79	-	290	8,00	0,13	-	0,13	-	2
9	488323,50	6628445,00	2,00	18,95	-	227	8,00	0,13	-	0,13	-	2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1037

11	488429,44	6628357,40	2,00	14,12	-	260	8,00	0,13	-	0,13	-	2
10	488485,47	6628479,00	2,00	9,06	-	241	8,00	0,13	-	0,13	-	2
1	488162,77	6628698,47	2,00	7,61	-	177	8,00	0,13	-	0,13	-	3
5	488371,00	6627951,00	2,00	6,96	-	333	8,00	0,13	-	0,13	-	3
6	487993,33	6627922,33	2,00	6,31	-	26	8,00	0,13	-	0,13	-	3
8	487813,44	6628554,44	2,00	6,13	-	123	8,00	0,13	-	0,13	-	3
7	487744,44	6628185,44	2,00	5,77	-	74	8,00	0,13	-	0,13	-	3
4	488689,44	6628153,44	2,00	4,48	-	287	8,00	0,13	-	0,13	-	3
2	488534,50	6628782,50	2,00	3,80	-	217	8,00	0,13	-	0,13	-	3
3	488782,77	6628518,77	2,00	3,30	-	251	8,00	0,13	-	0,13	-	3
17	488720,50	6633247,50	2,00	0,29	-	186	8,00	0,13	-	0,13	-	4

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

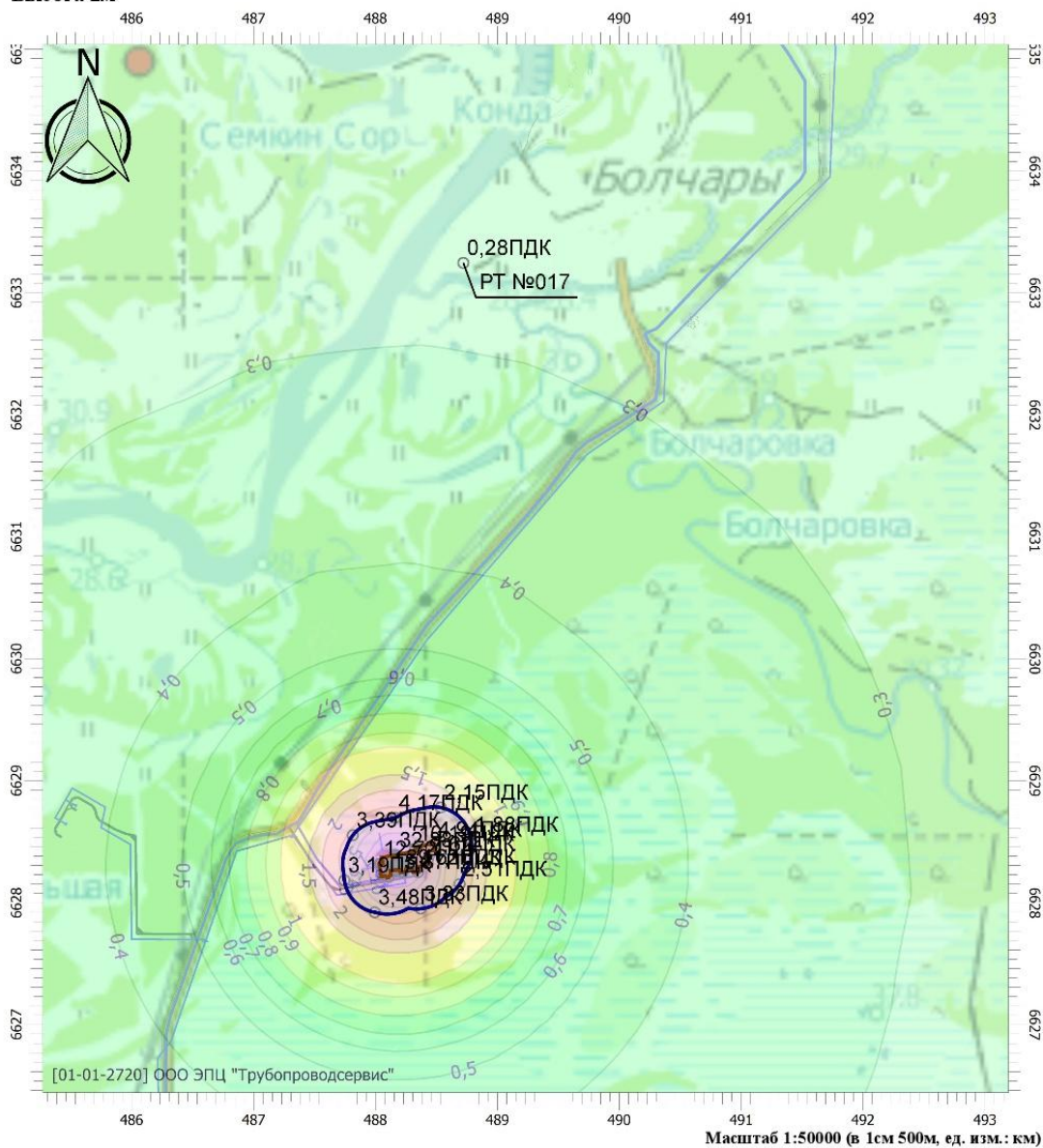
Вариант расчета: К20 (58) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже ПДК	(0,05 - 0,1] ПДК	(0,1 - 0,2] ПДК	(0,2 - 0,3] ПДК
(0,3 - 0,4] ПДК	(0,4 - 0,5] ПДК	(0,5 - 0,6] ПДК	(0,6 - 0,7] ПДК
(0,7 - 0,8] ПДК	(0,8 - 0,9] ПДК	(0,9 - 1] ПДК	(1 - 1,5] ПДК
(1,5 - 2] ПДК	(2 - 3] ПДК	(3 - 4] ПДК	(4 - 5] ПДК
(5 - 7,5] ПДК	(7,5 - 10] ПДК	(10 - 25] ПДК	(25 - 50] ПДК
(50 - 100] ПДК	(100 - 250] ПДК	(250 - 500] ПДК	(500 - 1000] ПДК
(1000 - 5000] ПДК	(5000 - 10000] ПДК	(10000 - 100000] ПДК	выше 100000 ПДК

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

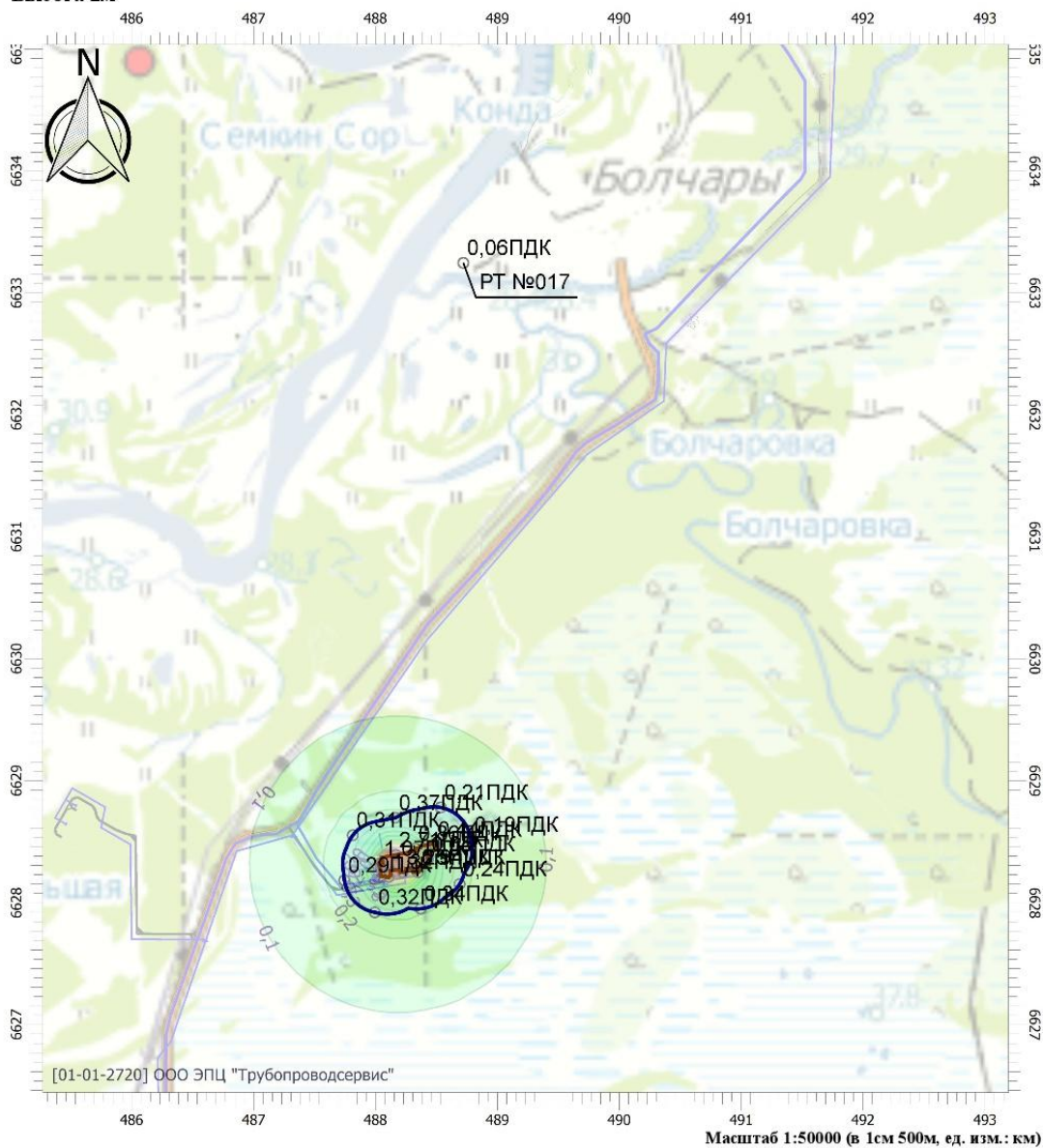
Вариант расчета: К20 (58) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азота оксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже ПДК	(0,05 - 0,1] ПДК	(0,1 - 0,2] ПДК	(0,2 - 0,3] ПДК
(0,3 - 0,4] ПДК	(0,4 - 0,5] ПДК	(0,5 - 0,6] ПДК	(0,6 - 0,7] ПДК
(0,7 - 0,8] ПДК	(0,8 - 0,9] ПДК	(0,9 - 1] ПДК	(1 - 1,5] ПДК
(1,5 - 2] ПДК	(2 - 3] ПДК	(3 - 4] ПДК	(4 - 5] ПДК
(5 - 7,5] ПДК	(7,5 - 10] ПДК	(10 - 25] ПДК	(25 - 50] ПДК
(50 - 100] ПДК	(100 - 250] ПДК	(250 - 500] ПДК	(500 - 1000] ПДК
(1000 - 5000] ПДК	(5000 - 10000] ПДК	(10000 - 100000] ПДК	выше 100000 ПДК

