

Свидетельство СРО Ассоциация проектировщиков «Проектирование дорог и инфраструктуры»
№СРО-П-168-22112011
Заказчик - ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

**Обустройство Верхнесалымского месторождения.
Нефтегазосборный трубопровод. Участок
Куст скважин №717 – Узел УН16**

Экз. № _____

**МАТЕРИАЛЫ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS

Утверждаю
Начальник
ООО «СД»

Генеральный директор Д.Н.

Свидетельство СРО Ассоциация проектировщиков «Проектирование дорог и инфраструктуры»
№СРО-П-168-22112011
Заказчик - ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

**Обустройство Верхнесалымского месторождения.
Нефтегазосборный трубопровод. Участок
Куст скважин №717 – Узел УН16**

**МАТЕРИАЛЫ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS

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

Генеральный директор

О.С. Голубева

Главный инженер проекта

А.В. Сухарев

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.C	Содержание тома	
SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ	Текстовая часть	

Состав проектной документации приведен в документе SUP-WLL-K717-004-PD-00-SP

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

						SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.C			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				
Разраб.		Осипова			08.25	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Сухарев			08.25		П	1	1
Н. контр.		Гребенщикова			08.25				
ГИП		Сухарев			08.25				

Содержание тома



3.1.5	Сведения о мощности плодородного и потенциально плодородного слоя почв.....	25
3.1.6	Оценка химического загрязнения грунтовых вод	26
3.1.7	Экологическая оценка состояния исследуемых природных подземных вод	27
3.1.8	Радиационный фон территории	28
3.2	Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические, почвенные условия.....	29
3.2.1	Климатическая характеристика района	29
3.2.2	Гидрографическая характеристика	35
3.2.3	Геологические условия	37
3.2.4	Гидрогеологическая изученность. Защищенность грунтовых вод	38
3.2.5	Геоморфологические условия и экзогенные процессы.....	39
3.2.6	Растительный покров территории	42
3.2.7	Животный мир территории исследования	44
3.2.8	Редкие и охраняемые виды животных и растений	48
3.3	Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности.....	49
3.4	Имеющиеся прямые, косвенные и иные воздействия на окружающую среду и (или) отдельные компоненты природной среды, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и характеристика указанных воздействий	53
3.5	Наличие территорий и (или) акваторий или зон с ограниченным режимом природопользования и иной хозяйственной деятельности, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации	53
3.5.1	Особо охраняемые природные территории (ООПТ)	53
3.5.2	Территории традиционного природопользования и родовые угодья.....	54
3.5.3	Объекты историко-культурного наследия.....	55
3.5.4	Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы	55
3.5.5	Общераспространенные полезные ископаемые и ЗСО источников водоснабжения.....	57
3.5.6	Водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории	57
3.5.7	Иные ограничения природопользования	59
4	ВЫЯВЛЕНИЕ ВОЗДЕЙСТВИЙ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ И ИХ ОЦЕНКУ, А ТАКЖЕ ПРОГНОЗ ИЗМЕНЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	61
4.1	Оценка воздействия объекта на атмосферный воздух	61
4.1.1	Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объектов.....	61
4.1.2	Воздействие на атмосферный воздух в период строительства	62
4.1.3	Воздействие на атмосферный воздух в период эксплуатации.....	66
4.1.4	Анализ соответствия технологических процессов требованиям наилучших доступных технологий.....	66
4.1.5	Анализ необходимости оснащения стационарных источников выбросов автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ	74
4.2	Оценка шумового воздействия	74
4.2.1	Период строительства	74
4.3	Информация о размере санитарного разрыва и санитарно-защитной зоне	75
4.4	Воздействие объекта на состояние поверхностных и подземных вод	76
4.4.1	Характеристика воздействия на поверхностные и подземные воды проектируемых объектов.....	76
4.4.2	Размещение проектируемых объектов относительно водных объектов и их водоохранных зон и прибрежных защитных полос.....	77
4.4.3	Проектные решения по водоснабжению и водоотведению в период строительства.....	77
4.4.4	Проектные решения по водоснабжению и водоотведению в период эксплуатации	78
4.5	Воздействие объекта на земельные ресурсы, геологическую среду и почвенный покров ..	78
4.5.1	Отвод земель и условия землепользования	78
4.5.2	Воздействие на почвы.....	78
4.5.3	Воздействие на недра и геологическую среду	80
4.5.4	Направления и площади благоустройства и рекультивация нарушенных земель.....	80

Взам. инв. №	4.2.1 Период строительства 74					
	4.3 Информация о размере санитарного разрыва и санитарно-защитной зоне 75					
Подпись и дата	4.4 Воздействие объекта на состояние поверхностных и подземных вод 76					
	4.4.1 Характеристика воздействия на поверхностные и подземные воды проектируемых объектов..... 76					
	4.4.2 Размещение проектируемых объектов относительно водных объектов и их водоохраных зон и прибрежных защитных полос..... 77					
	4.4.3 Проектные решения по водоснабжению и водоотведению в период строительства..... 77					
	4.4.4 Проектные решения по водоснабжению и водоотведению в период эксплуатации 78					
	4.5 Воздействие объекта на земельные ресурсы, геологическую среду и почвенный покров .. 78					
	4.5.1 Отвод земель и условия землепользования 78					
	4.5.2 Воздействие на почвы..... 78					
Инв. № подл.	4.5.3 Воздействие на недра и геологическую среду 80					
	4.5.4 Направления и площади благоустройства и рекультивация нарушенных земель..... 80					
Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата						
SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4						Лист
						2

4.6	Сведения о видовом и количественном составе образующихся отходов производства и потребления.....	82
4.6.1	Количественные характеристики отходов.....	82
4.6.2	Проектные решения по обращению с отходами.....	83
4.7	Воздействие на растительность	85
4.7.1	Мероприятия по лесовосстановлению	88
4.8	Воздействие на животный мир	92
4.9	Оценка возможного трансграничного воздействия.....	94
4.10	Прогноз изменения состояния окружающей среды при реализации планируемой деятельности	95
4.11	Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.....	95
4.11.1	Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.....	95
4.11.2	Расчет компенсационных выплат и арендной платы	96
5	АНАЛИЗ ПОСЛЕДСТВИЙ НА ОСНОВЕ КОМПЛЕКСНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ ПРОГНОЗИРУЕМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ.....	97
6	ОПРЕДЕЛЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДОТВРАЩАЮЩИХ И (ИЛИ) УМЕНЬШАЮЩИХ НЕГАТИВНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ОЦЕНКУ ИХ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ВОЗМОЖНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ	99
6.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха.....	99
6.1.1	Мероприятия по уменьшению выбросов ЗВ в атмосферный воздух в процессе строительства.....	99
6.1.2	Мероприятия по уменьшению выбросов ЗВ в атмосферный воздух в процессе эксплуатации.....	99
6.1.3	Мероприятия по защите от шума и вибрации.....	99
6.2	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова	100
6.3	Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах	100
6.4	Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте	100
6.5	Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления.....	101
6.6	Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации	101
6.7	Мероприятия по охране растительного мира	101
6.8	Мероприятия по охране животного мира	102
6.8.1	Мероприятия по охране объектов животного мира, занесенных в Красную книгу	103
6.8.2	Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб	103
6.9	Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождении карьеров, резервов грунта, кавальеров	104
6.10	Программа специальных наблюдений за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным воздействиям.....	104
6.11	Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадание животных на территорию электрических подстанций, иных зданий и сооружений линейного объекта, а также под транспортные средства и в работающие механизмы.....	104
6.12	Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории жилой застройки	104
7	ОЦЕНКА ЗНАЧИМОСТИ ОСТАТОЧНЫХ (С УЧЕТОМ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДОТВРАЩАЮЩИХ И (ИЛИ) УМЕНЬШАЮЩИХ НЕГАТИВНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ) ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ...105	
8	СРАВНЕНИЕ ПО ОЖИДАЕМЫМ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ И СВЯЗАННЫМ С НИМИ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИМ ПОСЛЕДСТВИЯМ РАССМАТРИВАЕМЫХ АЛЬТЕРНАТИВ, ВКЛЮЧАЯ ВАРИАНТ ОТКАЗА ОТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО РЕШЕНИЮ ЗАКАЗЧИКА, И ОБОСНОВАНИЕ ВАРИАНТА, ПРЕДЛАГАЕМОГО ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ИСХОДЯ ИЗ РАССМОТРЕННЫХ АЛЬТЕРНАТИВ И РЕЗУЛЬТАТОВ ПРОВЕДЕННЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ	108

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инов. № подл.	
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата
SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4					Лист
					3

2 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ХАРАКТЕРИСТИК ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВОЗМОЖНЫХ АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ

2.1 Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Наименование планируемой деятельности - «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16».

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности: выполнение условий пользования недрами в части транспорта сырой нефти от куста скважин №717 Верхнесалымского месторождения.

2.2 Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности

В рамках проекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16» предусматривается строительство объектов:

- Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16

Этапы строительства не выделены.

Продолжительность строительства принята по календарному сроку строительства – 1,4 мес., в том числе продолжительность подготовительных работ – 0,2 месяца.

2.2.1 Описание технических решений с указанием технических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность

Производственный процесс добычи и транспорта нефти является непрерывным и круглосуточным.

Характер работы на проектируемом объекте не требует постоянного присутствия персонала. Производство максимально автоматизировано и механизировано.

Технологический процесс заключается:

- в поддержании, регулировании и контроле рабочего давления жидкости на выходе из трубопровода;
- в поддержании, регулировании и контроле заданного расхода жидкости.

Основные показатели технологического процесса представлены в **таблице 2.1**.

Таблица 2.1 - Основные показатели технологического процесса

Показатели	Ед.изм.	Значение
Максимальный расчетный объем транспортируемой жидкости	м³/сут	2300
Вязкость при 60 °С	мПа*с (сПз)	7
Расчетная температура линейных НГС	°С	80
Рабочее давление нефтегазосборных трубопроводов	МПа	4,0
Массовая доля воды	%	50
Газовый фактор	мЗ/мЗ	290

Проектная пропускная способность трубопроводов представлена в **таблице 2.2**.

Проведенные гидравлические расчеты трубопроводов показали, что при заданных расходах максимальная скорость движения жидкости составляет для нефтегазосборных трубопроводов – 1,27 м/с.

Такая скорость перемещения жидкости свидетельствует о том, что трубопроводы работают в оптимальном режиме и имеют запас на пропускную способность.

Показатели проектной мощности трубопроводных систем (объем перекачки, протяженность) приведены в **таблице 2.2**.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

6

Таблица 2.2 - Характеристика основных технологических параметров трубопроводов

Название участка	Расход, м³/сут	Рабочее давление, МПа	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м
Нефтегазосборный трубопровод				
Куст скважин №717 – узел УН16	2300	4,0	Ø159x8	585

2.2.2 Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электрической энергии и источниках их поступления

На технологические нужды расхода топлива, воды не требуется.

Расход на потребление электроэнергии приведен SUP-WLL-K717-004-PD-04.3-ILO.

2.2.3 Данные о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции (работ, услуг)

Сведения о проектной мощности объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16» представлены в таблице 2.2.

Проектируемые трубопроводы относятся к промышленным трубопроводам. Согласно разделу 5 СП 284.1325800.2016 проектируемые трубопроводы относятся к классам и категориям в соответствии с таблицей 2.3.

Таблица 2.3 - Категории и классы трубопроводов

Наименование	Класс по СП 284.1325800.2016	Категория трубопровода по таб. 1 СП 284.1325800.2016
Нефтегазосборный трубопровод	III номинальным диаметром менее DN300	II

2.2.4 Сведения об использовании сырья и отходов производства

Все отходы, образующиеся при проведении работ, передаются специализированным организациям по договору для размещения, обезвреживания, утилизации.

2.2.5 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Использование возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов проектом не предусматривается.

2.2.6 Сведения о земельных участках, категории земель, на которых планируется реализация деятельности

Общая площадь арендуемых земель, требуемых под строительство объектов, составляет 1,9564 га. Земельные участки, на которых планируется строительство, арендуются у Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. В краткосрочную аренду (на период строительства) оформление земель не осуществляется.

Расчет испрашиваемых площадей представлен в таблице 2.4. Сведения о земельных участках и копии правоустанавливающих документов согласно постановлению Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» представлены в Разделе 1 «Пояснительная записка».

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

Таблица 2.4 - Расчет площадей земельных участков под запроектированные объекты

Наименование объекта	Виды отводимых территорий*	Общая испрашиваемая площадь, га	Площадь на период строительства (подлежит рекультивации)	Площадь на период эксплуатации (не подлежит рекультивации)	Вновь отведенные территории, га	Ранее отводимые территории, га	Номер договора аренды	Кадастровый номер
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16								
Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16	Земли лесного фонда; эксплуатационные леса	1,9564	1,7685	0,1879	1,6494		0648/24-06-ДА	86:08:00103 01:15858
								86:08:00103 01:15859
								86:08:00103 01:15860
								86:08:00103 01:15895
						0,3070	0442/20-06-ДА	86:08:00103 01:13568
								86:08:00103 01:13548
								86:08:00103 01:10419
					0080/24-06-ДА	86:08:00103 01:15623		
Итого:		1,9564	1,7685	0,1879	1,6494	0,3070		
Всего по объекту:		1,9564	1,7685	0,1879	1,6494	0,3070		

2.3 Описание технологических решений с указанием технологических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность:

2.3.1 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта (при наличии линейного объекта)

Характеристика трассы трубопровода приведена в **таблице 2.5.**

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист
							8
Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

Таблица 2.5 - Характеристика трасс трубопроводов

Внеш- ний диа- метр, мм	Кол. труб в тран- шее	Протяженность участков, м					Количество, шт.				Протяженность участков, м					
		Болота					Водные преграды				Мерзлые грунты		Пойм а	Сухоходо л	Всего	
		I ти п	II ти п	III тип			Реки		Озера		Плоско- бугристы е торфяники	Тундра				
				до 2 м	2-3 м	> 3 м	ширина < 30 м	ширина > 30 м	глубина < 0,6 м	глубина > 0,6 м						
Нефтеcборный трубопровод																
159x8	1	-	450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	135	585	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

9

Основные решения по прокладке

При укладке труб и засыпке траншеи необходимо обеспечить:

- ## Переходы трубопроводов через автомобильные дороги

Для защиты изоляционного покрытия трубопроводов при протаскивании через футляр, на дюкер устанавливаются опорно-направляющие кольца. На концах футляров устанавливаются герметизирующие манжеты.

Взам. инв. №	На переходе предусматривается прокладка трубопровода традиционным методом в открытой траншее в футляре Ø426x10мм. Укладка трубопроводов производится с бровки траншеи. Разработка и засыпка траншеи осуществляется одноковшовыми экскаваторами. Вертикальная трассировка трубопроводов выполняется по кривым упругого изгиба.						Подпись и дата	
	Для защиты от почвенной коррозии защитного футляра, прокладываемого открытым способом, применяются трубы с заводским наружным антикоррозионным покрытием. Концы футляра выводятся на расстояние не менее чем на 5м от бровки земляного полотна. Для защиты изоляционного покрытия трубопроводов при протаскивании через футляр, на дюкер устанавливаются опорно-направляющие кольца. На концах футляров устанавливаются герметизирующие манжеты.							
Инв. № подл.							SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
								10

Заглубление участков трубопроводов, прокладываемых под автомобильными дорогами принимается не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра.

Ведомость пересекаемых существующих автомобильных дорог приведена в таб. 2.6.

Прокладка трубопроводов при пересечении коммуникаций

Прокладка при пересечении проектируемых трубопроводов между собой выполнена в соответствии с требованиями гл. 8 СП 284.1325800.2016.

Пересечения выполняются под углом не менее 60°.

При взаимном пересечении промысловых трубопроводов расстояние между ними в свету принято более 350мм.

Земляные работы в месте пересечения подземных коммуникаций производятся вручную без применения ударных инструментов на расстоянии по 0,5 метра в каждую сторону от существующего трубопровода.

Ведомость пересекаемых подземных коммуникаций приведена в **таблице 2.7.**

Ведомость пересекаемых наземных коммуникаций приведена в **таблице 2.8.**

Переходы через водотоки

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод не пересекает водотоки.