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К20 (58) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0317 (Гидроцианид (Водород цианистый, Синильная кислота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже ПДК	(0,05 - 0,1] ПДК	(0,1 - 0,2] ПДК	(0,2 - 0,3] ПДК
(0,3 - 0,4] ПДК	(0,4 - 0,5] ПДК	(0,5 - 0,6] ПДК	(0,6 - 0,7] ПДК
(0,7 - 0,8] ПДК	(0,8 - 0,9] ПДК	(0,9 - 1] ПДК	(1 - 1,5] ПДК
(1,5 - 2] ПДК	(2 - 3] ПДК	(3 - 4] ПДК	(4 - 5] ПДК
(5 - 7,5] ПДК	(7,5 - 10] ПДК	(10 - 25] ПДК	(25 - 50] ПДК
(50 - 100] ПДК	(100 - 250] ПДК	(250 - 500] ПДК	(500 - 1000] ПДК
(1000 - 5000] ПДК	(5000 - 10000] ПДК	(10000 - 100000] ПДК	выше 100000 ПДК

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

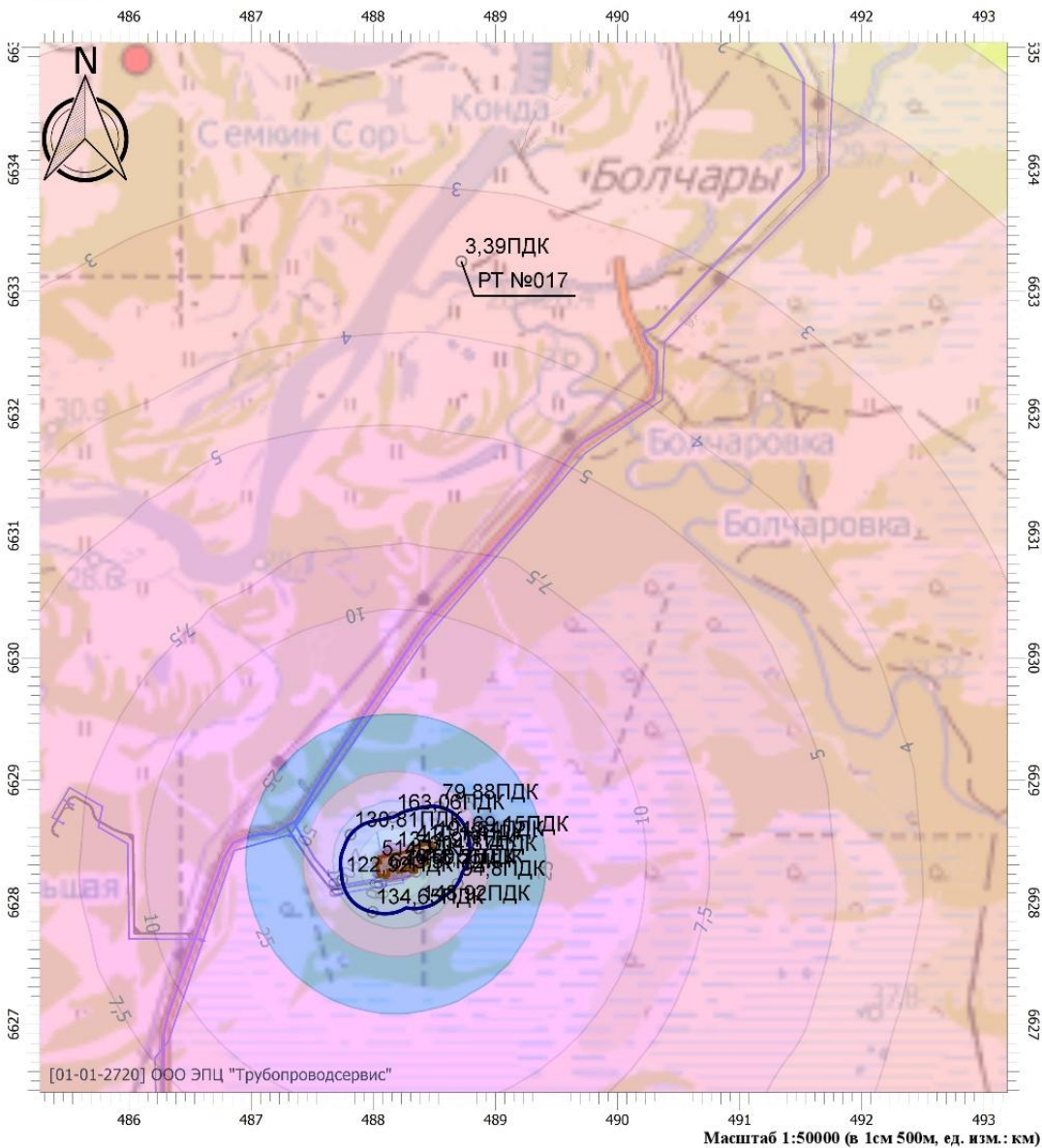
Вариант расчета: К20 (58) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0328 (Углерод (Сажа))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже ПДК	(0,05 - 0,1] ПДК	(0,1 - 0,2] ПДК	(0,2 - 0,3] ПДК
(0,3 - 0,4] ПДК	(0,4 - 0,5] ПДК	(0,5 - 0,6] ПДК	(0,6 - 0,7] ПДК
(0,7 - 0,8] ПДК	(0,8 - 0,9] ПДК	(0,9 - 1] ПДК	(1 - 1,5] ПДК
(1,5 - 2] ПДК	(2 - 3] ПДК	(3 - 4] ПДК	(4 - 5] ПДК
(5 - 7,5] ПДК	(7,5 - 10] ПДК	(10 - 25] ПДК	(25 - 50] ПДК
(50 - 100] ПДК	(100 - 250] ПДК	(250 - 500] ПДК	(500 - 1000] ПДК
(1000 - 5000] ПДК	(5000 - 10000] ПДК	(10000 - 100000] ПДК	выше 100000 ПДК

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

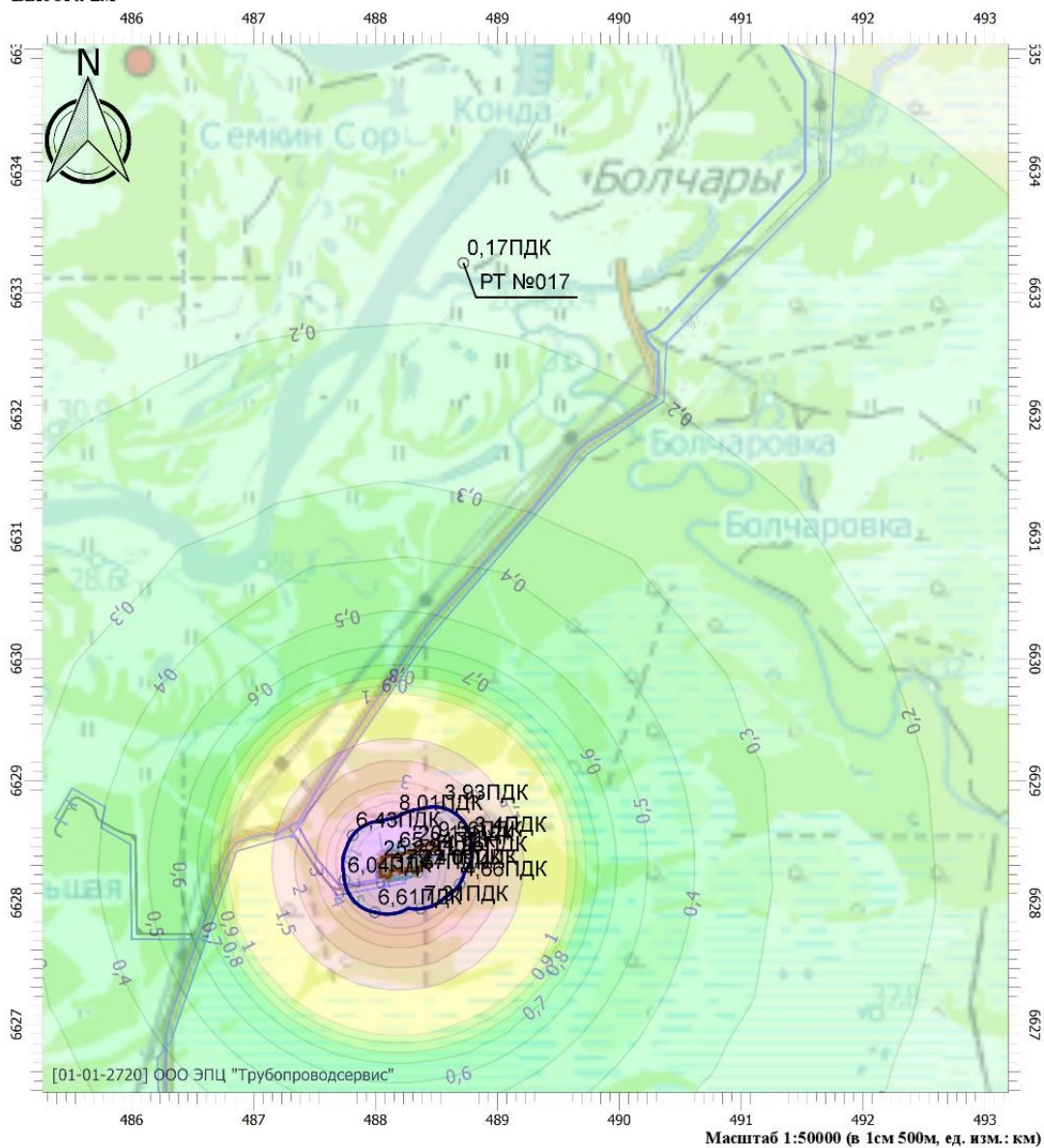
Вариант расчета: К20 (58) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Сера диоксид-Ангидрид сернистый)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже ПДК	(0,05 - 0,1] ПДК	(0,1 - 0,2] ПДК	(0,2 - 0,3] ПДК
(0,3 - 0,4] ПДК	(0,4 - 0,5] ПДК	(0,5 - 0,6] ПДК	(0,6 - 0,7] ПДК
(0,7 - 0,8] ПДК	(0,8 - 0,9] ПДК	(0,9 - 1] ПДК	(1 - 1,5] ПДК
(1,5 - 2] ПДК	(2 - 3] ПДК	(3 - 4] ПДК	(4 - 5] ПДК
(5 - 7,5] ПДК	(7,5 - 10] ПДК	(10 - 25] ПДК	(25 - 50] ПДК
(50 - 100] ПДК	(100 - 250] ПДК	(250 - 500] ПДК	(500 - 1000] ПДК
(1000 - 5000] ПДК	(5000 - 10000] ПДК	(10000 - 100000] ПДК	выше 100000 ПДК

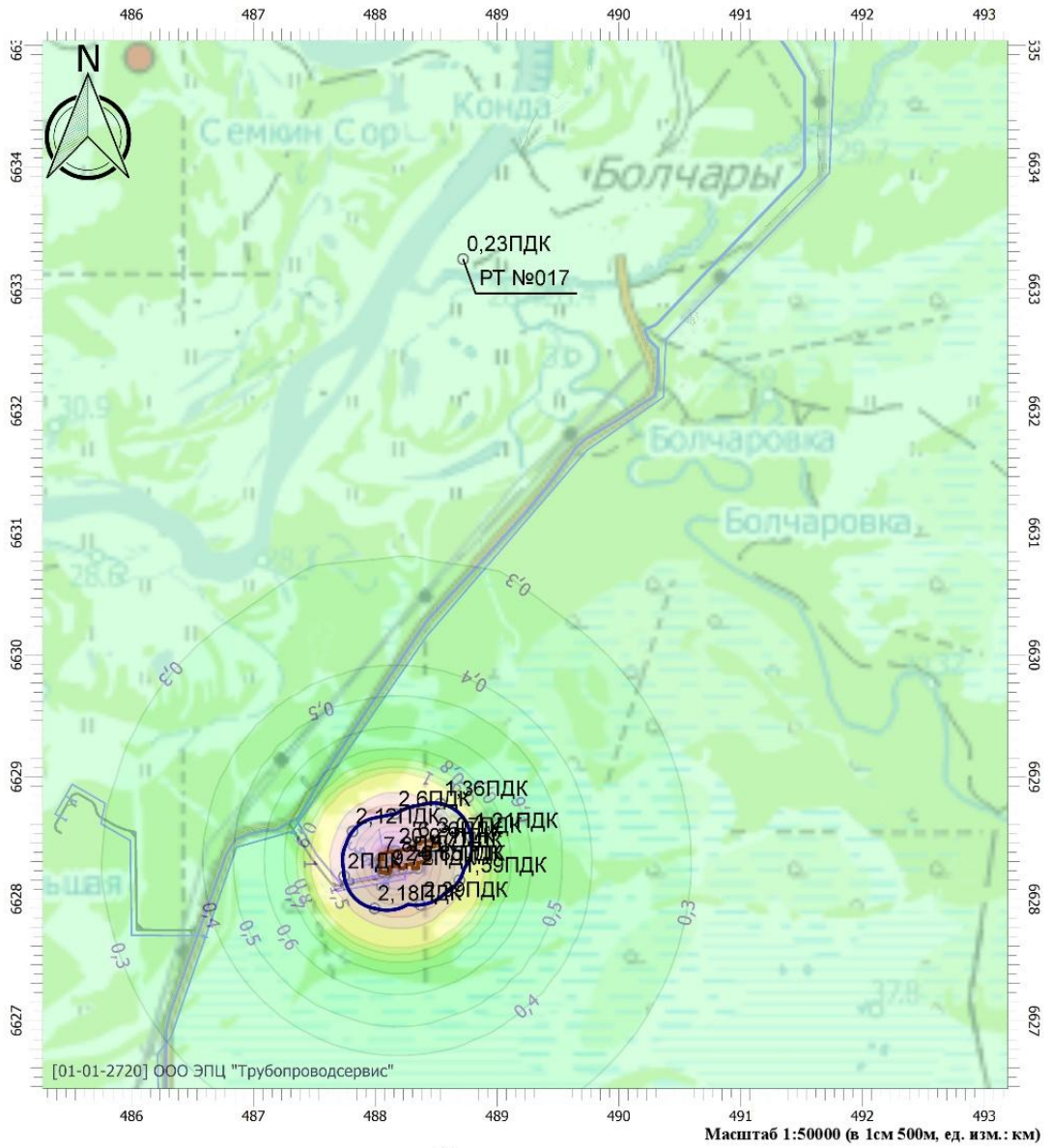
Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

Вариант расчета: К20 (58) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0337 (Углерод оксид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже ПДК	(0,05 - 0,1] ПДК	(0,1 - 0,2] ПДК	(0,2 - 0,3] ПДК
(0,3 - 0,4] ПДК	(0,4 - 0,5] ПДК	(0,5 - 0,6] ПДК	(0,6 - 0,7] ПДК
(0,7 - 0,8] ПДК	(0,8 - 0,9] ПДК	(0,9 - 1] ПДК	(1 - 1,5] ПДК
(1,5 - 2] ПДК	(2 - 3] ПДК	(3 - 4] ПДК	(4 - 5] ПДК
(5 - 7,5] ПДК	(7,5 - 10] ПДК	(10 - 25] ПДК	(25 - 50] ПДК
(50 - 100] ПДК	(100 - 250] ПДК	(250 - 500] ПДК	(500 - 1000] ПДК
(1000 - 5000] ПДК	(5000 - 10000] ПДК	(10000 - 100000] ПДК	выше 100000 ПДК