Пересечения с воздушными линиями электропередач

Проектируемый нефтепровод пересекает проектируемые и существующие ВЛ. Ведомость пересекаемых линий воздушных передач приведена в **таблице 2.8.**

Наименьшее расстояние при пересечении с ВЛ 35кВ от подземной части (фундаментов) опоры до:

- нефтегазосборного трубопровода – не менее 5 м.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ	Лист	
								11

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

Таблица 2.6 - Ведомость пересекаемых существующих автомобильных дорог

№ п/п	Местоположение по трассе, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование дороги	Километраж автодороги в месте пересечения с трассой	Категория дороги	Угол пересечения, градусы	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Грунтовые условия перехода	Владелец, адрес, телефон, факс
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
нефтегазосборный трубопровод участок Куст скважин № 717 - узел УН16												
1	0,54	5	41,5	ось А.д. (гр/Щ) шир.10.9		V	89	гр/Щ	13,0	10,9		
2	0,58	5	80,6	ось лежн. дор. шир.8.6			89	грунт		8,6		

Таблица 2.7 – Ведомость пересекаемых подземных коммуникаций

№ п/п	Местоположение, км	Пикет	Плюсовка, м	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения до верхней образующей	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения,	Владелец, адрес, телефон, факс	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
нефтегазосборный трубопровод участок Куст скважин № 717 - узел УН16										
1	0,57	5	65,6	Н ст.159	действ.	2,0	ст.159	89		
2	0,57	5	74,1	Н ст.219	действ.	2,0	ст.219	89		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

12

Таблица 2.8 – Ведомость пересекаемых надземных коммуникаций и линий воздушных передач

№ п/п	Местоположен ие по трассе км	Пикет	Плюсо вка, м	Наименовани е линии, напряжение	Число пересек. проводов, шт	Схемы распол. проводо в	Угол пересече ния, градусы	Высота и род опор	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии, м		Высота проводов, м			Владелец, адрес, телефон, факс	Примечан ие
											верхний				
											нижний				
									левый	правый	левый столб	правый столб	точка пересечен ия		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
нефтегазосборный трубопровод участок Куст скважин № 717 - узел УН16															
1	0,2	1	93,5	проект ВЛ-35кВ			80								проект
2	0,51	5	9,0	ВЛ 6кВ	3 пр		89		34	15	№22 Ноп-9.6	№23 Ноп-9.6	Нн.пр-8.8		действ.
3	0,52	5	21,0	ВЛ 6кВ	3 пр		89		31	20	№23 Ноп-9.4	№24 Ноп-9.7	Нн.пр-8.8		действ.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ

В соответствии с постановлением Правительства РФ №1644 от 28.11.2024 г. «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду», в настоящем разделе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации проектируемой деятельности, включая «нулевой вариант» (отказ от деятельности) и обоснование выбора варианта намечаемой деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов.

Отказ от деятельности

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры района (строительство автодорог, линий электропередач), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения. Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести добычу запасов нефти и газа в пределах месторождения экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

2.5 Информация о категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

На период строительства строительная площадка ставится на государственный экологический учет с присвоением категории в соответствии с Критериями отнесения объектов, оказывающих негативное на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 г. № 2398. Согласно п.11 осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности по строительству объектов капитального строительства продолжительностью менее 6 месяцев, присваивается IV категория объекта, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду. Общая продолжительность строительства (при совмещении этапов) 3,2 месяца, в том числе подготовительный период 0,5 месяца (см. SUP-WLL-K717-004-PD-06-POS).

Проектируемый объект по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – Узел УН16» относится к объекту I категории, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, как объект по добыче сырой нефти и природного газа, включая переработку природного газа; согласно п. 1.2 «Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 2398 от 31 декабря 2020 г.

Проектируемый объект по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – Узел УН16» относится к объектам добычи Верхнесалымского месторождения, расположенном в ХМАО-Югра, Нефтеюганском районе.

Взам. инв. №	Период эксплуатации																										
	Проектируемый объект по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – Узел УН16» относится к объекту I категории, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, как объект по добыче сырой нефти и природного газа, включая переработку природного газа; согласно п. 1.2 «Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 2398 от 31 декабря 2020 г. Проектируемый объект по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – Узел УН16» относится к объектам добычи Верхнесалымского месторождения, расположенном в ХМАО-Югра, Нефтеюганском районе.																										
Подпись и дата																											
Инв. № подл.																											
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td rowspan="3">SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ</td><td>Лист</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>14</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>													SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ	Лист							14	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
						SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ	Лист																				
							14																				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																						

На период эксплуатации проектируемый объект по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – Узел УН16» подлежит постановке на учет как объект негативного воздействия на окружающую среду I категории в составе объектов НВОС «Верхнесалымское месторождение» (Код объекта в государственном реестре: 71-0186-000266-П). Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, представлена в Приложении Н.

Проектируемый объект реализуется в рамках «Дополнения к технологической схеме разработки Верхнесалымского нефтяного месторождения», согласованного протоколом заседания Центральной нефтегазовой секции ЦКР Роснедр УВС от 20.12.2018 № 7460, утвержденного Председателем ЦКР Роснедр по УВС О.С. Каспаровым 24.12.2018 г.

На основании положений, установленных частью 10 статьи 11 Федерального закона от 21 июля 2014 г. № 219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации (в редакции Федерального закона от 25 декабря 2018 г. № 496-ФЗ), вступивших в силу 1 января 2019 г. (далее – Федеральный закон № 496-ФЗ), требования о проведении государственной экологической экспертизы не применяются к проектной документации объектов капитального строительства, если подготовка проектной документации таких объектов предусмотрена подготовленной, согласованной и утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах до 1 января 2019 года проектной документацией на выполнение работ, связанных с использованием участками недр в отношении нефти и природного газа.

В соответствии с пп. «в», п. 3, ст. 2 Федерального закона от 25.12.2018 № 496-ФЗ «О внесении изменений в статью 14 Федерального закона «Об экологической экспертизе» и Федеральный закон «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», проведение государственной экологической экспертизы, предусмотренной пп. 5 п.1 ст. 11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», не требуется.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инов. № подл.	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
										15

3 АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ ТЕРРИТОРИИ И (ИЛИ) АКВАТОРИИ В ПРЕДЕЛАХ НАМЕЧЕННЫХ УЧАСТКОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ТЕРРИТОРИИ И (ИЛИ) АКВАТОРИИ, НА КОТОРЫЕ МОЖЕТ ОКАЗАТЬ ВОЗДЕЙСТВИЕ ПЛАНИРУЕМАЯ ХОЗЯЙСТВЕННАЯ И ИНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

3.1 Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов

3.1.1 Оценка химического загрязнения атмосферного воздуха

Атмосферный воздух является средой, через которую происходит непосредственное воздействие загрязняющих веществ на организмы людей и животных. Атмосферные перемещения воздушных масс транспортируют вредные вещества, содержащиеся в атмосфере, на расстояния, измеряемые тысячами километров, и определяют планетарный фон загрязнений антропогенного генезиса.

Для оценки состояния атмосферы в районе изысканий были проанализированы данные фоновой концентрации ЗВ атмосферного воздуха предоставленные службой ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» (См. Приложение Б).

Согласно полученным данным, можно проанализировать состояние атмосферного воздуха на изыскиваемой территории.

Уровень загрязнения атмосферного воздуха устанавливается по кратности превышения результатов измерений над максимальными разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДКм.р.). Ниже представлен перечень контролируемых загрязняющих веществ и их предельно допустимые концентрации, установленные для воздуха населенных мест согласно следующим нормативным документам:

- Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух;
- СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

Таблица 3.1 - Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Определяемый компонент	ПДК, мг/м ³	Значение фоновых концентраций мг/м ³	Класс опасности
Диоксид азота	0,2	0,025	3
Диоксид серы	0,5	0,005	3
Оксид углерода	5,0	0,4	4
Азота оксида	0,4	0,016	3
Взвешенные вещества(пыль)	0,5	0,12	3

Оксид углерода в естественных условиях образуется при неполном анаэробном разложении органических соединений и при сгорании биомассы, а также антропогенным путем. Основным источником СО в настоящее время служат выхлопные газы двигателей внутреннего сгорания и различные отрасли промышленности.

Концентрация оксида углерода в воздухе рассматриваемой территории составляет 0,4 мг/м³, что не превышает установленной ПДК (5 мг/м³).

Диоксид азота (NO₂) образуются в результате сгорания топлива при очень высоких температурах и избытке кислорода. Основными источниками диоксида азота в городах являются выхлопные газы автомобилей и выбросы теплоэлектростанций. Диоксид азота образуется также при сжигании твердых отходов. Естественным образом оксид и диоксид азота выделяются в атмосферу при окислении бактериями азотсодержащих соединений в воде или почве. Содержание диоксида азота 0,025 мг/м³. Зафиксированные количества многократно ниже установленных для них предельно допустимых концентраций.

Диоксид серы образуется при сгорании серосодержащих видов топлива (в первую очередь угля и тяжелых фракций нефти), а также в результате различных производственных процессов. Диоксид серы содержится в атмосферном воздухе территории изысканий в очень малых количе-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

16

ствах – 0,005 мг/м³, что является нижней границей диапазона определения лабораторного метода и значительно ниже его ПДК (0,5 мг/м³).

Вывод: Степень загрязнения атмосферного воздуха в районе изысканий можно охарактеризовать как «низкую», не превышающую нормативов ПДК.

Основываясь на полученные результаты (ни по одному из определяемых веществ не зафиксировано превышения допустимых концентраций), степень загрязнения атмосферного воздуха в районе изысканий можно охарактеризовать как «низкую», а содержание в воздухе загрязняющих веществ как экологически безопасное.

3.1.2 Оценка химического загрязнения почв

На основании проведенных исследований в 2023 г. получены значения физико-химических показателей, характеризующих состояние почв на территории предполагаемого размещения проектируемых объектов. На основании полученных данных лабораторных исследований была произведена оценка загрязнения почвогрунтов.

Таблица 3.2 - Содержание загрязняющих веществ в почвах на территории исследования в 2023 г.

Наименование вещества	Место отбора Результаты испытаний Протокол №23070Е11ИЗ-1	Критерии оценки		
	П2-1	Фон**	ПДК/ОДК	К _{max}
рН водный, ед.рН	3,72	-	-	-
рН солевой, ед.рН	3,21	-	-	-
Бенз(а)пирен, мг/кг	<0,005	-	0,02/-	0,5
Нефтепродукты, мг/кг	80,89	-	-	-
Кадмий валовая, мг/кг	0,257	0,12	/0,5* <u>1,0*</u> /2,0*	-
Медь валовая, мг/кг	29,14	15,0	/33* <u>166*</u> /132*	72,0
Мышьяк валовая, мг/кг	0,48	2,2	/2,0* <u>5,0*</u> /10,0*	15,0
Никель валовая, мг/кг	30,50	30,0	/20,0* <u>140,0*</u> /80,0*	14,0
Ртуть валовая, мг/кг	0,0089	0,10	2,1/- /32*	33,3
Свинец валовая, мг/кг	9,84	15,0	<u>165*</u> /130*	260,0
Цинк валовая, мг/кг	43,76	45,0	/55* <u>110*</u> /220*	200,0
АПВ, мг/кг	<0,2	-	-	-
Фенолы летучие, мг/кг	<0,05	-	-	-
Хлориды ммоль/ 100 г	0,668	-	-	-
Азот нитратный, мг/кг	12,63	-	130,0	130,0

Примечания:

*Кадмий: а) песчаные и супесчаные - 0,5 б) кислые (суглинистые и глинистые), рН КСl < 5,5-1,0 в) близкие к нейтральным, нейтральные (суглинистые и глинистые), рН КСl > 5,5 –2,0

*Медь: а) песчаные и супесчаные 33,0 б) кислые (суглинистые и глинистые), рН КСl < 5,5 -66,0 в) близкие к нейтральным, нейтральные (суглинистые и глинистые), рН КСl > 5,5 –132,0

*Мышьяк: а) песчаные и супесчаные 2,0 б) кислые (суглинистые и глинистые), рН КСl < 5,5 -5,0 в) близкие к нейтральным, нейтральные (суглинистые и глинистые), рН КСl > 5,5 –10,0

*Никель а) песчаные и супесчаные- 20,0 б) кислые (суглинистые и глинистые), рН КСl < 5,5-40,0 в) близкие к нейтральным, нейтральные (суглинистые и глинистые), рН КСl > 5,5 –80,0

*Свинец : а) песчаные и супесчаные- 32,0 б) кислые (суглинистые и глинистые), рН КСl < 5,5-65,0 в) близкие к нейтральным, нейтральные (суглинистые и глинистые), рН КСl > 5,5 –130,0

*Цинк а) песчаные и супесчаные- 55,0 б) кислые (суглинистые и глинистые), рН КСl < 5,5-110,0 в) близкие к нейтральным, нейтральные (суглинистые и глинистые), рН КСl > 5,5 –220,0

**Дерново-подзолистые суглинистые и глинистые (применительно) СП 502.1325800.2021, Таблица Д.1

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инов. № подл.								Лист
												17
						SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4						
						Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Величина рН солевой вытяжки в отобранной пробе составила 3,21 ед.рН. Из этого следует, согласно СанПиН 1.2.3685-21, что к почвам района изысканий применимы значения из таблицы 4.1 (СанПиН 1.2.3685-21) б) кислые – рН КСl <5,5.

На основании полученных данных лабораторных исследований, в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания" была произведена оценка загрязнения почвы дан развернутый покомпонентам анализ.

Водородный показатель (рН). Кислотность определяет форму нахождения металлов в почве и влияет на их миграционную способность. Повышенная кислотность почвы негативно сказывается на росте большинства культурных растений за счёт уменьшения доступности ряда макро- и микроэлементов, и наоборот, увеличения растворимости токсичных соединений марганца, алюминия, железа, бора и др., а также ухудшения физических свойств.

Результаты лабораторных исследований в 2023 году показали, что кислотность почв (водная вытяжка) составила 3.72 ед.рН.

Нефть и нефтепродукты являются наиболее распространенными загрязнителями почв в районах интенсивной добычи углеводородного сырья. Естественное разложение нефтесодержащих веществ, поступивших в почву в результате ее загрязнения, происходит крайне медленно. Поэтому нефть и продукты ее переработки являются одними из приоритетных поллютантов природной среды.

Оценка загрязнения почв нефтепродуктами производится согласно следующей классификации (Порядок определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами, утв. Роскомземом 10.11.1993 г. и Минприроды РФ 18.11.1993 г.):

- <1000 мг/кг - допустимый уровень загрязнения;
- 1000-2000 мг/кг - низкий уровень загрязнения;
- 2000-3000 мг/кг - средний уровень загрязнения;
- 3000-5000 мг/кг - высокий уровень загрязнения;
- >5000 мг/кг - очень высокий уровень загрязнения.

В исследуемых почвенных образцах наблюдается допустимый уровень загрязнения нефтепродуктами (до 1000 мг/кг).

Бенз(а)пирен – является полициклическим углеводородом, относится к первому классу опасности. В окружающую среду поступает антропогенным путем и накапливается преимущественно в почве. Из почвы поступает в ткани растений и продолжает своё движение дальше в трофической цепи. Является сильнейшим канцерогеном – веществом вызывающим возникновение злокачественных новообразований (опухолей). Анализ полученных лабораторных данных показал, что во всех пробах содержание бенз(а)пирена менее 0,005 мг/кг, что ниже минимальных значений, определяемых используемым методом анализа и не превышает ПДК = 0,02 мг/кг.

Медь является весьма распространенным элементов в почвах с большим содержанием органического вещества. В зависимости от его характера и количества, содержание меди в почве может быть различным за счет образования с органическим веществом растворимых и нерастворимых комплексов. В почвенном покрове этот металл аккумулируется в основном в верхних горизонтах, что является результатом действия разных факторов, но прежде всего его концентрация в верхнем слое отражает ее биоаккумуляцию, а также современное антропогенное влияние. Полученные результаты показали, что содержание меди в 2023 г. составило 30,44 и 28,29 мг/кг при ОДК 66,0 мг/кг.

Свинец. Его естественное содержание в почвенном покрове обусловлено составом материнских пород. Однако из-за широкомасштабные загрязнения среды свинцом большинство почв, особенно их верхние горизонты, обогащено этим элементом. В разных типах почв формы нахождения металла существенно различаются. Так этот элемент ассоциируется главным образом с глинистыми минералами, оксидами марганца, гидроксидами железа и алюминия, а также органи-

Взам. инв. №	Медь является весьма распространенным элементов в почвах с большим содержанием органического вещества. В зависимости от его характера и количества, содержание меди в почве может быть различным за счет образования с органическим веществом растворимых и нерастворимых комплексов. В почвенном покрове этот металл аккумулируется в основном в верхних горизонтах, что является результатом действия разных факторов, но прежде всего его концентрация в верхнем слое отражает ее биоаккумуляцию, а также современное антропогенное влияние. Полученные результаты показали, что содержание меди в 2023 г. составило 30,44 и 28,29 мг/кг при ОДК 66,0 мг/кг. Свинец. Его естественное содержание в почвенном покрове обусловлено составом материнских пород. Однако из—за широкомасштабные загрязнения среды свинцом большинство почв, особенно их верхние горизонты, обогащено этим элементом. В разных типах почв формы нахождения металла существенно различаются. Так этот элемент ассоциируется главным образом с глинистыми минералами, оксидами марганца, гидроксидами железа и алюминия, а также органи-																	
							Подпись и дата											
Инв. № подл.	<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>Недок.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>												Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата													

Если по итогам данных опробования почв (или грунтов) по всем химическим элементам отсутствуют превышения над их фоновыми значениями, расчет Z_s не выполняют.