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

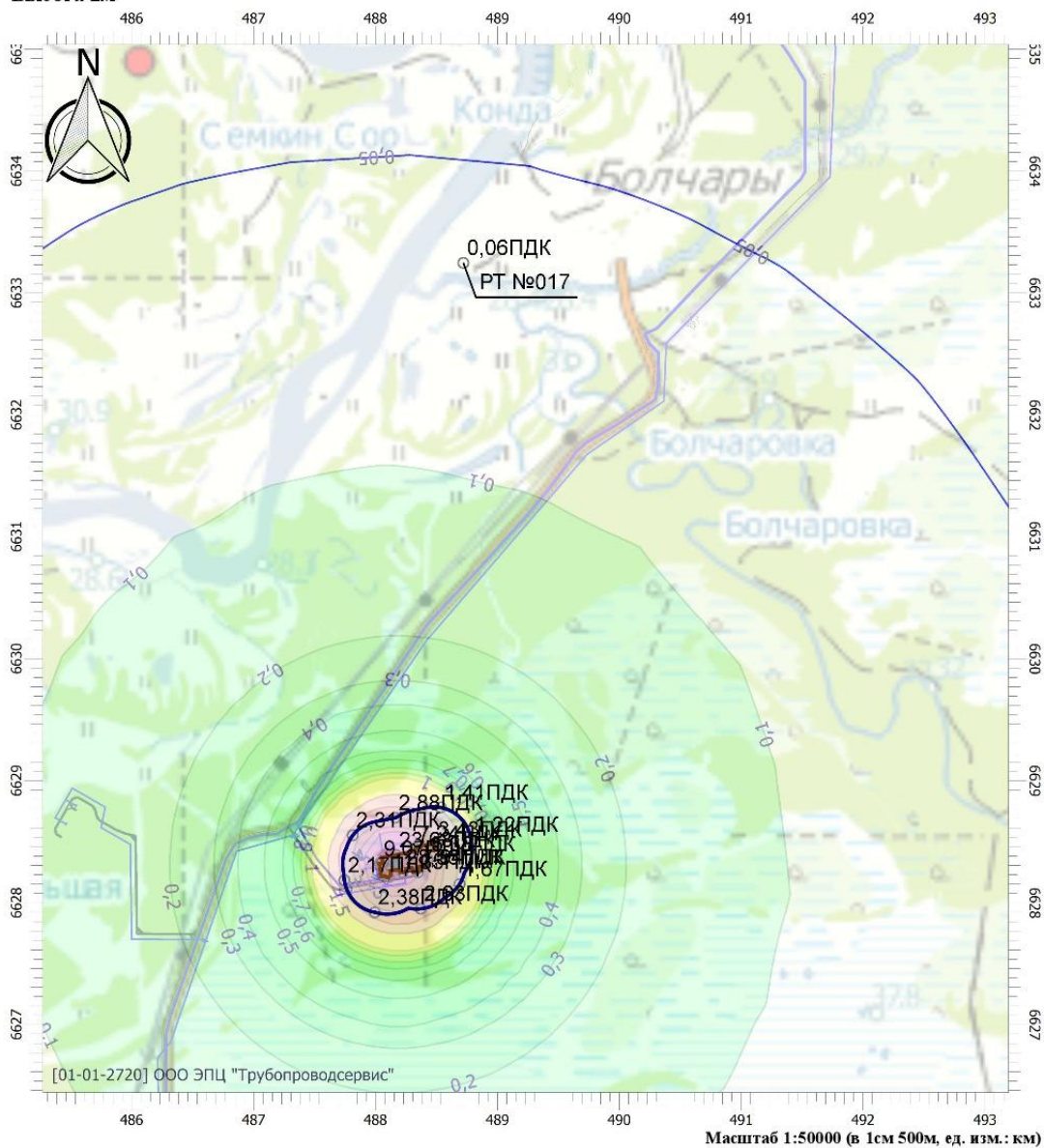
Вариант расчета: К20 (58) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1325 (Формальдегид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже ПДК	(0,05 - 0,1] ПДК	(0,1 - 0,2] ПДК	(0,2 - 0,3] ПДК
(0,3 - 0,4] ПДК	(0,4 - 0,5] ПДК	(0,5 - 0,6] ПДК	(0,6 - 0,7] ПДК
(0,7 - 0,8] ПДК	(0,8 - 0,9] ПДК	(0,9 - 1] ПДК	(1 - 1,5] ПДК
(1,5 - 2] ПДК	(2 - 3] ПДК	(3 - 4] ПДК	(4 - 5] ПДК
(5 - 7,5] ПДК	(7,5 - 10] ПДК	(10 - 25] ПДК	(25 - 50] ПДК
(50 - 100] ПДК	(100 - 250] ПДК	(250 - 500] ПДК	(500 - 1000] ПДК
(1000 - 5000] ПДК	(5000 - 10000] ПДК	(10000 - 100000] ПДК	выше 100000 ПДК

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

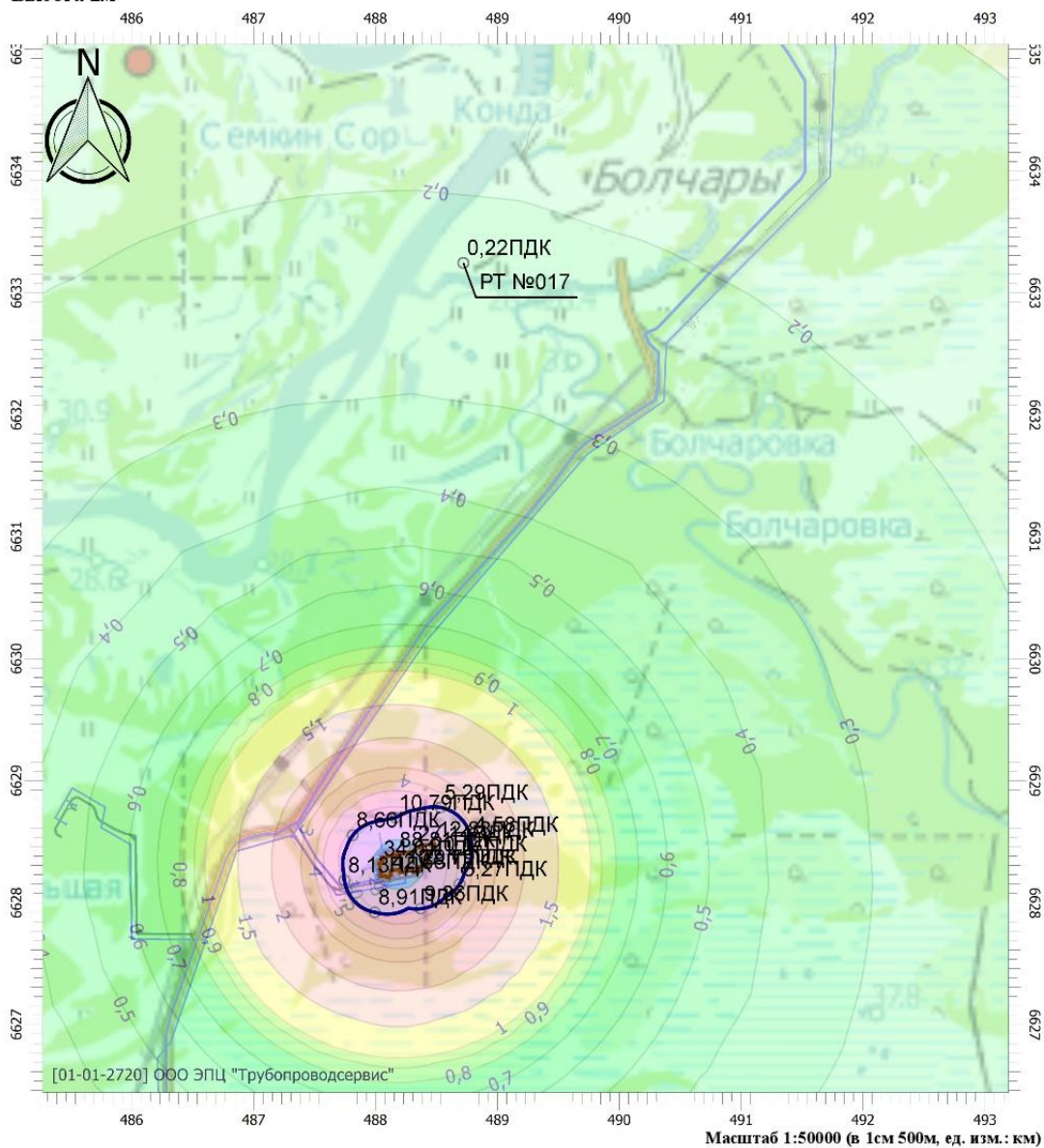
Вариант расчета: К20 (58) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1555 (Этановая кислота (Уксусная кислота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже ПДК	(0,05 - 0,1] ПДК	(0,1 - 0,2] ПДК	(0,2 - 0,3] ПДК
(0,3 - 0,4] ПДК	(0,4 - 0,5] ПДК	(0,5 - 0,6] ПДК	(0,6 - 0,7] ПДК
(0,7 - 0,8] ПДК	(0,8 - 0,9] ПДК	(0,9 - 1] ПДК	(1 - 1,5] ПДК
(1,5 - 2] ПДК	(2 - 3] ПДК	(3 - 4] ПДК	(4 - 5] ПДК
(5 - 7,5] ПДК	(7,5 - 10] ПДК	(10 - 25] ПДК	(25 - 50] ПДК
(50 - 100] ПДК	(100 - 250] ПДК	(250 - 500] ПДК	(500 - 1000] ПДК
(1000 - 5000] ПДК	(5000 - 10000] ПДК	(10000 - 100000] ПДК	выше 100000 ПДК