Почва, степень загрязнения которой оценивается по величине суммарного показателя загрязнения (Z_c), характеризуется следующими уровнями (таблица 3.3).

Таблица 3.3 – Оценочная шкала опасности загрязнения почв по суммарному показателю загрязнения Z_c (таблица 5.2 СП 502.1325800.2021)

Значение показателя Z_c	Уровень загрязнения
-	чистая
<16	допустимая
16-32	умеренно опасная
32-128	опасная
>128	чрезвычайно опасная

В качестве элемента сравнения приняты фоновые содержания валовых форм тяжелых металлов, приведенные в таблице 3.4 (в соответствии с таблицей Д.1 СП 502.1325800.2021). Расчет суммарного показателя химического загрязнения почв Z_c приведен в таблице 3.5.

Таблица 3.4 – Фоновые содержания валовых форм

Почвы	Цинк Zn	Кадмий Cd	Свинец Pb	Ртуть Hg	Медь Cu	Никель Ni	Мышьяк As
Дерново-подзолистые суглинистые и глинистые (СП 502.1325800.2021, Таблица Д.1)	45	0,12	15	0,10	15	30	2,2

Таблица 3.5 - Расчет суммарного показателя химического загрязнения почв Z_c . Коэффициенты концентраций химических веществ (K_c)

Место отбора	K_{cAs}	K_{cCd}	K_{cHg}	K_{cPb}	K_{cCu}	K_{cNi}	K_{cZn}	Z_c	Категория загрязнения
П2-1	13,25	2,14	0,09	0,66	1,94	1,02	0,97	15,35	<16, допустимая

Вывод: По оценочной шкале степени химического загрязнения почвы относятся к категории загрязнения «допустимая».

Рекомендации по использованию почв

Согласно СанПиН 2.1.3684-21 ниже приведены правила выбора вида использования почв (таблица 3.6).

Таблица 3.6 - Правила выбора вида использования почв в зависимости от степени их загрязнения (Приложение № 9 к СанПин 2.1.3684-21)

Загрязнения почв	Рекомендации по использованию почв
Содержание химических веществ в почве превышает фоновое, но не выше предельно допустимых концентраций	Использование без ограничений, использование под любые культуры растений
Содержание химических веществ в почве превышает их предельно допустимые концентрации при лимитирующем общесанитарном, миграционном водном и миграционном воздушном показателях вредности, но ниже допустимого уровня по транслокационному показателю вредности	Использование без ограничений, исключая объекты повышенного риска, использование под любые культуры с контролем качества пищевой продукции
Содержание химических веществ в почве превышает их предельно допустимые концентрации при лимитирующем транслокационном показателе вредности	Использование в ходе строительных работ под отсыпки котлованов и выемок, на участках озеленения с подсыпкой слоя чистого грунта не менее 0,2 м, использование под технические культуры.
Содержание химических веществ превышает предельно допустимые концентрации по всем показателям вредности	Ограниченное использование под отсыпки выемок и котлованов с перекрытием слоем чистого грунта не менее 0,5 м. При наличии эпидемиологической опасности использование после проведения дезинфекции (дезинвазии) с последующим лабораторным контролем, использование под технические культуры.
Содержание химических веществ в почве превышает	Вывоз и утилизация на специализированных полиго-

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

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

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

20

Загрязнения почв фоновое, но не выше предельно допустимых концен- траций	Рекомендации по использованию почв нах. При наличии эпидемиологической опасности ис- пользование после проведения дезинфекции (дезин- вазии) с последующим лабораторным контролем.
--	--

Рекомендации по использованию почв: Использование без ограничений, использование под любые культуры растений.

3.1.3 Оценка санитарно-эпидемиологического загрязнения почв

Санитарно-бактериологический анализ предусматривает определение: бактерий группы кишечной палочки (БГКП), фекальных стрептококков (индекс энтерококков), патогенных энтеробактерий (в т.ч. сальмонеллы). Санитарно-паразитологический анализ предусматривает определение наличия яиц гельминтов. Результаты проведенных исследований приведены в таблице 3.7.

Таблица 3.7 - Санитарно-бактериологические показатели почв обследуемой территории в 2023 г.

Показатель	Единица изм.	Результат	Гигиенический норматив, СанПиН 1.2.3685-21	Степень эпиде- мической опас- ности, СанПиН 1.2.3685-21
Проба Пмб-2				
Протокол № 23070Е11ИЗ-1				
Микробиологические исследования				
Энтерококки	КОЕ/г	0	0	Чистая
Патогенные энтеробактерии родов Salmonella и Shigella	обнаружены/не обнаружены в 1 г	не обнаруже- ны в 1 г	0	Чистая
БГКП (коли-индекс)	КОЕ/г	0	0	Чистая
Паразитологические исследования				
Цисты кишечных простейших,	экз/кг/ не обна- ружены	не обнаруже- ны	0	Чистая
Яйца и личинки гельминтов	экз/кг/ не обна- ружены	не обнаруже- ны	0	Чистая
Энтомологические исследования				
Жизнеспособные личинки и ку- колки синантропных мух	шт.	0	0	Чистая

Патогенные бактерии семейства Enterobacteriaceae (в том числе сальмонеллы) являются возбудителями целого ряда опасных заболеваний человека и животных, при которых они выделяются с фекалиями. На исследуемой территории данные микроорганизмы в почвах не обнаружены. Анализ результатов по санитарно-бактериологическим показателям показал, что на территории, отводимой под проектируемые сооружения не зафиксированы случаи превышения гигиенических нормативов по индексу БГКП, индексу энтерококков и патогенным бактериям.

Категория загрязнения почв на участке изысканий по санитарно-бактериологическим показателям оценивается как «чистая» (таблица 3.8).

Таблица 3.8 - Оценка степени эпидемической опасности почвы

Категория загрязнения почв	Индекс БГКП, КОЕ в 1 г	Индекс энтерококков, КОЕ в 1 г	Яйца геогельминтов, экз./кг
Чистая	1-10	1-10	0
Умеренно опасная	10-100	10-100	до 10
Опасная	100-1000	100-1000	до 100
Чрезвычайно опасная	1000 и выше	1000 и выше	>100

3.1.4 Содержание радионуклидов в почвенном покрове

В 2023 г. в пробах определялась эффективная удельная активность естественных радионуклидов (калия-40, радия-226, тория-232), а также техногенного цезия-137, что позволяет в достаточной мере охарактеризовать уровень радиационной безопасности территории.

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.		Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4 Лист 21

Взам. инв. №	Согласно пункту 2.6 ГОСТ 17.5.3.05-84 плодородный слой почвы не должен содержать радиоактивные элементы, тяжелые металлы, остаточные количества пестицидов и другие токсичные соединения в концентрациях, превышающих предельно допустимые уровни, установленные для почв, не должен быть опасным в эпидемиологическом отношении и не должен быть загрязнен и засорен отходами производства, твердыми предметами, камнями, щебнем, галькой, строительным мусором.							
	В рамках ИЭИ по был выполнен агрохимический лабораторный анализ на определения пригодности почв района работ к землеванию согласно ГОСТ 17.5.3.06-85, ГОСТ 17.5.1.03-86, ГОСТ 17.5.3.05-84. Результаты исследований приведены в таблице 3.10. Под объектом изысканий «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин 717 – узел УН16» современные отложения представлены торфом коричневым, среднеразложившимся.							
Подпись и дата								
Инв. № подл.							SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
								23

Таблица 3.10 – Агрохимическое исследование почв на плодородный слой в 2023 г.

Наименование вещества	Место отбора Результаты испытаний, мг/кг Протокол № 23070Е11ИЗ-1	Критерии оценки ГОСТ 17.5.3.06-85, ГОСТ 17.5.1.03-86, ГОСТ 17.5.3.05-84
	П2-1	
рН водный, ед.рН	3,72	5,5-8,2
рН солевой, ед.рН	3,21	Не менее 4,5 (в торфяном слое 3,0-8,2)
Массовая доля органического вещества (гумус), %	>90,0	Не менее 2 %
Сумма фракций менее 0,01 мм (микроагрегатный состав)	-	10-75%
Сухой остаток, %	<0,1	0,1-0,5
Сумма токсичных солей (оснований), %	<0,05	0,0-0,2

Примечание: - цветовой заливкой ячеек отображено несоответствие требованиям ГОСТ 17.5.3.05-84, ГОСТ 17.5.3.06-85, ГОСТ 17.5.1.03-86

Массовая доля органического вещества (гумус) в исследуемых почвах велика (более 90%), однако большое содержание гумуса вызвано наличием органического горизонтов. Определенный гумус (органическое вещество) зафиксирован на высоком уровне ввиду наличия торфяных и оторфованных горизонтов. Лабораторный анализ почв подтвердил наличие торфяного горизонта в отобранных образцах. Торфяники района работ отличаются высокой обводненностью, пористостью, различной степенью разложения.

Величина рН солевой вытяжки в плодородном слое почв должна составлять для дерново-подзолистых почв не менее 4,5; в торфяном слое - 3,0-8,2. Величина рН солевой вытяжки составила в пробе отбора П2-1 3,21 ед. рН.

Величина рН водной вытяжки в плодородном слое почв должна составлять от 5,5 до 8,2. Величина рН водной вытяжки в пробе отбора П2-1 составила 3,72 ед. рН, что не соответствует нормативным значениям.

Снятие плодородного слоя почвы на территории участка работ нецелесообразно и не рекомендуется ввиду несоответствия почв требованиям ГОСТ 17.5.3.05-84, ГОСТ 17.5.3.06-85, ГОСТ 17.5.1.03-86 по показателям: рН водный, сумма токсичных солей (оснований), сухой остаток, а также в связи с преобладанием на изыскиваемой местности почв с торфяным горизонтом.

Согласно п.п 10.2 СП 45.13330.2017 допускается не снимать плодородный слой на болотах, заболоченных и обводненных участках.

3.1.6 Оценка химического загрязнения грунтовых вод

Степень загрязнения грунтовых вод оценивается по превышению содержания определяемых химических веществ относительно предельных допустимых концентраций (ПДК), утвержденных СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», таблица 3.1, таблица 3.3, таблица 3.13.

Таблица 3.11 – Анализ данных лабораторных исследований проб подземных вод

Наименование вещества, ед. изм.	Результаты испытаний Протокол № 23070Е13ИЗ-4	Норматив (СанПиН 1.2.3685-21)
	Гв-2	
Запах при 20°C, балл	3	3,0
Цветность, градус цветность	330,00	30,0
Мутность (по формазину), ЕМФ	55,23	2,6
Водородный показатель, ед. рН	5,22	-
Жесткость общая, градусы жесткости	0,35	10,0
Сухой остаток (общая минерализация), мг/дм³	71	1500

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инва. № подл.		Изм. Кол.уч. Лист Нодок. Подп. Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4 Лист 24

Наименование вещества, ед. изм.	Результаты испытаний Протокол № 23070Е13ИЗ-4	Норматив (СанПиН 1.2.3685-21)
	Гв-2	
Биохимическое потребление кислорода (БПК 5), мгО ₂ /дм ³	17,57	2,0
Химическое потребление кислорода (ХПК), мгО/дм ³	62,75	15,0
Окисляемость перманганатная, мгО/дм ³	6,93	7,0
Азот аммонийный, мг/дм ³	4,52	1,5
Нитраты, мг/дм ³	0,33	45,0
Нитриты, мг/дм ³	0,051	3,0
Фосфор фосфатов, мг/дм ³	<0,025	-
ПАВ анионные/АПАВ, мг/дм ³	<0,01	0,5
ПАВ катионные, мг/дм ³	<0,05	-
ПАВ неионогенные/ НПАВ	<0,5	-
Нефтепродукты, мг/дм ³	<0,02	0,1
Фенолы общие, мг/дм ³	<0,0005	0,001
Марганец, мг/дм ³	0,065	0,1
Железо, мг/дм ³	0,252	0,3
Медь, мг/дм ³	0,00234	1,0
Свинец, мг/дм ³	0,0036	0,01
Кадмий, мг/дм ³	0,00039	0,001
Цинк, мг/дм ³	0,047	5,0
Никель, мг/дм ³	0,0058	0,02
Ртуть, мкг/дм ³	<0,01	0,1
Мышьяк, мг/дм ³	<0,0050	0,01
Сероводород и сульфиды (суммарно), мг/дм ³	<0,002	50
Сульфаты, мг/дм ³	<10,0	500
Хлориды мг/дм ³	<10,0	350

3.1.7 Экологическая оценка состояния исследуемых природных подземных вод

Проанализировав результаты лабораторных исследований, установлено, что в отобранной подземной воде наблюдается превышения предельно допустимых концентраций по следующим показателям: цветность, мутность, БПК-5, ХПК, азот аммонийный, железо.

Исследуемые грунтовые воды характеризуются низким содержанием *нитрат-, нитрит-, хлорид- и сульфат-ионов*, количественное содержание которых значительно ниже их предельно-допустимых величин.

Тяжёлые металлы и другие неорганические загрязнители: содержания *меди, ртути, никеля, кадмия, мышьяка, свинца и цинка* не превышают нормативные значения.

Количественное содержание *нефтепродуктов, фенола, мышьяка* не представляет опасности для окружающей среды, превышение нормативов отсутствует.

Цветность относится к физико-химическим показателям свойств природной и питьевой воды и характеризует количество, содержащихся в ней окрашенных растворенных веществ. *Мутность* – показатель качества воды, обусловленный присутствием в воде нерастворенных и коллоидных веществ неорганического и органического происхождения. Наблюдается несоответствие цветности и мутности исследуемой грунтовой воды нормативным значениям.

Основной примесью, влияющей на качество подземных вод Западной Сибири, являются соединения железа. Обогащение подземных вод этими соединениями происходит вследствие выщелачивания и растворения железистых минералов и пород, запасы которых обнаружены на территории Западной Сибири. Результаты проведенного лабораторного анализа показывают, что содержание *железа* составило 0,252 мг/дм³ при ПДК 0,3 мг/дм³. Превышение норматива отсутствует.

Наблюдается превышение по показателю БПК-5 в 8,8ПДК, по показателю ХПК – в 4,2ПДК.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

25

Содержание аммонийного азота в исследуемой пробе грунтовой воды превышает установленный норматив в 3 раза.

Согласно СП 11-102-97 "Инженерно-экологические изыскания для строительства" оценку загрязнения грунтовых вод, не используемых для водоснабжения, на участках жилой застройки, а также в зонах влияния хозяйственных объектов следует производить в соответствии с таблицей 4.4 СП 11-102-97.

Таблица 3.12 - Критерии оценки степени загрязнения подземных вод в зоне влияния хозяйственных объектов

Определяемые показатели	Критерии оценки		
	Зона экологического бедствия	Чрезвычайная экологическая ситуация	Относительно удовлетворительная ситуация
Основные показатели: содержание загрязняющих веществ (нитраты, фенолы, тяжелые металлы, синтетические поверхностно активные вещества СПАВ, нефть), ПДК*	>100	10-100	3-5
хлорорганические соединения, ПДК	>3	1-3	<1
канцерогены - бенз(а)пирен, ПДК	>3	1-3	<1
площадь области загрязнения, км	>8	3-5	<0.5
минерализация, г/л	>100	10-100	<3
Дополнительные показатели: растворенный кислород, мг/л	<1	4-1	>4

*ПДК - санитарно-гигиенические

По результатам количественного химического анализа грунтовых вод и в соответствии с таблицей 4.4 п. 4.38 СП 11-102-97 исследуемые грунтовые воды относятся к критерию оценки «относительно удовлетворительная ситуация».

Учитывая, что данная территория относится к зоне естественной геохимической аномалии Западно-Сибирской равнины, компоненты и показатели с превышением ПДК (железо, марганец) имеют природное происхождение и характерны для Западной Сибири.

3.1.8 Радиационный фон территории

Гамма-фон – количественная характеристика мощности дозы гамма-излучения в некоторой точке на местности, выраженная в числовом виде в единицах принятой размерности.

Основными источниками естественного гамма-фона на местности являются:

естественные радионуклиды, содержащиеся в грунте или строительных материалах и конструкциях – средняя мощность эквивалентной дозы (МЭД) на открытых территориях в средней полосе России 0,1–0,2 мкЗв/час;

вторичное космическое фотонное излучение – средняя МЭД на высоте 0 м над уровнем моря 0,032 мкЗв/час.