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

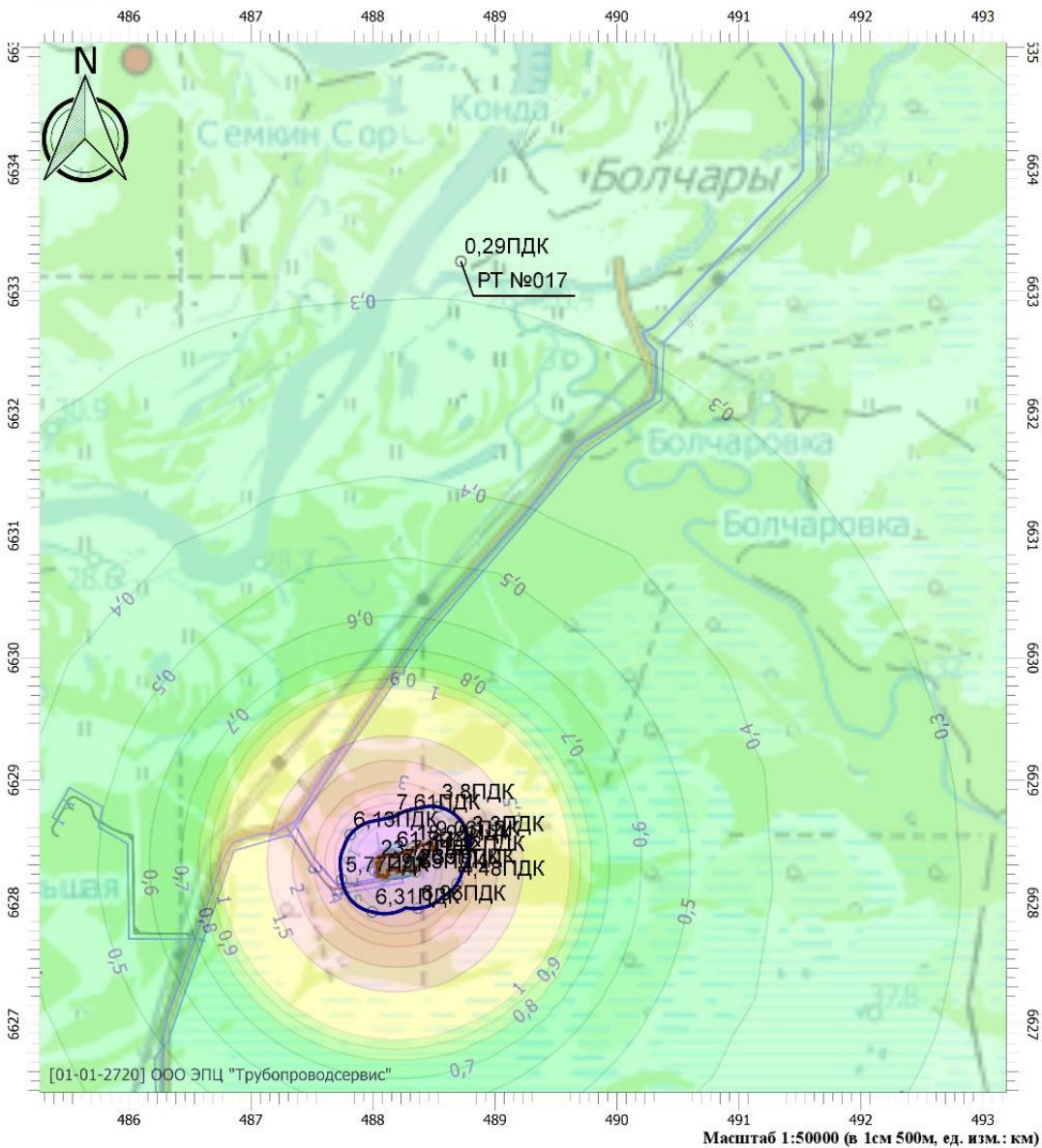
Вариант расчета: К20 (58) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Масштаб 1:50000 (в 1см 500м, ед. изм.: км)

Цветовая схема

0 и ниже ПДК	(0,05 - 0,1] ПДК	(0,1 - 0,2] ПДК	(0,2 - 0,3] ПДК
(0,3 - 0,4] ПДК	(0,4 - 0,5] ПДК	(0,5 - 0,6] ПДК	(0,6 - 0,7] ПДК
(0,7 - 0,8] ПДК	(0,8 - 0,9] ПДК	(0,9 - 1] ПДК	(1 - 1,5] ПДК
(1,5 - 2] ПДК	(2 - 3] ПДК	(3 - 4] ПДК	(4 - 5] ПДК
(5 - 7,5] ПДК	(7,5 - 10] ПДК	(10 - 25] ПДК	(25 - 50] ПДК
(50 - 100] ПДК	(100 - 250] ПДК	(250 - 500] ПДК	(500 - 1000] ПДК
(1000 - 5000] ПДК	(5000 - 10000] ПДК	(10000 - 100000] ПДК	выше 100000 ПДК

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Отчет

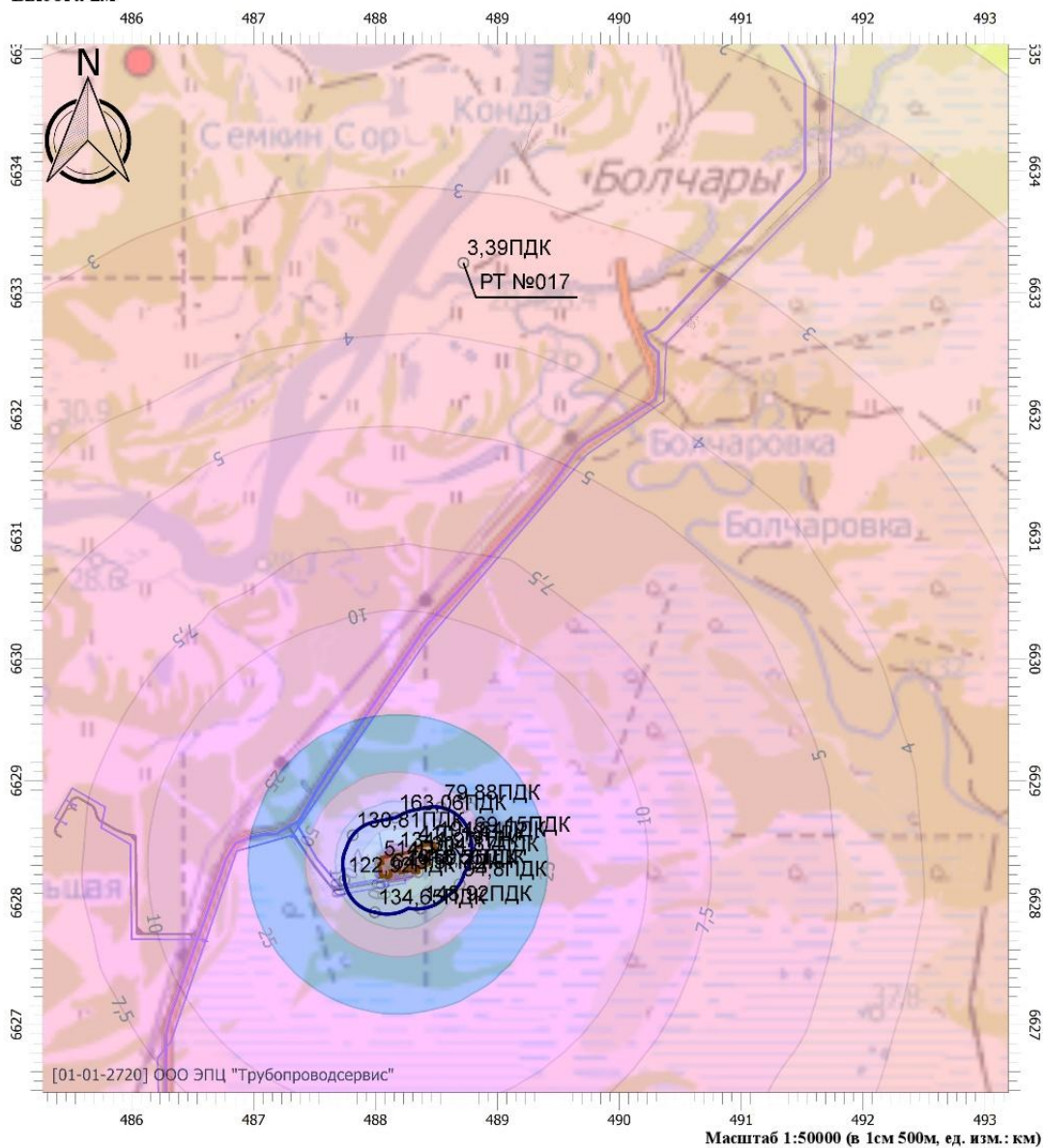
Вариант расчета: К20 (58) - Расчет рассеивания по МРР-2017, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже ПДК	(0,05 - 0,1] ПДК	(0,1 - 0,2] ПДК	(0,2 - 0,3] ПДК
(0,3 - 0,4] ПДК	(0,4 - 0,5] ПДК	(0,5 - 0,6] ПДК	(0,6 - 0,7] ПДК
(0,7 - 0,8] ПДК	(0,8 - 0,9] ПДК	(0,9 - 1] ПДК	(1 - 1,5] ПДК
(1,5 - 2] ПДК	(2 - 3] ПДК	(3 - 4] ПДК	(4 - 5] ПДК
(5 - 7,5] ПДК	(7,5 - 10] ПДК	(10 - 25] ПДК	(25 - 50] ПДК
(50 - 100] ПДК	(100 - 250] ПДК	(250 - 500] ПДК	(500 - 1000] ПДК
(1000 - 5000] ПДК	(5000 - 10000] ПДК	(10000 - 100000] ПДК	выше 100000 ПДК

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Приложение Э
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.**

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1049

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. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1050

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

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						Лист		
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ	1051

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

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-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	
			ПДК м.р. в воздухе населенных мест, мг/м ³	0,5	0,15	0,2	50	5	0,4	0,5						
			содержание в пробе, мг/м ³	кратность ПДК (С/ПДК)	содержание в пробе, мг/м ³	кратность ПДК (С/ПДК)	содержание в пробе, мг/м ³	кратность ПДК (С/ПДК)	содержание в пробе, мг/м ³	кратность ПДК (С/ПДК)	содержание в пробе, мг/м ³	кратность ПДК (С/ПДК)	содержание в пробе, мг/м ³	кратность ПДК (С/ПДК)	содержание в пробе, мг/м ³	кратность ПДК (С/ПДК)
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	

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ	Лист 1054
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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*

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-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. №							33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ	Лист
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		1056

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

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ			

Таблица 3.2

Сравнительная характеристика результатов анализа проб поверхностной воды Западно-Зимнего л.у. с ПДК

Дата отбора	Водоем, водоток	Наименование места отбора пробы	pH		АПав		БПК _{полн.}		Железо общее		Ионы аммония		Марганец		Медь		Никель		Цинк		Токсичность
			от 6,5 до 8,5		1		3		0,1		0,5		0,01		0,001		0,01		0,01		
ПДК для воды водных объектов, имеющих рыбохозяйственное значение, мг/дм ³																					
			содержание в пробе, ед. pH	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)	
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	0,27		0,062	6	0,0043	4	<0,002		<0,005		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		<0,005		
18.08.2016 г.			7		0,09		6,58	2	1,67	17	0,42		0,026	3	0,0023	2	<0,002		<0,005		
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

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	
			40		0,00001		0,006		100		0,05		0,001		0,2		300		0,02	
ПДК для воды водных объектов, имеющих рыбохозяйственное значение, мг/дм ³																				
			содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/дм ³	кратность ПДК (СПДК)
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.			0,281	<0,00001		<0,002		0,957		<0,02		<0,0005		<0,05		2,666				0,0016
14.03.2016 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.	0,399	<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

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

24

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1058

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1059

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)	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												1500				
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)	содержание в пробе, мг/л	кратность ПДК (СПДК)
			23				3				6		32		6					4			
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

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

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1060

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. № подл.							Лист
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1061
33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-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		Углеводороды (нефть и нефтепродукты)		Марганец (подвижн.)		Токсичность	Бенз(а)пирен	
			содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, %	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)		содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)
																			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	
		содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)	содержание в пробе, мг/кг	кратность ПДК (СПДК)
		1500		130		3				6		32		23				6					
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.

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1062

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

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ						
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

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

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

32

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ						
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.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1065

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 охватываться 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. № подл.	

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1066

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 почв

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.

35
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.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1067

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1068

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 стадии их восстановления;
 - гари (независимо от причин возгорания) и стадии их восстановления;
 - лесопосадки и их возраст;
 - рекультивированные карьеры и стадии их рекультивации;
 - рекультивированные загрязненные ландшафты и стадии 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

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1069

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.2115- ООС.01.02-ТЧ
Лист						
1070						

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.							Лист 1071
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

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.

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

40
**Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах
 Западно-Зимнего лицензионного участка**

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1072

План-график отбора проб компонентов природной среды на территории лицензионного участка Западно-Зимнего с 2017 г.

Компонент	№ пункта	Географические координаты		Характеристика местоположения	Сроки наблюдений*																	
		СШ	ВД		январь	февр.	март	апр.	май	июнь	июль	авг.	сент.	окт.	нояб.	дек.						
Атмосферный воздух	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.										+			+					
Снежный покров	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 снежного покрова территории л.у.				+														
Поверхностные воды	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.													+				+	
	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.																	+	
	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.																	+	
Донные отложения	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.																	+	
	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.																	+	
	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.																	+	

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

41

Компонент	№ пункта	Географические координаты		Характеристика местоположения	Сроки наблюдений*																		
		СШ	ВД		январь	февр.	март	апр.	май	июнь	июль	авг.	сент.	окт.	нояб.	дек.							
Почвы	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.																		+	
	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.																		+	
	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.																		+	
Ландшафтный мониторинг					2017 г.																		

Примечание:

+ - Отбор проб на полный химический анализ.

*- Сроки наблюдений могут варьироваться в зависимости от погодных условий.

** - В данных точках проводится отбор проб в первый год ведения мониторинга.

Проект системы локального экологического мониторинга окружающей среды в границах Западно-Зимнего лицензионного участка

42

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1073

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.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1074

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	Снято 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.							Лист 1075
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

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.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1076

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	6	7	8	9	10	11	12

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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*

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ	Лист	
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1078

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 водоохранных 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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1079

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.: Гидрометеоиздат, 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, Гидрометеоиздат, 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.: Гидрометеоиздат, 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 1080
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-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.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1081

**Приложение 1.
Перечень загрязняющих веществ, подлежащих
обязательному замеру при экологическом мониторинге**

Инв. № подл.						Взам. инв. №	
							Подп. и дата
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	3ЗЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-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									

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1083

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.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1084

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.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1085

Приложение Я

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 из поверхностных водных объектов (вода)	1 проба	1	С5Ц-99 т.60. § 1, прим.1	4,60	1	4,60
Отбор проб из донных отложений	1 проба	1	С5Ц-99 т.60. § 1, прим.1	4,60	1	4,60
Отбор проб атмосферного воздуха	1 проба	1	СБЦ-99 т. 60 §8, прим 2	9,70	1	9,70
Отбор проб почв на химическое загрязнение	1 проба	1	СБЦ-99 т.60.	37,70	1	37,70
Отбор проб подземных вод	1 проба	1	СБЦ-99 т.80.	7,60	1	7,60
Итого по полевым работам:						64,20
Лабораторные работы						
Анализ проб поверхностных вод						
Хлориды	1 проба	1	СБЦ-99, т.72, §72	2,60	1	2,60
pH	1 проба	1	СБЦ-99, т.72, §25	2,00	1	2,00
Фенолы	1 проба	1	СБЦ-99, т.72, §66	11,30	1	11,30
Нефтепродукты	1 проба	1	СБЦ-99, т.72, §38	14,00	1	14,00
Фосфаты	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §69	8,30	1	8,30
Железо общее	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §8	4,10	1	4,10
Ионы аммония	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §2	8,80	1	8,80
Медь	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §33	4,80	1	4,80
Хром	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §74	15,70	1	15,70
Свинец	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §49	12,20	1	12,20
Марганец	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §30	4,50	1	4,50
Цинк	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §75	8,10	1	8,10
Ртуть	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §48	8,70	1	8,70
БПКполный	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §78	10,30	1	10,30
Нитраты	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §41	3,10	1	3,10
Никель	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §39	10,80	1	10,80
Сульфаты	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §54	3,70	1	3,70
Поверхностно активные вещества (СПАВ) синтетические	1 проба	1	СБЦ-99, т.72, §85	14,70	1	14,70
Анализ проб донных отложений						
Хлориды	1 проба	1	СБЦ-99, т.72, §72	2,60	1	2,60

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

1086

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

рН	1 проба	1	СБЦ-99, т.72, §25	2,00	1	2,00
Нефтепродукты	1 проба	1	СБЦ-99, т.72, §38	14,00	1	14,00
Медь	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §33	4,80	1	4,80
Хром	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §74	15,70	1	15,70
Свинец	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §49	12,20	1	12,20
Марганец	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §30	4,50	1	4,50
Цинк	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §75	8,10	1	8,10
Никель	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §39	10,80	1	10,80
Сульфаты	1 проба	1	СБЦ-99 табл.72, §54	3,70	1	3,70
Поверхностно активные вещества (СПАВ) синтетические	1 проба	1	СБЦ-99, т.72, §85	14,70	1	14,70
Анализ проб почв, грунтов						
Нефтепродукты	1 проба	1	СБЦ-99 т.70, §63	19,70	1	19,70
Анализ проб подземных вод						
Нефтепродукты	1 проба	1	СБЦ-99, т.72, §38	14,00	1	14,00
Анализ атмосферного воздуха						
Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	1 проба	1	Согласно СБЦ-99, т.61	6,50	1	6,50
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 проба	1		6,50	1	6,50
Углерод (Сажа)	1 проба	1		6,50	1	6,50
Углерода оксид	1 проба	1		6,50	1	6,50
Керосин	1 проба	1		6,50	1	6,50
Сажа	1 проба	1		6,50	1	6,50
Дигидросульфид (Сероводород)	1 проба	1		6,50	1	6,50
Фториды газообразные	1 проба	1		6,50	1	6,50
Фториды плохо растворимые	1 проба	1		6,50	1	6,50
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 проба	1		6,50	1	6,50
Формальдегид	1 проба	1	6,50	1	6,50	
Итого по лабораторным работам:						346,00
Камеральная обработка материалов работы						
Камеральная обработка результатов	% от стоимости лабораторных работ	20	СБЦ-99 т.86, §6	0,20	346,00	69,20
Составление отчета	% от стоимости камеральных работ	22	СБЦ-99 т.87, §2	0,20	69,20	13,84
Итого по камеральным работам:						83,04
Расходы по внутреннему транспорту	в % от сметной стоимости полевых работ	13,8	СБЦ-99, т.4, §.5	0,14	64,20	8,83