Согласно МУ 2.6.1.2398-08 мощность дозы гамма-излучения не должна превышать 0,6 мкЗв/ч на участках под строительство производственных зданий и сооружений.

В ходе выполнения инженерно-экологических изысканий специалистами лаборатории ООО «Уральская комплексная лаборатория промышленного и гражданского строительства» было произведено радиационно-экологическое обследование территории района проектирования.

В соответствии с МУ 2.6.1.2398-08 была произведена поисковая гамма-съемка и выполнены замеры мощности эквивалентной дозы гамма-излучения. Превышения нормативных и фоно-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

26

Среднегодовая температура воздуха минус 0,1°C, средняя температура воздуха наиболее холодного месяца января минус 18,7°C, а самого жаркого июля +17,9°C. Температура наиболее холодных суток (P=0,92) составляет минус 45°C, для P=0,98 – минус 47°C. Температура наиболее холодной пятидневки (P=0,92) составляет минус 40°C, для P=0,98 – минус 42°C. Абсолютная минимальная температура воздуха составляет минус 49,1°C. Абсолютная максимальная температура воздуха плюс 36,3°C.

Продолжительность безморозного периода 110 дней, устойчивых морозов 141 день. Дата первого заморозка осенью 14.09, последнего весной – 26.05.

Осадков в районе выпадает за апрель – октябрь 420 мм, в холодный период с ноября по март – 164 мм. Суточный максимум осадков составляет 59 мм. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца равна 80%, средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 часов наиболее холодного месяца - 79%. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца равна 69%, средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 часов наиболее теплого месяца - 53%.

Максимальная высота снежного покрова достигает 82 см.

Снежный покров образуется 26.10 дата схода 08.05. Сохраняется снежный покров 185 дней.

В течение года преобладают ветры южного направления, в январе – южного, а в июле северного направлений. Средняя годовая скорость ветра 2,2 м/сек, средняя за январь – 2,0 м/сек и средняя в июле – 1,9 м/сек. Наибольшая скорость ветра у земли (на высоте 10 м) 5% обеспеченности 11 м/с, с учетом порыва - 22 м/с. Повторяемость направления ветра представлена на рис.2.2.1.

С октября по май наблюдаются гололедно-изморозные явления. Повторяемость их колеблется в больших пределах. В среднем за год наблюдается 43,83 дня с обледенением всех типов, наибольшее - 67 дней.

Наибольшее число дней за год: с туманом - 17; с грозой – 36; с метелями – 55; с градом - 2.

Среднее число дней в году с грозой – 19,76.

Среднее годовое барометрическое давление составляет 1014,9 г Па.

Средний перенос снега за зиму (м3 на 1 м погонной длины) составляет в среднем 134, максимальное значение - 306 м3/м.

Согласно СП 20.13330.2016: расчетное значение веса снегового покрова на 1 м2 горизонтальной поверхности земли за зиму (IV район) составляет 2,0 кПа; район изысканий по толщине стенки гололеда относится ко II району с толщиной стенки гололеда в 5 мм; нормативное значение ветрового давления составляет 0,23 кПа (I ветровой район).

Согласно ПУЭ7: район изысканий по толщине стенки гололеда относится ко II району с толщиной стенки гололеда в 15 мм; нормативное значение ветрового давления составляет 500Па (II ветровой район).

Дополнительные характеристики приведены в таблицах 3.14 – 3.41.

Таблица 3.14 - Характеристика температурного режима воздуха, станция Салым

Температура, °C	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Ср. месячная	-18,7	-16,2	-7,0	0,4	8,2	15,7	17,9	14,7	8,2	0,6	-10,3	-16,3	-0,1
Абс. минимум	-46,5	-44,4	-36,5	-28,4	-15,8	-3,2	1,8	-1,2	-6	-23,4	-43,7	-49,1	-49,1
Абс. максимум	2,3	6,4	12,6	25,3	32,8	33,9	36,3	35,4	28,7	22,5	8	3	36,3
Ср. из абс. мин.	-39,7	-37,2	-28,3	-17,9	-6,2	1,5	5,5	2,2	-2,8	-14,1	-30,5	-36,5	-41,7
Ср. из абс. макс.	-2,4	-0,7	7,55	15,8	27	31,3	31,3	27,9	23,0	13,6	2,8	-1,4	32,5
Ср. мах	-15,2	-11,8	-2,2	5	13,1	20,6	23,1	19,1	12,0	3,4	-7,3	-12,9	4
Ср. минимальная	-22,4	-20,6	-11,9	-4,3	3,1	10,6	13,2	10,4	4,8	-2	-13,5	-19,9	-4,3

Таблица 3.15 - Климатические параметры холодного периода станция Салым

Продолжительность, сутки / средняя температура воздуха, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 0^{\circ}\text{C}$	176/-12,0°C
---	-------------

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инов. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист 28

Продолжительность, сутки / средняя температура воздуха, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$	240/-7,8 $^{\circ}\text{C}$
Продолжительность, сутки /средняя температура воздуха, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 10^{\circ}\text{C}$	258/-6,6 $^{\circ}\text{C}$
Температура воздуха наиболее холодных суток, обеспеченностью 0,98%, $^{\circ}\text{C}$	-47
Температура воздуха наиболее холодных суток, обеспеченностью 0,92%, $^{\circ}\text{C}$	-45
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,98%, $^{\circ}\text{C}$	-42
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92%, $^{\circ}\text{C}$	-40
Температура воздуха, обеспеченностью 0,94, $^{\circ}\text{C}$	-26
Абсолютная минимальная температура воздуха, $^{\circ}\text{C}$	-49,1
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, $^{\circ}\text{C}$	8,6
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	80
Ср. мес. относительная влажность воздуха в 15ч наиболее холодного месяца, %	79
Количество осадков за ноябрь – март, мм	164
Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль	Ю
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	2,4
Ср. скорость ветра за период со ср. сут температурой $\leq 8^{\circ}\text{C}$	2,5*
Примечание - * - м/с Демьянское СП 131.13330.2020	

Таблица 3.16 - Климатические параметры теплого периода станция Салым

Барометрическое давление, гПа	1005,3
Температура воздуха, $^{\circ}\text{C}$, обеспеченностью 0.95	22
Температура воздуха, $^{\circ}\text{C}$, обеспеченностью 0.98	26
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, $^{\circ}\text{C}$	23,8
Абсолютная максимальная температура воздуха, $^{\circ}\text{C}$	36,3
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, $^{\circ}\text{C}$	11,3
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	69
Ср. месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %	53
Количество осадков за апрель – октябрь, мм	420
Суточный максимум осадков, мм	59
Преобладающее направление ветра за июнь – август	С
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с	0

Таблица 3.17 – Дополнительные характеристики по температуре воздуха, станция Салым

Дополнительные характеристики	Сутки			Дата		
	средняя	min	max	средняя	ранняя	поздняя
Продолжительность безморозного периода	110	81	137			
Продолжительность устойчивых морозов	141					
Дата первого заморозка				14.09	24.08	6.10
Дата последнего заморозка				26.05	2.05	13.06
Дата наступления устойчивых морозов				3.11		
Дата прекращения устойчивых морозов				23.03		

Таблица 3.18 - Даты наступления среднесуточных температур воздуха выше и ниже определенных пределов и число дней с температурой, превышающей эти пределы, станция Салым

- 15 $^{\circ}\text{C}$	- 10 $^{\circ}\text{C}$	- 5 $^{\circ}\text{C}$	0 $^{\circ}\text{C}$	5 $^{\circ}\text{C}$	10 $^{\circ}\text{C}$	15 $^{\circ}\text{C}$
22.02	07.03	29.03	14.04	03.05	25.05	09.06
01.12	23.11	06.11	20.10	01.10	09.09	14.08
282	248	176	189	151	107	66

Таблица 3.19 - Сумма среднесуточных температур воздуха ниже -25, - 20, - 15, - 10, -5 и выше 0, + 5, + 10 и +15 градусов С, станция Демьянское

Сумма отрицательных температур						Сумма положительных температур			
-25	- 20	- 15	- 10	- 5	0	0	5	10	15
		-1530	-1984	-2217	-2290	2008	1917	1605	1006

Таблица 3.20 - Характеристика температурного режима поверхности почвы, (Почва дерново-подзолистая супесчаная) станция Демьянское

T $^{\circ}\text{C}$ почвы	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Средняя	-21	-20	-11	-1	9	17	21	16	9	-1	-11	-17	-1
Ср. абс. максим.	-4	-2	3	19	34	44	46	40	29	15	2	-1	47
Ср. абс. миним.	-43	-43	-36	-22	-8	0	6	1	-3	-18	-35	-39	-47

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Абс. минимум	-53	-54	-46	-36	-20	-4	2	-2	-7	-34	-48	-49	-54
Абс. максимум	1	2	11	33	44	54	52	50	38	22	10	2	54

Дата первого заморозка на почве 8.09

Дата последнего заморозка на почве 6.06

Продолжительность безморозного периода 93 дня.

Таблица 3.21 - Среднемесечная и годовая температура почвы по вытяжным термометрам станция Салым

Глубина, м	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Год
0,8	1,3	0,7	-0,2	0,8	2,5	10,2	14,2	14,4	11	6,9	28,	1,8	5,5
1,6	2,9	2,4	1,5	1,2	2,2	6,3	10,1	11,7	10,8	8,5	5,3	3,7	5,5
3,2	5	4,5	3,9	3,2	3	3,9	5,7	7,5	8,3	8,4	7,2	6	5,5

Таблица 3.22 - Среднее и наибольшее число дней с явлениями, станция Салым

Явление	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Метель	среднее	3,89	2,97	3,71	2,61	0,53			0,03	1,46	3,03	4,03	22,2
	максимальное	13	10	20	8	5			1	7	9	17	55
Туман	среднее	0,17	0,14	0,29	0,61	0,39	0,47	0,83	2	1,75	1,69	0,53	8,95
	максимальное	2	1	2	4	3	2	6	6	4	8	4	17
Гроза	среднее		0,03	0,03	0,14	2,08	5,89	6,34	4,53	0,69	0,03		19,76
	максимальное		1	1	1	7	12	15	9	5	1		36
Град	среднее					0,06	0,19	0,17	0,08				0,05
	максимальное					1	2	1	2				2

Таблица 3.23 - Среднее число дней с обледенением проводов гололедного станка, станция Демьянское

Явление	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Год
Гололед	0,4	0,2	0,1	0,3	0,1					0,6	0,8		3
Изморозь зернистая	0,1	0,3		0,1						0,6	0,8	1	2
Изморозь кристаллическая	7	4	3	0,5						1	4	8	28
Сложное отложение	0,04												0,04
Все виды обледенения*	6,2	3,94	3,8	5,44	3				1,64	7,09	5,39	7,33	43,83

Примечание - * - м/с Салым

Таблица 3.24 - Наибольшее число дней с обледенением проводов гололедного станка, станция Демьянское

Явление	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Год
Гололед	9	3	3	3	2					6	7	4	11
Изморозь зернистая	2	5		2						2	6	8	10
Изморозь кристаллическая	16	10	8	3						8	11	22	43
Сложное отложение				1									1
Все виды обледенения*	18	12	9	12	11				8	13	15	19	67

Примечание - * - м/с Салым

Таблица 3.25 - Повторяемость (%) различных значений годовых максимумов масс гололедно-изморозевых отложений, станция Демьянское

Масса, г/м			Число случаев
≤ 40	41 - 140	141 - 310	
94	6		
			31

Таблица 3.26 - Характеристика режима влажности воздуха, станция Салым

Влажность	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Ср. мес. упругость вод. пара, мб*	1,5	1,5	2,3	4,6	6,9	11,2	14,2	13,3	9,3	5,3	2,8	1,8	6,2
Ср. относительная влажность воздуха, %	81	78	72	65	62	66	70	78	79	82	84	82	75
Примечание - * - м/с Демьянское СП 131.13330.2020													

Таблица 3.27 - Среднее месячное и годовое количество осадков (мм) с поправками на смачивание, станция Салым

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
30	23	31	35	47	63	70	93	61	51	44	36	584

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

30

Таблица 3.28 – Максимальное суточное количество осадков (мм), станция Салым

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
15	14	30	22	39	37	55	59	43	27	21	22	59

Таблица 3.29 – Суточный максимум осадков (мм) различной обеспеченности, станция Салым

Обеспеченность %					
63	20	10	5	2	1
29	42	51	60	75	89

Таблица 3.30 - Число дней с осадками различной величины, станция Салым

Месяц	Осадки, мм							
	0	> 0.1	>0.5	>1.0	>5.0	>10.0	>20.0	>30.0
I	3,69	18,42	14,17	9,53	1	0,08	0	0
II	4,08	14,64	10,83	7,33	0,86	0,11	0	0
III	3,03	13,28	10,03	7,14	1,61	0,28	0,08	0,03
IV	2,64	12,58	10	7,89	1,94	0,56	0,08	0
V	2,53	13,17	10,81	8,92	3,14	1,06	0,17	0,06
VI	1,47	13,83	11,47	9,42	4,06	1,78	0,39	0,08
VII	0,86	13,86	11,36	9,89	4,53	2,19	0,64	0,31
VIII	1,06	16,56	14	11,78	5,47	2,83	0,92	0,39
IX	2,11	15,03	12,36	9,86	3,94	1,47	0,47	0,19
X	3,11	18,44	14,67	11,44	2,72	0,89	0,11	0
XI	3	19,25	15,03	11,08	2,44	0,47	0,03	0
XII	3,64	20,75	16,25	11,92	1,47	0,11	0,03	0
год	31,22	189,81	150,98	116,2	33,18	11,83	2,95	1,06

Таблица 3.31 - Месячное и годовое количество жидких (ж), твердых (т) и смешанных (с) осадков (в % от общего количества), станция Салым

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Год	Вид осадков
		3	23	66	96	100	100	88	27	3		58	ж
100	97	93	36	10				1	32	88	99	31	т
	3	4	41	24	4			11	41	9	1	11	с

Таблица 3.32- Повторяемость направления ветра и штилей (%), станция Салым

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
I	4,9	1,9	10,6	17,3	35,3	14,5	9,8	15,7	11,8
II	7,1	2,8	10,6	13,1	36	14,6	12,5	8,7	11,3
III	6,6	2,7	8,9	12,1	38	14,6	14	10,3	7,2
IV	12,6	4,2	9,5	8,6	21,4	14,5	15,6	13,6	7
V	19,6	6,2	10,2	8,4	15,2	11,5	13,2	15,7	7,6
VI	18,8	7,1	11,2	9,6	13,9	10	14,2	15,2	9,8
VII	24,2	9,0	11,7	7,7	11,0	9,6	11,8	15,0	13,8
VIII	17,2	6,3	9,2	9,5	14,8	12,8	15,6	14,6	14,9
IX	11,6	5,7	10,7	11,4	15,9	16,6	15,5	12,6	9,6
X	7,0	3,6	6,9	9,0	25	24	18,5	9,6	5,8
XI	6,5	3,4	9,0	10,9	25,2	19,4	16,2	9,4	7,7
XII	5,3	1,3	8,9	14,4	30,9	19	12,5	7,7	10
год	11,8	4,5	9,8	11,0	22,5	14,8	14,1	11,5	9,7

Таблица 3.33 - Средняя месячная и годовая скорость ветра (м/с), станция Салым

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2	2	2,4	2,6	2,5	2,2	1,9	1,8	2,1	2,3	2,2	2,1	2,2

Таблица 3.34 - Среднее и наибольшее число дней с сильным ветром >15 м/с, станция Салым

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год	Значение
0,2	0,3	0,9	1,3	1,4	2,2	0,9	0,6	0,7	0,5	0,3	0,1	9,5	среднее
2	2	14	6	5	13	7	8	10	4	4	1	49	наибольшее

Таблица 3.35 – Максимальная скорость ветра м/с, повторяемостью 1 раз в 10, 20, 25, и 50 лет станция Салым

Период повторения				10	20	25	50
Расчетная скорость ветра 10-мин осреднения				10	11	12	13
Расчетная скорость ветра с учетом порыва				21	22	23	24

Взам. инв. №																					
Подпись и дата																					
Инв. № подл.																					
<table border="1"> <tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr> <tr><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td><td> </td></tr> </table> SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4 Лист 31										Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																

Таблица 3.36 - Максимальная скорость ветра (м/с) и порыв, станция Салым

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
9	12	10	11	10	12	10	10	11	10	9	10	12
17п	22п	21п	20п	22п	24п	24п	20п	23п	20п	19п	20п	24п

Таблица 3.37 - Средняя декадная высота снежного покрова (см) по постоянной рейке, станция Салым

XI			XII			I			II			III			IV		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
11	18	22	28	34	39	44	48	51	55	58	59	60	61	59	52		

Примечание: Высота снежного покрова: наибольшая – 82 см; средняя – 64 см; минимальная - 43 см.

Таблица 3.38 - Снежный покров по многолетним наблюдениям (даты), станция Салым

Снежный покров											
появление, дата			образование, дата			разрушение, дата			сход, дата		
ср.	ран.	позд.	ср.	ран.	позд.	ср.	ран.	позд.	ср.	ран.	позд.
11.10	18.09	28.10	26.10	07.10	16.11	22.04	05.04	09.05	08.05	10.04	29.05

Таблица 3.39 - Плотность снежного покрова (кг/м3) по снегосъемкам на последний день декады, станция Демьянское

станция дельнянское																				Ср. плотность при макс декадной высоте	
Уч-к	X		XI			XII			I			II			III			IV			
	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2		3
поле	*	160	160	170	180	200	200	210	200	210	220	220	220	220	230	240	280	*	*	230	
лес	*	160	160	160	180	180	190	190	200	200	200	200	210	210	220	230	230	260	290	*	220

Таблица 3.40 – Среднее месячное и годовое атмосферное давление на уровне моря (гПа), станция Салым

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
1020,3	1020,5	1018,3	1015,5	1013	1009,3	1008,3	1009,6	1013,3	1014,4	1018,1	1017,7	1014,9

Таблица 3.41 - Роза ветров, м/с Салым

Направление ветра		C	CB	B	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль	месяц
Повторяемость направления ветра и штилей		4,9	1,9	10,6	17,3	35,3	14,5	9,8	5,7	11,8	январь
		24,2	9	11,7	7,7	11	9,6	11,8	15	13,8	июль
		11,8	4,5	9,8	11	22,5	14,8	14,1	11,5	9,7	год

Опасные гидрометеорологические процессы и явления

В разделе приведены опасные гидрометеорологические процессы и явления, отмеченные на МС Салым и Лымкоевские. Сведения об опасных гидрометеорологических процессах и явлениях приняты по данным Справочника по опасным явлениям.

Максимальное годовое число дней с сильными снегопадами Nc, метелями Nm, интенсивными осадками No, ливнями Nл, высокими скоростями ветра Nв приведены в таблице 3.42.

Таблица 3.42 - Максимальное годовое число дней с сильными снегопадами Nc, метелями Nm, интенсивными осадками No, ливнями Nл, высокими скоростями ветра Nв

Пункт	Nc	Nm*	No	Nл	Nв
Салым	0	2	0	0	0

Примечание - * - продолжительность метелей 12 ч и более, при скорости ветра 15 м/с

Максимальное годовое число дней с крупным градом Ng, сильными туманами Nт, пыльными бурями Nb и максимальное годовое число случаев с опасными гололедно-изморозевыми отложениями низ приведены в таблице 3.43.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Таблица 3.43 - Максимальное годовое число дней с крупным градом N_g , сильными туманами N_t , пыльными бурями N_b и максимальное годовое число случаев с опасными гололедно-изморозевыми отложениями $n_{из}$

Пункт	№г	№т	№б	пиз*
Лымковские	0	0	0	1

Примечание - * - диаметр отложений на проводах стандартного гололедного станка 20мм и более, для сложного отложения и налипания мокрого снега – 35 мм и более

При проектировании следует учитывать опасные гидрометеорологические процессы и явления, количественные показатели проявления которых превышают пределы, указанные в Приложении Б1 и Б2 СП 482.1325800.2020. Данные сведены в таблицу 3.44 (согласно таблиц 2.2.1.1 – 2.2.1.2).

Таблица 3.44– Сведения об опасных гидрометеорологических процессах и явлениях

Процессы, явления	Количественные показатели проявления процессов и явлений
Метеорологические процессы и явления	
Смерч	Нет сведений
Шторм	Не наблюдался длительный очень сильный ветер со скоростью свыше 20 м/с, вызывающий разрушения на суше
Сильный ветер	Не наблюдалось движение воздуха относительно земной поверхности с максимальной скоростью 25 м/с и более
Очень сильный дождь	Не наблюдался слой осадков более 50 мм за 12 часов
Сильный ливень	Не наблюдался ливень со слоем осадков более 30 мм за 1 час
Очень сильный снег	Не наблюдалось количество осадков не менее 20 мм за период не более 12 ч
Продолжительные сильные дожди	Не наблюдалось количество осадков не менее 100 мм за период более 12 ч, но менее 48 ч
Крупный град	Не наблюдался град диаметром не менее 20 мм
Сильная пыльная (песчаная) буря	Не наблюдалась пыльная (песчаная) буря при средней скорости ветра не менее 15 м/с и видимости не более 500 м
Сильная метель	Наблюдалась общая или низовая метель при средней скорости ветра не менее 15 м/с и видимости менее 500 м
Сильное гололедно-изморозевое отложение на проводах	Наблюдалось. Диаметр отложения на проводах гололедного станка не менее 20 мм для гололеда, не менее 35 мм для сложного отложения или мокрого снега, не менее 50 мм для зернистой или кристаллической изморози (13-14.05.1982 г)
Сильный туман	Не наблюдался. Видимость при тумане не более 50 м
Лавина	Не наблюдалось быстрое, внезапно возникающее движение снега и (или) льда вниз по крутым склонам с объемом единовременного выноса более 0,01 млн/м ³ , наносящее значительный ущерб хозяйственным объектам или представляющее угрозу жизни и здоровью людей
Гидрологические процессы и явления: не наблюдаются участок изысканий находится вне зоны влияния водотоков	

3.2.2 Гидрографическая характеристика

Гидрографическая характеристика района

Речная сеть района изысканий принадлежит к бассейну р. Обь (левобережье, среднее течение).

Густота речной сети исследуемого района составляет 0,30 – 0,35 км/км².

Водотоки района изысканий – р. Нехпотъега и р. Лев являются правосторонними притоками реки Вандрас.

Характерной особенностью территории является большое распространение болот, которые, как правило, расположены в верхней части водосборов.

Для водотоков района изысканий характерно наличие нешироких, хорошо врезанных долин, двусторонних пойм и извилистых русел.

Ближайшие водотоки: р. Лев, правосторонний приток р. Вандрас, протекает восточнее участка изысканий в 0,8 км; р. Нехпотьега (оз. Нехпотьегатор), правосторонний приток р. Вандрас, протекает северо-западнее участка изысканий в 1,2 км.

						SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист
							33
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		

Изыскиваемые трассы водотоков не пересекают и находятся вне зоны их влияния.

Водный и уровеньный режим

Для водотоков левобережья Оби (среднее течение) характерно весенне-летнее половодье и летне-осенняя межень.

Половодье формируется в основном вследствие таяния снега, однако существенно влияют на характер весеннего половодья и метеоусловия по всему бассейну рек: запасы воды в снеге, глубина промерзания почвы, уровень осеннего увлажнения, погодные условия весны и т. д.

Основной фазой водного режима для всех рек региона является половодье, в период которого проходит в отдельные годы до 70% годового стока, а также наблюдаются максимальные расходы и наивысшие уровни воды.

Весеннее половодье обычно начинается в середине апреля. Интенсивность подъема уровней значительна. Максимум отмечается при стаивании 2/3 снежного покрова на территории бассейна. На малых водотоках через 10 - 12 дней после начала подъема, т.е. в конце апреля – середине мая проходит пик половодья.

Продолжительность половодья в разные годы различна, зависит от дружности весны и дифференцирована по площади водосбора: для рек с площадью водосбора менее 20 км² его продолжительность не превышает 22 суток, при 100 км² - 30 суток, при площади водосбора 1000 - 5000 км² половодье продолжается 48 - 67 суток. Продолжительность половодья на участках плоскостных стоков не превышает двух недель.

После весеннего половодья на малых водотоках, с середины июня наступает летне-осенняя межень, прерываемая в отдельные годы дождевыми паводками, количество которых иногда доходит до 10. Как правило, пик дождевого паводка намного ниже максимального уровня весеннего половодья. Наинизшие уровни летне-осенней межени наблюдаются в сентябре. Заканчивается летне-осенняя межень в конце октября.

Зимняя межень отличается устойчивостью, большой продолжительностью и низким стоком. Минимальные зимние уровни ниже минимальных летне-осенних. Ее продолжительность 180 – 200 дней.

Ледовый режим

С наступлением холодов на реках района изысканий начинаются ледовые образования, в виде заберегов и шуги. Забереги носят устойчивый характер и наблюдаются ежегодно. Продолжительность периода заберегов на водотоках различная, при резком похолодании и наступлении ранней зимы они наблюдаются в течение одних или нескольких суток, а при затяжном периоде замерзания - в течение 2 – 3 недель.

Появление первых ледовых образований приходится обычно на конец октября. Осеннего ледохода, как правило, не наблюдается из-за малых скоростей течения. Ледяной покров образуется путем срастания заберегов. Ледостав устанавливается, как правило, в конце октября – первые числа ноября.

Наибольшая интенсивность роста толщины льда отмечается в начале ледостава, когда снег на льду отсутствует или имеет наименьшую высоту. Максимальной толщины лед достигает, как правило, к концу февраля - началу марта (60 – 100 см).

На водотоках региона практически ежегодно наблюдаются наледи. Для малых рек и ручьев данного района характерно систематическое перемерзание.

При естественных условиях на перемерзающих реках наледей, как правило, не образуется или они очень незначительны. Но в отдельные годы, когда малые водотоки не перемерзают - мощность наледей составляет в среднем 0,10 - 0,30 м. Однако значительное число наледей имеет место как раз на таких малых перемерзающих реках при воздействии на них инженерно-технических сооружений (автомобильные и железные дороги, магистральные трубопроводы и др.), в результате нарушения естественных условий стока при ледоставе. Мощность таких наледей может превышать 1,5 - 2,0 м, при этом происходит наледообразование и на пойме водотоков.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инов. № подл.	Наибольшая интенсивность роста толщины льда отмечается в начале ледостава, когда снег на льду отсутствует или имеет наименьшую высоту. Максимальной толщины лед достигает, как правило, к концу февраля - началу марта (60 – 100 см). На водотоках региона практически ежегодно наблюдаются наледи. Для малых рек и ручьев данного района характерно систематическое перемерзание. При естественных условиях на перемерзающих реках наледей, как правило, не образуется или они очень незначительны. Но в отдельные годы, когда малые водотоки не перемерзают - мощность наледей составляет в среднем 0,10 - 0,30 м. Однако значительное число наледей имеет место как раз на таких малых перемерзающих реках при воздействии на них инженерно-технических сооружений (автомобильные и железные дороги, магистральные трубопроводы и др.), в результате нарушения естественных условий стока при ледоставе. Мощность таких наледей может превышать 1,5 - 2,0 м, при этом происходит наледообразование и на пойме водотоков.			
										SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4		Лист
										34		

Средняя продолжительность ледостава – 180 - 200 дней.

Процесс весеннего разрушения льда обычно начинается с появления воды на льду, закраин и промоин. По мере подъема уровня воды, лед на середине реки поднимается и вспучивается. Толщина льда перед вскрытием уменьшается на 30 – 50% по сравнению с максимальной. Полное очищение реки ото льда происходит, как правило, в первой декаде мая. В разные годы, в зависимости от характера и дружности весны очищение реки ото льда может наблюдаться на 10 – 20 дней раньше или позже средних дат.

3.2.3 Геологические условия

В геоморфологическом отношении район изысканий расположен в пределах центральной части Западно-Сибирской плиты и приурочен к области развития аккумулятивной равнины, сложенной верхне-плиоцен-среднечетвертичными отложениями.

В геологическом строении района принимают участие отложения верхнечетвертичного озерно-аллювиального комплекса, распространенные в долинах реки Обь. Отложения представлены глинистыми и песчаными породами, в большинстве случаев с поверхности они облессованы, всем породам присуща карбонатность. Мощность отложений чаще всего в пределах 10 м, иногда достигает 30 м.

В геологическом строении района наибольшее значение имеют озерно-аллювиальные верхнечетвертичные отложения (Ia QIII), перекрытые современными покровными (pd QIV) и болотными (b QIV) отложениями. Они залегают непосредственно с поверхности и имеют, как правило, значительную мощность отложений. Более древние породы, преимущественно озерно-аллювиальные среднечетвертичные (Ia QII) и верхне-плиоцен-нижнечетвертичные (Ia N2 - QI) и неоген-олигоценного возраста (N - P3), залегают на больших глубинах и не попадают в зону влияния наземных сооружений.

На участке изысканий выделено 6 инженерно-геологических элементов и 1 слой:

pdQIV	Слой 60	Почвенно-растительный слой;
b QIV	ИГЭ-932	Торф коричневый слаборазложившийся, $0,05 < t < 0,10$ кгс/см ² ;
b QIV	ИГЭ-941	Торф коричневый слаборазложившийся, $t < 0,05$ кгс/см ² ;
Ia QIII	ИГЭ-202	Суглинок коричневый полутвердый;
Ia QIII	ИГЭ-204	Суглинок серый мягкопластичный;
Ia QIII	ИГЭ-205	Суглинок серый текучепластичный;
Ia QIII	ИГЭ-206	Суглинок серый текучий.

Специфические грунты

Специфические грунты на участке изысканий, в соответствии с СП 47.13330.2016 и СП 11-105-97 (часть III), представлены органическими грунтами.

Органические грунты

b QIV	ИГЭ-932	Торф коричневый слаборазложившийся, $0,05 < t < 0,10$ кгс/см ² ;
b QIV	ИГЭ-941	Торф коричневый слаборазложившийся, $t < 0,05$ кгс/см ² .

Исследуемая территория частично заболочена. На заболоченных участках верхняя часть разреза до глубины 7,7 м представлена органическими грунтами – торфами.

Современные биогенные отложения представлены торфом коричневым, слаборазложившимся, $0,05 < t < 0,10$ кгс/см² (ИГЭ-932), и торфом коричневым, слаборазложившимся, $t < 0,05$ кгс/см² (ИГЭ-941).

По степени разложения в соответствии с ГОСТ 25100-2020 (таблица Б.21) торфы относятся к слаборазложившимся (ИГЭ-932, 941).

Ботанический состав залежей разнообразный, торфяники отличаются высокой обводненностью, пористостью, различной степенью разложения.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист 35
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		

3.2.4 Гидрогеологическая изученность. Защищенность грунтовых вод

В вертикальном разрезе Западно-Сибирского артезианского бассейна выделяется пять гидрогеологических комплексов, которые в свою очередь подразделяются на верхний и нижний гидрогеологические этажи и бассейны стока подземных вод: А – северный, Б – южный. Район изысканий расположен в пределах бассейна р. Обь (левобережье). В пределах бассейна воды приурочены к мощной толще разнородных по литологическому составу и генезису отложений четвертичного и олигоценового возраста, мощность отложений достигает 400 м.

Гидрогеологические условия района изысканий характеризуются наличием горизонта грунтовых вод, приуроченного к озерно-аллювиальным и биогенным отложениям. Грунтовые воды современных биогенных отложений и верхнечетвертичных озерно-аллювиальных отложений объединены в единый водоносный горизонт.

На территории изысканий, как и на всей территории Западно-Сибирской низменности, воды, заключенные в поверхностных отложениях, отделены от вод коренных пород региональными водоупорными горизонтами. Региональным водоупором служат плотные глины, залегающие на глубине 90-100 м. Поэтому питание их происходит главным образом за счет атмосферных осадков и отчасти, в периоды высоких паводков, за счет подпитывания паводковыми водами, разгрузка – в местную гидрографическую сеть.

В пределах рассматриваемого участка работ на глубину исследований (до 20 м) развиты подземные воды, приуроченные к озерно-аллювиальным и биогенным отложениям. Грунтовые воды данного района приурочены к типу б - сезонного питания. Вид режима грунтовых вод приречный, имеющий гидравлическую связь с реками.

Водоносный комплекс приурочен к озерно-аллювиальным и биогенным отложениям, вмещающие грунты – песок мелкий, супесь пластичная и текучая, суглинок от мягкопластичной до текучей консистенции, торф. Питание водоносного горизонта происходит за счет инфильтрации атмосферных вод и речное.

В гидрогеологическом отношении площадки изысканий характеризуется довольно однородным строением. В силу геологического строения и геоморфологической приуроченности на площадках изысканий представляется возможным выделить подземные воды типа поровых, безнапорных (грунтовых).

Подземные воды гидравлически связаны между собой, о чем говорит их область питания и разгрузки, а также схожий химический состав. Гидравлическая взаимосвязь осуществляется посредством инфильтрации атмосферных осадков (в период их активного выпадения и таяния снега) через зону аэрации площадок, во время паводка реки, фильтрации воды в области с более низкими абсолютными отметками и за счет разгрузки грунтовых вод в пониженные участки и водотоки.