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

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

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ

Лист

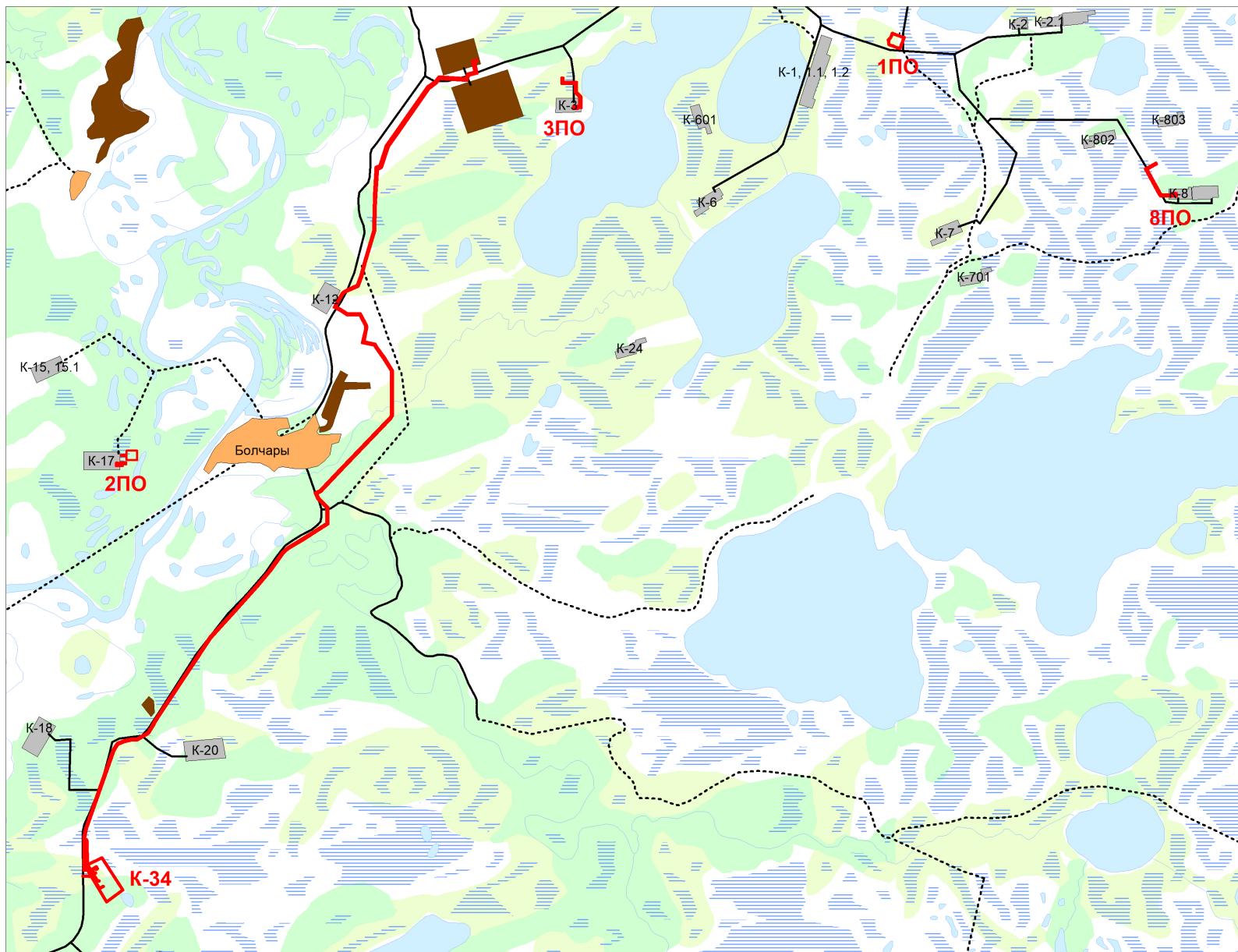
1087

Организация и ликвидация работ	в % от сметной стоимости полевых работ, включая расходы ПО внутреннему транспорту	6	СБЦ-99, т.5, §.3	0,06	73,03	4,38
Расходы по внешнему транспорту	в % от сметной стоимости полевых работ	3,6	СБЦ-99 т.5, § 6	0,04	64,20	2,31
Итого по смете в базовых ценах:						508,76
ИТОГО с учетом К=45Д2 (Письмо Минстроя России от 05.12.2016 N 45082-ХМ/09)				45,12		22955,27
НДС20%						4591,05
Итого с учетом НДС						27546,32












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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПКС.2115- ООС.01.02-ТЧ



Условные обозначения

- | | |
|---|---|
|  Лес |  Населенные пункты |
|  Лес низкорослый |  Кустовые площадки |
|  Болото |  Технологические объекты |
|  Озера |  Дорога |
|  Река |  Полевая дорога, зимник |
| |  Объекты изысканий |

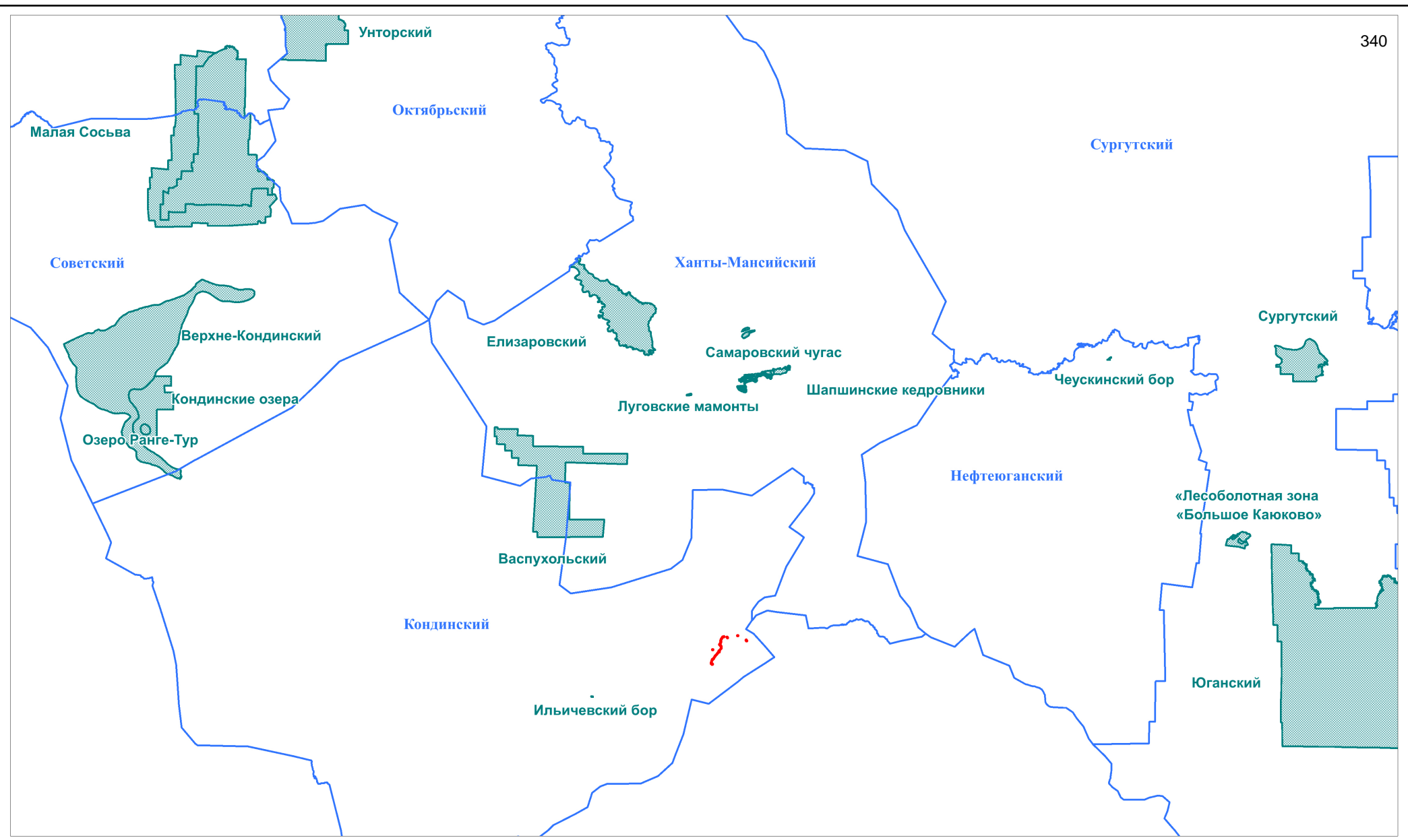
						3ЗЛУ-ПКС.2115-П-ООС.01.02.ГЧ-01			
						"Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка. Погрузочно-разгрузочная площадка в районе 2ПО"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Обзорная карта расположения участка изысканий	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Ложникова		<i>Ложникова</i>	16.05.22			1	
Директор		Кобцев		<i>Кобцев</i>	16.05.22	М 1:70 000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		