На период изысканий (декабрь 2023 г) грунтовые воды по данным бурения вскрыты на глубине 0,3 м (53,33-53,74 м БС), установились на глубине 0,3 м (53,33-53,74 м БС).

Воды безнапорные. Водовмещающим грунтом является суглинок от мягкопластичной до текучей консистенции, торф.

Относительный водоупор скважинами до глубины бурения 15,0 м не вскрыт.

Способ питания - преимущественно инфильтрационный, за счет инфильтрации атмосферных осадков при их выпадении и таянии снега, в период паводка местных ручьев и рек, инфильтрационного притока с выше расположенных территорий, а также изнижележащих водоносных горизонтов. Разгрузка грунтовых вод осуществляется в нижележащие водоносные горизонты и в водотоки.

В годовом ходе уровней грунтовых вод наблюдаются два максимума (паводковых) и два минимума (меженных). Максимальное положение уровня ожидается в периоды интенсивного снеготаяния, выпадения дождей, вскрытия и паводка на реках и ручьях.

Грунтовые воды современных биогенных отложений по химическому составу сульфатные натриевые, пресные, очень мягкие.

Взам. инв. №	текучей консистенции, торф.					Лист
	Относительный водоупор скважинами до глубины бурения 15,0 м не вскрыт. Способ питания - преимущественно инфильтрационный, за счет инфильтрации атмосферных осадков при их выпадении и таянии снега, в период паводка местных ручьев и рек, инфильтрационного притока с выше расположенных территорий, а также изнижележащих водоносных горизонтов. Разгрузка грунтовых вод осуществляется в нижележащие водоносные горизонты и в водотоки. В годовом ходе уровней грунтовых вод наблюдаются два максимума (паводковых) и два минимума (меженных). Максимальное положение уровня ожидается в периоды интенсивного снеготаяния, выпадения дождей, вскрытия и паводка на реках и ручьях. Грунтовые воды современных биогенных отложений по химическому составу сульфатные натриевые, пресные, очень мягкие.					
Подпись и дата						SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	36

При проектировании и строительстве, нужно учесть, что в зоне аэрации на кровле глинистых грунтов периодически после дождей, таяния снега прогнозируется формирование грунтовых вод типа «верховодка». Верховодка имеет сезонный характер и отличается резко-переменным режимом. В засушливое время года уровень «верховодки» падает, к зиме она исчезает.

В период строительства и эксплуатации объекта возможно ухудшение гидрогеологических условий участка работ в связи с нарушением рельефа местности и ухудшением условий поверхностного стока.

При строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений необходимо принимать защитные мероприятия, ограничивающие подъем уровня грунтовых вод, дренаж, противофильтрационные завесы и другие водозащитные мероприятия согласно СП 22.13330.2016.

Качественная оценка защищенности грунтовых вод какого-либо региона без учета характеристик и свойств конкретных загрязнителей выполняется по сумме баллов, учитывающей совокупность ряда параметров: глубины залегания уровня грунтовых вод, мощности слабопроницаемых грунтов и их литологического состава.

По литологии и фильтрационным свойствам слабопроницаемых грунтов выделяют три группы:

- а – супеси, легкие суглинки (коэффициент фильтрации $k = 0,1-0,01$ м/сут);
- б – переслаивание грунтов групп а и с ($k = 0,01-0,001$ м/сут);
- с – тяжелые суглинки и глины ($k < 0,001$ м/сут).

Баллы принимают в зависимости от глубины залегания уровня грунтовых вод Н, м

Таблица 3.45 – Степень защищенности грунтовых вод в зависимости от глубины их залегания

Уровень грунтовых вод Н, м	баллы
Менее 10	1
10-20	2
20-30	3
30-40	4
более 40	5

Таблица 3.46 – Категории защищенности грунтовых вод

Категория	Сумма баллов	Степень защищенности
1	До 5	Незащищенные
2	5-10	
3	10-15	
4	15-20	Условно защищенные
5	20-25	
6	25 и более	Защищенные

Вывод: Для расчета степени защищенности подземных вод по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин 717 – узел УН16» были сложены баллы мощности зоны аэрации и мощности грунтов в разрезе. На основании СП 502.1325800.2021, Таблицы Ж.2 степень защищенности водоносного горизонта зависит от мощности и литологии грунтов.

Установившийся уровень грунтовых вод зафиксирован на глубине 0,0-4,8 м (1 балл), мощность грунтов состоит из слоя суглинков (с) от 1,4 до 5,7 м (14 баллов), ($k = 0,1-0,01$ м/сут). С поверхности грунты естественного сложения перекрыты современными покровными и современными биогенными отложениями. Общая сумма баллов 18 по всем литологическим группам до глубины 5,7 м. Степень защищенности-условно-защищенные. 4 категория защищенности грунтовых вод.

3.2.5 Геоморфологические условия и экзогенные процессы

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

37

Рельеф района изысканий равнинный, поверхность характеризуется небольшими поднятиями и понижениями, углы наклона местности не превышают 3°. Абсолютные отметки местности от 47,66 до 54,69 м.

Рельеф территории изысканий низменно-равнинный. В геоморфологическом отношении территория Верхнесалымского месторождения расположен в области ступенчатых озерно-аллювиальных равнин. По гипсометрии территория месторождения разделена на три морфоструктуры: четвертая озерно-аллювиальная надпойменная терраса со среднечетвертичными отложениями (IaQII4) с абсолютными отметками более 70 м; третья озерно-аллювиальная надпойменная терраса со среднечетвертичными отложениями (IaQII3) с абсолютными отметками 60-70 м. и вторая надпойменная террасы (IaQIII2) с аллювиальными, озерно-аллювиальными отложениями верхнечетвертичного возраста с абсолютными отметками 40-60 м. В её строении наряду с аллювием принимают участие и озёрные фации.

Во взаимодействии экзогенных и эндогенных процессов происходит развитие земной коры и ее поверхности. Эндогенные процессы на исследуемой территории не зафиксированы.

Согласно геоморфологическому районированию территория изысканий относится к равнинной поверхности, области слабых неотектонических движений платформенного типа. Второй надпойменной террасы плоской со слабо выраженными формами речной эрозии.

Из опасных геологических процессов в районе изысканий могут проявляться: заболачивание, эрозионная и аккумулятивная деятельность постоянных водотоков.

На изучаемой территории могут проявляться такие инженерно-геологические процессы и явления как сезонное промерзание грунтов, подтопление территории подземными водами, а также процессы заболачивания территории.

Строительство и эксплуатация объектов не будут оказывать отрицательного воздействия на природную среду при соблюдении необходимых технологических норм и требований.

Общая характеристика почвенного покрова

Согласно схеме почвенно-географического районирования СССР район изысканий Верхнесалымского лицензионного участка находится в подзоне подзолистых почв средней тайги. Нижнеиртышской провинции глееземов оподзоленных, подзолистых глубоко-глубокоглееватых, глеевых и болотных почв (Добровольский, Урусевская..., 2004).

На исследуемой территории и в области картирования при выполнении экологических изысканий были выявлены следующие типы почв:

Болотные верховые почвы;

Болотные низинные почвы;

Подзолисто-торфянисто-глеевые иллювиально-гумусовые

Литостраты (антропогенные почвы).

Слабая дренированность местности, низкая водопроницаемость многократно слоистых почвообразующих пород, специфический влагооборот, сильная обводненность и заболоченность увеличивают переувлажнение территории.

Главные специфические черты данной территории-слабое и приповерхностное проявление со временного подзолообразования в сочетании с поверхностным и глубинным оглеением.

Под объектом изысканий «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин 717 – узел УН16» современные биогенные отложения представлены торфом коричневым, слаборазложившимся, (ИГЭ-932), и торфом коричневым, слаборазложившимся, (ИГЭ-941).). Ботанический состав залежей разнообразный, торфяники отличаются высокой обводненностью, пористостью, различной степенью разложения. См. Чертеж SUP-WLL-K717-004-SRV-04-ИЭИ-ГЗ.

При проектировании следует учесть, что торфы относятся к сильносжимаемым грунтам с низкой несущей способностью.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ	Лист 38
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		

Использовать торф в качестве основания при строительстве зданий и сооружений не рекомендуется.

Таблица 3.47 – Основные типы почв под участком предстоящей застройки в 2023 *г.

Объект проектирования	Тип почв	Описание типа почв
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин 717 – узел УН16» См. Чертеж SUP-WLL-K717-004-SRV-04-ИЭИ-ГЗ.		
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин 717 – узел УН16»	Подзолисто-торфянисто-глеевые иллювиально-гумусовые	Формируются на суглинистых породах. На слабодренированных водоразделах и в понижениях рельефа. Формирование почв связано с близким залеганием верховодки или уровня грунтовых вод. Почвы имеют кислую реакцию, небольшое содержание гумуса 2-7%. Естественное плодородие низкое. Оглеение связано с застоем воды.
	Болотные низинные почвы	Болотные (торфяные) почвы образуются в условиях избыточного увлажнения, где происходит значительное накопление органического вещества. Они представлены в основном почвами низинных и верховых болот, имеющими мощный торфяной слой. Низинные болота образуются в подчиненных элементах ландшафтов: депрессиях, низинах, ложбинах стока, долинах рек. Они формируются под воздействием минерализованных грунтовых вод. На торфяных низинных болотах произрастает эвтрофная влаголюбивая растительность. По сравнению с верховыми болотами, низинные и переходные характеризуются гораздо более высоким биологическим разнообразием.
*Классификация почв В.Я.Хренова 2002 г.		

Таблица 3.48 - Морфологическое описание полевых почвенных разрезов под участком застройки

Профиль, индекс горизонта	Мощность горизонта, м	Краткие морфологические характеристики
Тип почв: подзолисто-торфянисто-глеевые иллювиально-гумусовые		
A0	0,0-0,40	Оторфованная подстилка. Торф коричневый, среднеразложившийся.
A1-2	0,40-0,60	Гумусово-элювиальный слой. Суглинистого сложения. Темного цвета с вкраплениями серых пятен и корней в виде органического вещества.
A2	0,60-1,0	Суглинок серый. Серовато-белесый, имеет ржавые пятна железистого содержания.
B (G)	1,0 и более	Оглеенная подвообразующая порода суглинка с песком.
Тип почв: Болотные низинные почвы		
Ov	0,0-0,15	Органогенный горизонт, состоящий из мхов, растительных остатков, корней растений
Te	0,15–0,65	Темно-бурый горизонт, неоднородный, неравномерный, сложен торфом низкой степени разложения, сырой
ТТ	>0,65	Органогенная порода

Изменения свойств почв и грунтов на рассматриваемой территории связаны с строительством проектируемого объекта. Воздействие на почвы и грунты, возможно, как при строительстве, так и при эксплуатации объектов обустройства месторождения.

Основное воздействие на земельные ресурсы будет вызвано отчуждением земель для размещения проектируемых объектов, а также нарушением их естественного состояния в ходе строительно-монтажных работ и возможных аварийных ситуациях. Основными видами воздействия на почвенный покров являются:

механическое разрушение и нарушение почвенного покрова в результате устройства траншей;

трансформация почвы без видимого повреждения (уплотнение, рыхление при движении строительной техники);

Взам. инв. №		Лист SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4 39				
Подпись и дата						
Изм. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

загрязнение ГСМ.

Согласно флористическому районированию Земли, территория изысканий расположена в пределах Западно-Сибирской провинции, Циркумбореальной области Бореального подцарства, Голарктического царства (Тахтаджян, 1978).

В соответствии с зонально провинциальным делением растительного покрова Западно-Сибирской равнины (Ильина и др., 1985) район изысканий принадлежит подзоне средней тайги Обь-Иртышской геоботанической провинции бореальной (таежной) зоны.

Согласно геоботаническому районированию Западно-Сибирской район расположения объекта находится в пределах Салымско-Юганского округа верховых болот и кедрово-сосновых и темнохвойно-березовых зеленомошных и заболоченных моховых лесов подзоны средней тайги.

В пределах рассматриваемой территории леса занимают 45-60 % площади. По лесорастительному районированию Г.В. Крылова (1961) – это Среднеобский округ Иртыш – Обской провинции подзоны кедрово-сосновых заболоченных лесов.

Лесная растительность представлена насаждениями всех основных лесообразующих пород зоны средней тайги.

Сосново-березовые и березово-сосновые кустарничково-сфагновые леса представляют конечное звено обобщенного эколого-фитоценотического ряда лесных сообществ разных типов суходольного заболачивания. Эти леса при повышении богатства почв вытесняются темнохвойными породами.

Древостой высотой 18-20 м с сомкнутостью крон 0,4-0,6, полнота (П) - 0,6-0,7, диаметр стволов 20-24 см. В составе древесного яруса встречается примесь кедра, ели. Подрост редкий, высотой 1-3 м, в нем доминирует сосна. В подлеске единично встречаются шиповник и рябина. Кустарничковый ярус представлен брусникой, кассандрой, клюквой, черникой, багульником. Моховой покров состоит из сфагновых и зеленых мхов. Проективное покрытие неравномерное – от 40 до 70 %.

Мелколиственные с примесью темнохвойных пород мелкотравно –зеленомошные леса, формируются после пожаров на почвах суглинистого механического состава, можно рассматривать как длительную (не менее 100-150 лет) возрастную стадию восстановления елово-кедровых лесов.

Сосново-елово-березовые производные леса представляют одну из стадий восстановления коренных елово-кедровых мелкотравно-бруснично-зеленомошных лесов. Наиболее распространены смешанные леса с преобладанием ели и пихты во втором ярусе, что характерно для восстановительно-возрастной динамики елово-кедровых лесов. Участие кедра во втором ярусе также постоянно, но по обилию он уступает быстрорастущим пихте и ели.

Длительно-производные елово-березовые с сосной травяно-зеленомошные леса имеют разновозрастные древостой высотой верхнего полога 17-19 м, образованного елью, березой, сосной с участием кедра, осины. В подросте (до 50 лет) преобладает сосна. В более старшем возрасте на участках с длительным отсутствием пожаров господствуют ели и кедр, что и определяет дальнейшее формирование полога из темнохвойных пород и явную тенденцию к смене. Редкий подлесок образуют разреженно растущие можжевельник, роза иглистая, ива серая. По склонам наблюдается ольха. В составе травяно – кустарничкового покрова произрастают обычные для темнохвойных лесов виды. Доминируют бореальные кустарнички - брусника, черника, линнея северная, спорадически встречаются плауны, хвощ лесной, осока шаровидная. Общее проективное покрытие этого яруса составляет 60-70 %. Куртинками встречаются лишайники. Структура древесной растительности района работ представлена в таблице 3.49.

Проектируемый объект в будет размещен на 2 типах ландшафта, большая часть будет проходить по заболоченной надпойменной террасе, местами захватывая пойменные участки заболоченного высокоствольного леса.

Таблица 3.49 – Структура древесной растительности района работ*

Название проектируемого объекта	Вид дерева/высота, м	Примечание
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин 717 – узел УН16»	Береза, Сосна, Осина до 20 м.	Лес высокоствольный с мохово - травяной подстилкой с единичными видами хвощевых. Сфагновые мхи, пушица, клюква, шейхцерия.
	Сосна 2 м.	Растительный покров торфа характеризуется господством сфагновых мхов, вересковых кустарничков (багульник, голубика, подбел, клюква, кассандра), пушиц, росянок, некоторых видов осок, морошки. Древесные породы (в основном сосна) произрастают на верховых болотах в угнетенном состоянии или образуют особые болотные экологические формы.
	Сосна 3 м.	Приозерных понижениях под травянистой растительностью (осоки, тростник, и др.)
*Характеристика приведена на основании выполненной топографической съёмки местности и полевых экологических изысканий в летний период времени.		

В целом, растительный покров данной местности представлен сибирскими среднетаежными елово-сосновыми лесами. Они приурочены к наиболее дренированным участкам и на плоских водоразделах сменяются сфагновыми и сфагново-гипновыми-травяными выпуклыми болотами западносибирского типа.

В приречных хорошо дренированных участках поймы реки развиты темнохвойные пихтово-еловые, кедрово-пихтовые леса с зеленомошным напочвенным покровом. Более южные территории провинции заняты преимущественно травяные березово-елово-пихтовые леса и елово-пихтовые урматы с кедром.

На песенных террасах крупных рек встречаются сосновые боры, иногда встречаются чистые кедрачи.

На более низких участках грив, подверженных периодическому переувлажнению распространены сосновые чернично-зеленомошные леса с большим или меньшим участием багульника.

На дренированных местообитаниях в зоне картирования встречаются сосновые леса, являющиеся длительно-производными стадиями восстановления коренных елово-кедровых фитоценозов. Они встречаются по возвышенным участкам речных долин с крупнохолмистым и гривистым рельефом. Вершины и верхние части пологих склонов, как правило, заняты бруснично-зеленомошными лесами.

Древесный ярус таких лесов довольно однородный, представлен сосной обыкновенной с единичным участием других пород – березы, кедра или ели. Наиболее распространены одноярусные разновозрастные насаждения. Производительность древостоев V, реже IV класса бонитета. В подросте преобладает сосна. Кустарниковый подлесок слабо выражен. Встречаются отдельные экземпляры рябины сибирской и шиповника иглистого.

Травяно-кустарничковый покров беден флористически, на разных участках встречается от 5 до 15 видов. Участие трав незначительно. Обычными спутниками служат хвощ лесной (*Equisetum sylvatica*), осока шаровидная, майник двулистный и линнея северная. В напочвенном покрове доминирует сфагновый вид мхов, единичное распространение имеют другие таежные мхи. Доля их участия в покрове зависит от общей степени увлажненности участка леса (Ильина, Махно, 1976; Растительный покров ..., 1985).

Часть видов растений, произрастающих на исследуемой территории, имеет значение как лекарственные, пищевые и кормовые ресурсы (таблица 3.50). Ресурсы пищевых и лекарственных растений на обследованной территории невелики.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

41

Представители парнокопытных (Artiodactyla): лось (*Alces alces*), северный олень (*Rangifer tarandus*), сибирская косуля (*Capreolus pygargus*).

Из отряда насекомоядные (Insectivora) наиболее распространенными являются бурозубки крошечная (*Sorex minutissimus*), темнолапая (*S. daphaenodon*) и равнозубая (*S. isodon*), крот сибирский (*Talpa altaica*).

Широко распространены представители отряда грызунов (Rodentia): белка (*Sciurus vulgaris*), бурундук азиатский (*Tamias sibiricus*), полевки красная (*Clethrionomys rutilus*), темная (*M. agrestis*) и полевка-экономка (*M. oeconomus*), ондатра (*Ondatra zibethicus*).

Отряд зайцеобразные (Lagomorpha) включает один распространенный вид, имеющий охотничье-промысловое значение, – заяц-беляк (*Lepus timidus*).

Отряд рукокрылые (Chiroptera) представлен северным кожанком (*Eptesicus nilssonii*)

По численности среди млекопитающих абсолютно доминируют насекомоядные и грызуны, на долю которых приходится более 99% суммарного обилия (Гашев, 1991; Юдкин и др., 1996; Равкин, 2002). Плотность населения мелких млекопитающих наиболее велика в лесах (3–4 тыс. особей/км²) и значительно меньше на болотах (около 2 тыс. особей/км²). В лесах численность достигает в среднем 1–5 тыс. особей/км². Наиболее распространены полевки (рыжая и красная), а также обыкновенная и средняя бурозубки. В долинах ручьев многочисленны также водяная полевка и полевка-экономка. На болотах мелких млекопитающих порядка 2000 тыс. особей/км², к самым массовым видам относятся средняя и обыкновенная бурозубки, красная и водяная полевки, лесная мышовка.

Птицы. В лесных местообитаниях территории месторождения среднее обилие птиц составляет около 350–400 особей/км². Наиболее часто в них встречаются пухляк (*Parus montanus*), овсянка-крошка (*Emberiza pusilla*) и юрок (*Fringilla montifringilla*). Кроме них, в лесах с участием лиственницы в состав доминантов входит пеночка-зарничка (*Phylloscopus inornatus*), а в сосняках – желтая трясогузка (*Motacilla flava*). В лесных местообитаниях повсеместно встречаются: обыкновенная кукушка, мохноногий сыч, ястребинная сова, рябчик, глухарь, тетерев, дрозд белобровик, дрозд темнозобый, бородатая неясыть, серый сорокопуд, свистель, обыкновенная чечетка, московка, пеночка-весничка, сероголовая гаичка, клест еловик, клест белокрылый, пеночка-теньковка, поползень, большой и малый пестрый дятел.

На малых реках обилие птиц составляет в среднем 30–50 особей/км², при доминировании шилохвости (*Anas acuta*), чирка-свистунка (*Anas crecca*), белой трясогузки (*Motacilla alba*) и перевозчика (*Tringa hypoleucos*).

Средняя биомасса птиц в лесных местообитаниях в летний период составляет 15–20 кг/км². Большая ее часть приходится на шилохвость, серую ворону и глухаря. Биомасса птиц на болотах колеблется в пределах 35–40 кг/км². Основной вклад в суммарную биомассу птиц болот вносят шилохвость и серебристая чайка (*Larus argentatus*).

На протяжении года численность птиц изменяется в широких пределах. В зимний период – с октября по май, обилие птиц в большинстве местообитаний не превышает десятка особей на квадратный километр. Доминируют в это время года сероголовая гаичка (*Parus cinctus*), большой пестрый дятел (*Dendrocopos major*), клест-еловик (*Loxia curvirostra*). С начала мая начинается весенний пролет птиц, который длится до начала июня. В это время обилие птиц возрастает в сотни раз, а лидерство по обилию переходит от вида к виду на протяжении нескольких дней. С началом периода гнездования плотность населения птиц снижается – территорию покидают мигранты и остаются только гнездящиеся и летующие птицы. После вылета молодых птиц, который обычно происходит к середине лета и может быть растянут на месяц, обилие птиц в большинстве местообитаний вновь увеличивается и сохраняется практически на одном уровне до конца лета, после чего неуклонно снижается вплоть до конца сентября, когда территорию покидают большинство местных и пролетных птиц.

Земноводные и пресмыкающиеся. Количественная характеристика населения земноводных дается на основании литературных данных (Равкин и др., 1995; Юдкин и др., 1996; Равкин и др., 1998). Территория месторождения входит в ареал обитания четырех видов земноводных –

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инва. № подл.	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист
										43

Вид	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Песец	-	200	50	-	-	-	-	-	-	-
Росомаха	53	49	42	23	22	13	30	26	19	30
Рысь	12	10	14	2	8	3	20	-	-	1
Рябчик	54867	60672	44094	42629	35055	41595	33859	36057	23575	32555
Соболь	2962	5988	3216	3236	4524	4234	3895	3836	1483	3718
Тетерев	59862	54480	42687	59067	33214	50331	44259	26325	35255	40460
Барсук	800	-	450	-	177	286	520	478	290	800
Медведь бу- рый	190	310	-	-	382	432	560	454	438	-
Ондатра	-	-	-	-	166200	143428	91864	130125	42330	-
Утки речные	219100	-	-	-	283401	66551	-	-	-	-
Утки нырко- вые	44000	-	-	-	109192	-	-	-	-	-
Гуси	-	-	-	-	1110	320	1431	1268	5642	-
Лебеди	2620	-	-	-	4468	1407	1109	1314	1746	-
Кряква, Ши- лохвость	-	-	-	-	-	-	85898	67834	48456	-
Чирки	-	-	-	-	-	-	70145	65051	35678	-
Прочие реч- ные утки	-	-	-	-	-	-	32744	22854	29006	-
Нырки, чернеть хох- латая	-	-	-	-	-	-	22867	21851	34346	-
Гоголь	-	-	-	-	-	-	26260	12314	10045	-
Прочие нырки	-	-	-	-	-	-	15580	8401	13659	-
Крохали	-	-	-	-	603	-	-	241	-	-
Лысуха	-	-	-	-	-	-	1558	1704	2291	-
Серая воро- на	-	-	-	-	151611	159733	151611	176880	227417	-
Куликовые	-	-	-	-	14997	76935	15233	13033	16939	-
Вальдшнеп	-	-	-	-	539	-	51	-	10443	-

Численность охотничьих зверей и птиц по годам существенно разнится. У любого вида она подвержена более или менее выраженным циклическим колебаниям и в основном зависит от изменения условий существования, в частности, степени воздействия лимитирующих факторов.

Сведения о численности охотничьих животных и птиц по материалам зимнего маршрутного учета (ЗМУ) Нефтеюганского района в 2023 году приведены в таблице 3.52 (данные размещены на официальном сайте Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры).

Таблица 3.52 - Численность охотничьих животных и птиц по материалам ЗМУ Нефтеюганского района в 2023 году

Вид	Численность особей, шт.			
	Лес	Поле	Болото	Всего
Охотничьи животные				
Белка	10600	0	0	10600
Волк	7	0	26	33
Горностай	77	0	65	142
Заяц беляк	-	-	-	-
Кабан	0	0	0	0
Колонок	0	0	0	0
Куница	8	0	0	8
Лисица	95	12	271	378
Лось	1164	0	258	1422
Олень сев.	0	0	0	0
Росомаха	9	2	10	21
Рысь	0	0	0	0
Соболь	4028	110	154	4292

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

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

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

45

Вид	Численность особей, шт.			
	Лес	Поле	Болото	Всего
Охотничьи птицы				
Рябчик	16017	0	196	16213
Тетерев	3466	0	14865	18331
Глухарь	6117	0	147	6264
Белая куропатка	3500	597	6895	10991

3.2.8 Редкие и охраняемые виды животных и растений

Согласно данным письма Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры №5468-ООПТ от 27.11.2023 (Приложение А) научно-исследовательские изыскания на территории Верхнесалымского лицензионного участка не проводились.

Исследование животного и растительного мира в ходе проведения инженерно-экологических изысканий в летний период времени проводились параллельно с исследованиями ландшафтно-экологическими, по единой маршрутной схеме.

Маршрутные обследования животного мира и растений были направлены на выявление видов животных и растений, занесенных в Красную книгу ХМАО. На предполевом этапе работ были проанализированы редкие и охраняемые виды, ареал которых распространяется на район исследований. Исследования животного и растительного мира проводились по общим методикам проведения натурных наблюдений.

Согласно Красной книге ХМАО территории Верхнесалымского лицензионного участка могут произрастать следующие виды растений:

Любка двулистная;
 Зимолюбка зонтичная;
 Баранец обыкновенный;
 Пололепестник зелёный;
 Надборник безлистный;
 Телиптерис болотный;
 Ганодерма блестящая;
 Пальчатокоренник пятнистый;
 Ликоподиелла заливаемая;
 Гроздовник полулунный;
 Тайник яйцевидный;
 Мякотница однолистная.

С целью выявления редких и занесенных в Красную книгу растений, способных произрастать на исследуемой территории, были использованы материалы следующих изданий: «Красная книга ХМАО».

В процессы выполнения экологических изысканий были изучены ареалы распространения краснокнижных видов растений по отношению к району работ.

Маршрутные наблюдения, направленные на выявление редких и охраняемых видов животных и растений в районе проектируемого объекта, позволяют сделать вывод об отсутствии редких и охраняемых видов животных и растений на территории исследования.

Таким образом, в районе проектируемого объекта редкие и исчезающие виды животных и растений отсутствуют.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Ивн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Тем не менее, район изысканий входит в ареал обитания ряда редких и исчезающих видов животных. Рассматриваемая территория, согласно литературным данным входит в ареал обитания ряда особо охраняемых видов (таблица 3.53).

Таблица 3.53 – Особо охраняемые виды птиц

Охраняемый вид	Красная книга, категория редкости*
	ХМАО
Обыкновенная горлица	2
Скопа	3
Большой подорлик	4
Беркут	2
Орлан-белохвост	3
Сапсан	1
Стерх	1
Кулик –сорока	3
Большой кроншнеп	2
Филин	2
Большой сорокопут	3
Обыкновенный скворец	3

Примечание: * названия категорий редкости:

0 категория. Вероятно, исчезнувшие виды:

1 категория. Находящиеся под угрозой исчезновения виды:

2 категория: Виды, сокращающиеся в численности:

3 категория. Редкие виды:

4 категория. Виды, не определенные по статусу:

5 категория. Восстановленные и восстанавливающиеся виды.

Многие виды не обитают на территории изысканий постоянно, а встречаются лишь во время сезонных миграций (краснозобая казарка, малый лебедь), либо во время кочевок (беркут, сапсан).

3.3 Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Характеристика социально-экономических условий приведена по материалам официальных сайтов: официальные сайты Правительства ХМАО-Югры, Нефтеюганского района.

Использованы данные, содержащиеся в следующих материалах и документах:

- Распоряжение Администрации Нефтеюганского района №207-ра от 25.04.2023 «Об итогах социально-экономического развития муниципального образования Нефтеюганский район за январь-декабрь 2022 года»;

- Доклад Главы Нефтеюганского района «О достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности органов местного самоуправления муниципального района за отчетный 2022 год и их планируемых значениях на 3-летний период».

Демографическая ситуация

Демографическая ситуация в муниципальном образовании Нефтеюганский район характеризуется стабильностью: естественным и миграционным приростом населения, увеличением продолжительности жизни населения.

Среднегодовая численность населения за 2022 год (с учетом итогов Всероссийской переписи населения 2020 года) составила 46,9 тыс. человек, естественный прирост составил 160 человек (в 4,6 раза выше уровня 2021 года), в Нефтеюганском районе родилось 378 младенцев (рост 7,7% к уровню 2021 года), умерло 218 человек (снижение на 31,1% к уровню 2021 года). Рождаемость превысила смертность в 1,7 раза.

Число прибывших на территорию Нефтеюганского района сократилось на 3,7% к уровню 2021 года и составило 2 172 человека, число выбывших снизилось на 3,8% к уровню 2021 года и составило 2 034 человека. В отчетном периоде миграционный прирост населения составил 138 человек (снижение на 2,1% к уровню 2021 года).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Динамика показателей демографической ситуации Нефтеюганского района отражена в таблице 3.54.

Таблица 3.54 - Динамика показателей демографической ситуации Нефтеюганского района

Наименование показателя	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Среднегодовая численность населения, тыс. человек	44,805	44,607	44,825	45,073	46,861
Число родившихся, человек	444	409	386	351	378
Число умерших, человек	219	222	280	316	218
Естественный прирост (убыль (-)), человек	+225	+187	+106	+35	+160
Число прибывших, человек	1 722	2 195	2 322	2 256	2 172
Число выбывших, человек	2 448	2 278	2 091	2 115	2 034
Миграционный прирост (убыль (-)), человек	-726	-83	231	141	138

По данным Росстата, на 01.01.2023 численность населения Нефтеюганского муниципального района составляет 47 014 человек, в т.ч. городское население 24 541 человек, сельское – 22 473 человек.

Рынок труда и занятость

Ситуация на рынке труда муниципального образования за 5-ти летний период оставалась контролируемой. Скачок роста безработных граждан случился в 2020 году (до 229 человек) на фоне ограничений в экономике в связи с эпидемией коронавирусной инфекции. Уже в 2021 году ее удалось стабилизировать, и уменьшить число безработных до 33 человек, а по итогам 2022 года уменьшить до 13 человек.

Среднесписочная численность работников по организациям, не относящимся к субъектам малого предпринимательства, составила 26,2 тыс. человек в 2022 году (101,2% к уровню 2021 года).

По данным КУ ХМАО – Югры «Нефтеюганский центр занятости населения» в январе-декабре 2022 года за государственными услугами в области содействия занятости населения обратились 717 человек. Из числа ищущих работу граждан при содействии центра занятости населения трудоустроено 346 человек. Коэффициент напряженности на рынке труда составляет 0,03 единицы на одного незанятого. Численность официально зарегистрированных безработных граждан составила 14 человек (38,9% к уровню 2021 года). Уровень регистрируемой безработицы на конец отчетного периода составил 0,05%

Уровень жизни населения

Денежные доходы в расчете на душу населения в январе-декабре 2022 года составили 61 757,7 рублей или 103,2% к уровню 2021 года (без учета доходов и расходов населения, представленных финансово-кредитными организациями).

Реальные располагаемые доходы населения с учетом индекса потребительских цен составили 99,3% к уровню 2020 года.

Среднемесячная начисленная заработная плата одного работника по крупным и средним предприятиям составила 104 828,7рублей или 113,4% к уровню 2021 года.

По статистическим данным средний размер назначенных пенсий на 01.01.2023 составил 28 100,6 рублей (с учетом данных по г.Нефтеюганск), соотношение дохода пенсионера и прожиточного минимума составили 174,9%.

Отсутствует просроченная задолженность по заработной плате на предприятиях и организациях Нефтеюганского района.

Образование

Социальная сфера представлена 30 учреждениями образования, из них:

общеобразовательные учреждения 13;

дошкольные образовательные учреждения 13;

Взам. инв. №	Среднемесячная начисленная заработная плата одного работника по крупным и средним предприятиям составила 104 828,7рублей или 113,4% к уровню 2021 года. По статистическим данным средний размер назначенных пенсий на 01.01.2023 составил 28 100,6 рублей (с учетом данных по г.Нефтеюганск), соотношение дохода пенсионера и прожиточного минимума составили 174,9%. Отсутствует просроченная задолженность по заработной плате на предприятиях и организациях Нефтеюганского района. <i>Образование</i> Социальная сфера представлена 30 учреждениями образования, из них: общеобразовательные учреждения 13; дошкольные образовательные учреждения 13;																						
	Подпись и дата																						
Инв. № подл.																							
	<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>Недок.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>																		Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата																		
SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ						Лист																	
						48																	

учреждение по молодежной политике 1.