Согласовано

Изм. № под. 019489

Подпись и дата 16.05.22

Взамен ил.№.N

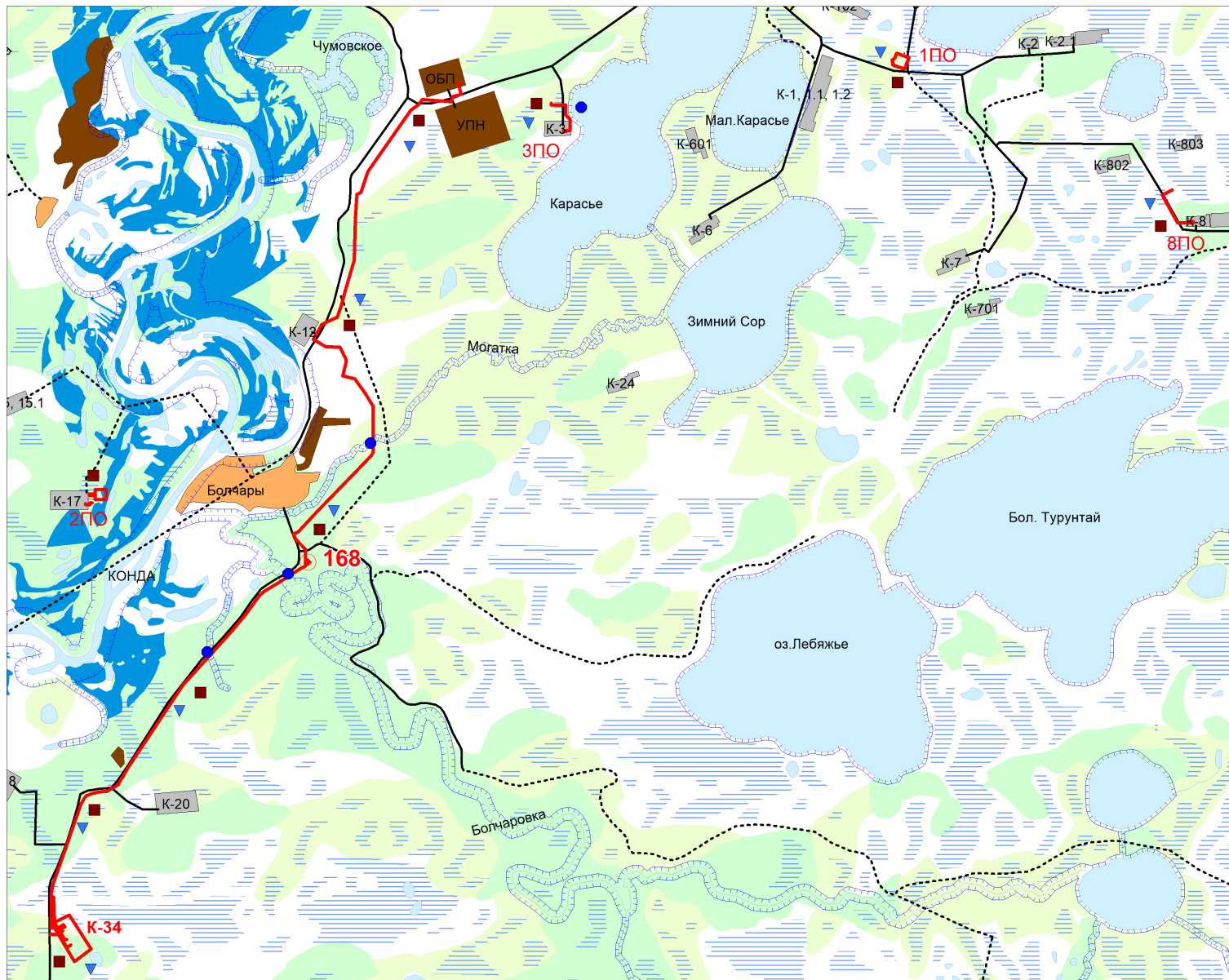


- Условные обозначения**
- административные районы
 - ООПТ
 - Объекты изысканий

						ЗЗЛУ-ПКС.2115-П-ООС.01.02.ГЧ-02				
						«Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка. Погрузочно-разгрузочная площадка в районе 2ПО»				
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата	Обзорная схема расположения объектов относительно ООПТ		Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Ложникова		<i>Лож</i>	16.05.22				2	
Директор		Кобцев		<i>Коб</i>	16.05.22	М 1:1 800 000		ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		
Формат А3										

Согласовано

Взамен ил.№.N	
Подпись и дата	16.05.22
Ил.№.под.	019489



- Условные обозначения**
- Леса
 - Лес низкорослый
 - Озера
 - Реки, ручьи
 - Болота
 - Населенные пункты
 - Технологические объекты
 - Кустовые площадки
 - Автомобильные дороги
 - Полевая дорога, зимник
 - Объекты изысканий
- Зоны экологических ограничений:**
- Водоохранная зона
 - Защитные леса - категории защитности: запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов
 - 168** Несанкционированная свалка с. Болчары
- Пункты отбора проб:**
- Почва
 - Подземная вода
 - Поверхностная вода и донные отложения

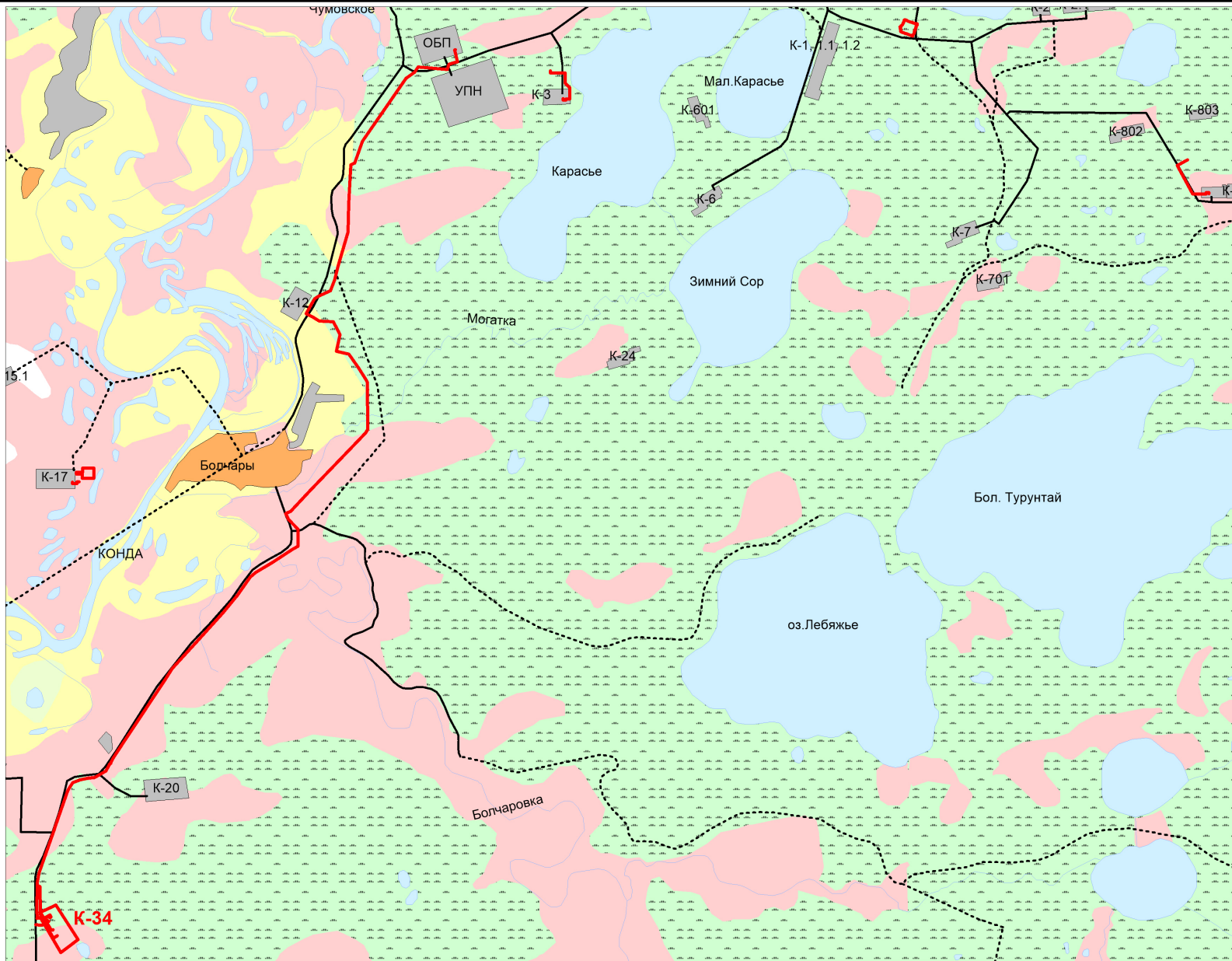
Согласовано

Изм. № под. 019489

Подпись и дата 16.05.22

Взамен ил. №. N

3ЗЛУ-ПКС.2115-П-ООС.01.02.ГЧ-03					
"Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка. Погрузочно-разгрузочная площадка в районе 2ПО"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.	Ложникова	<i>Ложникова</i>			16.05.22
Директор	Кобцев	<i>Кобцев</i>			16.05.22
Карта современного экологического состояния				Стадия	Лист
				3	Листов
М 1: 70 000				ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"	
Формат А3					



Условные обозначения

- Озера
- Река, ручей
- Техногенно-нарушенная территория
- Проектируемые объекты

Типы почв и растительности

- Травяно-мохово-кустарничковая растительность и сосновый низкорослый лес на болотных торфяных почвах
- Сосново-березовый лес на аллювиальных почвах
- Луговая и кустарничковая пойменная растительность на аллювиальных почвах

Изнв. N под. 019489

Подпись и дата 16.05.22

Взамен илнв. N

Согласовано

						3ЗЛУ-ПКС.2115-П-ООС.01.02.ГЧ-04			
						"Куст скважин № 34. Обустройство объектов эксплуатации Западно-Зимнего участка. Погрузочно-разгрузочная площадка в районе 2ПО"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	И док.	Подп.	Дата	Карта почвенно-растительных комплексов	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Ложникова		<i>Лож</i>	16.05.22			4	
Директор		Кобцев		<i>К</i>	16.05.22	М 1: 65 000	ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис"		
							Формат А3		