Численность учащихся в общеобразовательных учреждениях в 2022-2023 учебном году составила 4 994 человека. Двухсменный режим работы организован в 3 школах гп.Пойковский, 672 ученика (13% от общей численности) учатся во 2 смену. При этом односменный режим обучения организован для всех обучающихся 1-4 классов и 9-11 классов.

По состоянию на 01.01.2022 культура Нефтеюганского района представлена обширной многопрофильной, стабильной сетью учреждений:

2 муниципальных бюджетных образовательных учреждения дополнительного образования (НР МБУ ДО «Детская школа искусств», НР МБУ ДО «Детская школа искусств им. Г.С.Райшева»);

1 бюджетное учреждение культурно-досугового типа муниципальное бюджетное учреждение ТО «Культура», в структуру которого входят 9 структурных подразделений;

1 муниципальное бюджетное учреждение гп.Пойковский Центр культуры
и досуга «Родники» (ПМБУ ЦКиД «Родники»);

1 учреждение иного ведомства культурно-спортивный комплекс ООО «Газпром трансгаз Сургут» Южно-Балыкский ЛПУ МГ.

На территории муниципального образования через населенные пункты Салым, Куть-Ях, Усть-Юган, Юганская Обь проходит участок магистральной неэлектрифицированной железной дороги федерального значения общей протяженностью в границах района – 198,3 км, а также участки внутростанционных соединительных и подъездных путей общей протяженностью 8,806 км.

По территории Нефтеюганского муниципального района также проходят 2 общероссийских транспортных коридора: 17 меридиальный коридор «Тюмень — Сургут — Новый Уренгой — Надым — Салехард» и 13 широтный коридор «Пермь — Серов — Ханты-Мансийск — Нефтеюганск — Сургут — Нижневартовск — Томск».

Пассажирские и грузовые воздушные перевозки осуществляются через аэропорты г. Сургута и г. Ханты-Мансийска.

На территории муниципального образования находятся 6 вертолетных площадок. Вертолетные площадки расположены в г.п.Пойковский, с.п. Салым, с.п. Сентябрьский, п. Сивыс-Ях, КС-6, с.п. Каркатеевы.

Внутренний водный транспорт не является основным на территории Нефтеюганского района. Для рек района характерно сильно растянутое половодье, пониженная пропускная способность и, в связи с этим низкий уровень речного сообщения. Протяженность основного внутреннего водного пути по протоке Юганская Обь в границах района составляет 78,5 км.

Нефтеюганский район входит в число лидеров (после Сургутского, Нижневартовского и Ханты-Мансийского районов) по запасам и добыче углеводородного сырья в Ханты-Мансийском

Согласно перечню ООПТ федерального значения, предоставленному Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации (письмо №15-47/10213 от 30.04.2020, Приложение А), в Нефтеюганском районе **отсутствуют** особо охраняемые природные территории федерального значения.

Согласно информации, полученной от Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры (Приложение Ж), в границах размещения объекта изысканий действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны **отсутствуют**.

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

Комитет по делам народов севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района в письме №28-Исх-1626 от 25.12.2023 (Приложение А) сообщает, что на межселенной территории Нефтеюганского района в районе проектируемых объектов существующие, проектируемые и перспективные ООПТ местного значения и зоны охраны ООПТ местного значения **отсутствуют**.

3.5.2 Территории традиционного природопользования и родовые угодья

В местах традиционного проживания и хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ и этнических общностей устанавливается особый правовой режим использования земель на основании ст.7 Земельного Кодекса.

Согласно информации, предоставленной Департаментом недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры в письме №12-Исх-32692 от 28.11.2023 (Приложение А), объект изысканий находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре НЮ-27.

В Реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре по ТТП НЮ-27 включены следующие субъекты права (таблица 3.55).

Таблица 3.55– Субъекты права по ТТП НЮ-27

№ п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-27	Качалов Егор Михайлович	представитель домохозяйства	15.02.1999
2		Качалова Наталья Михайловна	сестра	06.12.1997
3		Качалова Милана Ильнуровна	племянница	26.06.2019

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.12.2006 № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» необходимо провести согласование размещения промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, с субъектами права традиционного природопользования.

Федеральное агентство по делам национальностей в письме №49429-01.1-28-03 от 13.12.2023 (Приложение А) сообщает, что в границах участка проектируемых объектов, расположенных в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, территории

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

52

Таблица 3.56 - Расстояния от проектируемых объектов до ближайших водных объектов. Характеристика ВЗ и ПЗП

Водный объект	Длина, км	Ширина водоохраной зоны, м	Ширина прибрежной защитной полосы, м	Расстояние до водного объекта, м
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин 717 – узел УН16»				
р. Нехпотъега	6,5	50	50	1,493 км северо-западнее
р. Лев	77	200	50	1,242 км юго-восточнее
оз. Нехпотъегатор	-	50	50	1,442 км северо-западнее

3.5.5 *Общераспространенные полезные ископаемые и ЗСО источников водоснабжения*

Полезные ископаемые

Согласно письму №544 от 18.03.2024 Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу (Приложение А), проектируемый объект находится на территории учтенных Государственным балансом запасов полезных ископаемых. В недрах под участком предстоящей застройки находится Верхнесалымское нефтяное месторождение (лицензия ХМН 009696 НЭ). Недропользователь – ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» в письме №12/01-Исх-1340 от 14.03.2024 (Приложение А) сообщает, что по состоянию на 01.03.2024 месторождения общераспространённых полезных ископаемых в недрах **отсутствуют**.

Зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников водоснабжения

АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» в письме №12/01-Исх-6956 от 29.11.2023 (Приложение А) по состоянию на 01.11.2023 сообщает следующее:

1) в части предоставления сведений о наличии (отсутствии) подземных источников водоснабжения: в границах участков изысканий, расположенных в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, **не зарегистрировано**;

2) в части предоставления сведений о наличии (отсутствии) зон санитарной охраны подземных источников водоснабжения: в пределах участка изысканий установленные границы зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов), **отсутствуют.**

В границах инженерно-экологических изысканий, по информации АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» в письме №12/01-Исх-6976 от 29.11.2023 (Приложение А), прав пользования поверхностными водными объектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения **отсутствуют.**

3.5.6 Водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории

Департамент недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры (Приложение А) сообщает, что в границах размещения объекта изысканий водно-болотные угодья международного значения **отсутствуют**. Кроме того, на территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством **не установлены**.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры №12-Исх-1713 от 29.01.2024 (Приложение А), ключевых орнитологических территорий ((в соот-

Взам. инв. №	аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» в письме №12/01-Исх-6976 от 29.11.2023 (Приложение А), прав пользования поверхностными водными объектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют .					
	3.5.6 Водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории					
Подпись и дата	Департамент недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры (Приложение А) сообщает, что в границах размещения объекта изысканий водно-болотные угодья международного значения отсутствуют . Кроме того, на территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены .					
	Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры №12-Исх-1713 от 29.01.2024 (Приложение А), ключевых орнитологических территорий ((в соот-					
Инв. № подл.	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4					
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



Скотомогильники, биотермические ямы, моровые поля

Моровые поля на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры не зарегистрированы.

Департамент здравоохранения ХМАО-Югры в письме №07-Исх-21559 от 29.11.2023 (Приложение А) сообщает, что в соответствии с постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 12.10.2007 № 242-п «О ведении реестра лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санаторно-курортные организации в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» Депздрав Югры определен уполномоченным органом исполнительной власти Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по ведению реестра лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, включая санаторно-курортные организации (далее – Реестр). В Реестре отсутствует информация о лечебно-оздоровительных местностях и курортах регионального значения.

Перечень санаторных организаций, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, состоящих в Реестре, представлен в Приложении к письму №07-Исх-21559 от 29.11.2023.

Приаэродромные территории

Тюменское МТУ Росавиации в письме №Исх-1776/05/ТМТУ от 14.03.2024 (Приложение А) информирует, что в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации не зарегистрированы.

Минпромторг России в письме №53863/18 от 27.05.2024 (Приложение А) сообщает об отсутствии приаэродромных территорий аэродромов экспериментальной авиации на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

Лесопарковые зеленые пояса

Департамент недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры в письме № 12-Исх-35008 от 26.12.2023 (Приложение А) сообщает об отсутствии на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры лесопарковых зеленых поясов.

Кладбища, крематории, несанкционированные свалки, полигоны ТБО, особо ценные продуктивные с/х угодья, использование которых для других целей не допускается

Комитет по делам народов севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района в письме №15-Исх-30 от 10.01.2024 (Приложение А) сообщает, что в предоставленных границах сведения об особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях, использование которых для других целей не допускается, кладбищах, крематориях и их санитарно-защитных зонах, несанкционированных свалках, полигонов ТБО и мест захоронения опасных отходов производства отсутствуют.

В соответствии с письмом Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора №06/2-5242 от 25.03.24 (Приложение А) информация Управления по объектам размещения отходов (ОРО), включенных в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО) размещена на сайте Управления (https://rpn.gov.ru/regions/72/for_users/vedenie-groro/). Информация по ОРО на территории всех субъектов Российской Федерации содержится в государственном реестре объектов размещения отходов включающие в себя сведения о номере ОРО в ГРОРО, наименовании, местоположении, регионе и эксплуатирующей организации, размещена на сайте (<https://rpn.gov.ru/activity/regulation/kadastr/groro/>).

Мелиоративные системы

Тюменский филиал ФГБУ «Управление мелиорации по УрФО» в письме №89-1 от 17.06.2024 (Приложение А) сообщает, что на территории размещения объекта мелиорированные земли, обслуживаемые государственными мелиоративными системами, и государственные мелиоративные системы, отсутствуют.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №		SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист
											58

4 ВЫЯВЛЕНИЕ ВОЗДЕЙСТВИЙ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ И ИХ ОЦЕНКУ, А ТАКЖЕ ПРОГНОЗ ИЗМЕНЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

4.1 Оценка воздействия объекта на атмосферный воздух

4.1.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объектов

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе Нефтеюганского района приняты на основе сведений Ханты-Мансийского ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» по показателям: диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода (Приложение Б).

Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ атмосферного воздуха района проектирования представлены в таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1 Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ атмосферного воздуха

Загрязняющий компонент	Фоновая концентрация, мг/м ³
Диоксид азота	0,025
Оксид азота	0,016
Оксид углерода	0,40
Диоксид серы	0,005
Взвешенные вещества	0,12

Данные фоновые концентрации загрязняющих веществ учтены при проведении расчетов уровня загрязнения атмосферы.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания вредных веществ в атмосфере района расположения объектов приведены в таблице 4.1.2. Письмо ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» представлено в приложении Б.

Таблица 4.1.2 Метеорологические характеристики и коэффициенты, влияющие на условия рассеивания вредных веществ в атмосфере района расположения объектов

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя	Обоснование
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	-	200	MPP-2017
Коэффициент рельефа местности	-	1	MPP-2017
Климатические характеристики:			
Температурный режим:			
-средняя температура воздуха наиболее холодного месяца	°C	-23,6	Письмо ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» (приложение Б)
-средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца	°C	+24,1	
Ветровой режим:			
-повторяемость направлений ветра:	%		Научно-прикладной Справочник по климату СССР. Серия 3. Многолетние данные. Части 1-6. Выпуск 17.
С		12	
СВ		5	
ЮВ		7	
Ю		14	
ЮЗ		20	
З		19	
СЗ		12	
В		11	
- скорость ветра, повторяемость превышения которой в году находится в пределах 5 % (U)	м/с	6	Письмо ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» (приложение Б)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

4.1.2 Воздействие на атмосферный воздух в период строительства

Общее количество стационарных источников выбросов загрязняющих веществ при строительстве составит 6, в том числе организованных – 1, неорганизованных – 5.

При работе передвижной дизельной электростанции в атмосферный воздух через трубу (ИЗА № 5501) выделяются углерод оксид, оксиды азота, керосин, сажа, серы диоксид, формальдегид, бенз/а/пирен.

При сварочных работах источниками выделения являются электроды и процесс газовой резки углеродистой стали, выделяемые вещества – желез оксид, марганец и его соединения, азота диоксид, углерод оксид, фториды газообразные, фториды плохо растворимые, пыль неорганическая: 70-20% SiO₂ (ИЗА № 6501).

При работе спецтехники и движении автотранспорта источниками выделения являются двигатели внутреннего сгорания, выделяемые вещества – азота диоксид, азот (II) оксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, керосин (ИЗА № 6502).

При лакокрасочных работах источником выделения является эмаль, грунтовка и растворитель, выделяемые вещества – ксилол, уайт-спирит, взвешенные вещества (ИЗА № 6503).

При перегрузке материалов источником выделения является торф, песок, выделяемые вещества – взвешенные вещества (ИЗА № 6504).

При заправке топливом техники в атмосферный воздух выделяются дигидросульфид и алканы C12-C19 (ИЗА № 6505).

Высота источников выбросов принята согласно Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012.

Источники выброса загрязняющих веществ в атмосферу от промплощадки на существующее положение представлены в табл. 4.1.3.

Таблица 4.1.3 Источники выброса загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

Но- мер ИЗА	Наименование источника выбросов	Организованный/ неорганизован- ный	Тип источника
5501	Труба (Передвижная ДЭС)	организованный	Точечный - круглый
6501	Неорг. (Сварочные работы)	неорганизован- ный	площадной - пылящий
6502	Неорг. (Автотранспорт)	неорганизован- ный	площадной - пылящий
6503	Неорг. (Лакокрасочные работы)	неорганизован- ный	площадной - пылящий
6504	Неорг. (ПЕРЕГРУЗКА материалов)	неорганизован- ный	площадной - пылящий
6505	Неорг. (заправка техники)	неорганизован- ный	площадной - пылящий

Карта-схема расположения источников загрязнения атмосферы представлена в графической части.

Максимально-разовые и валовые выбросы получены с использованием расчетных методов по утвержденным методикам в соответствии со следующими методическими материалами:

Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012;

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений), НИИ «Атмосфера» СПб, 1997»;

«Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом)». М., 1998 г.

«Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом)». М., 1998 г.

«Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)». М., 1998 г.

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

«Временные методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ (пыли) в атмосферу при складировании и перегрузке сыпучих материалов на предприятиях речного флота», Белгород, БТИСМ, 1992 г.

«Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

«Методическому пособию по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов» Новороссийск, 2001.

В атмосферу от источников площадки поступают 19 загрязняющих веществ

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства, представлен в таблице 4.1.4

Таблица 4.1.4 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства

Загрязняющее вещество		ПДК _{мр} (ОБУВ), мг/куб.м.	ПДК _{сг} (ПДК _{сс}), мг/куб.м.	Класс опас- ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2025 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)		0,04	3	0,0032819	0,004726
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,01	0,00005	2	0,0002574	0,000371
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2	0,04	3	0,0940092	0,078608
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4	0,06	3	0,0125349	0,011686
328	Углерод (Пигмент черный)	0,15	0,025	3	0,007993	0,006765
330	Сера диоксид	0,5	0,05	3	0,01037	0,009434
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,008	0,002	2	0,000022	0,000001
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5	3	4	0,1407257	0,096765

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист
							61

Размеры расчетной площадки и шаг расчетной сетки приведены в таблице 4.1.5.

Код	Тип	Полное описание площадки					Шаг (м)		Высота (м)	
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)	По ширине	По длине		
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	0,00	1500,00	5000,00	1500,00	5000,00	50,00	50,00	2,00	

Номера расчетных точек и их координаты представлены в таблице 4.1.6.

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	2450,00	1650,00	2,00	на границе производственной зоны
2	2550,00	1650,00	2,00	на границе производственной зоны
3	2550,00	1500,00	2,00	на границе производственной зоны
4	2450,00	1500,00	2,00	на границе производственной зоны

Результаты расчета приземных концентраций приведены в таблице 4.1.7.

Код	Наименование	ПДК, мг/куб.м.	Максимальная концентрация	
			доли ПДК	мг/куб.м
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	-	0,011
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,01	0,090	0,001
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2	0,787	0,157
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4	0,085	0,034
328	Углерод (Пигмент черный)	0,15	0,074	0,011
330	Сера диоксид	0,5	0,040	0,020

						SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							63
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		

Код	Наименование	ПДК, мг/куб.м.	Максимальная концентрация	
			доли ПДК	мг/куб.м
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,008	0,065	0,001
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5	0,133	0,663
342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,02	0,096	0,002
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,2	0,004	0,001
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,2	0,306	0,061
703	Бенз/а/пирен	-	-	0,000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,05	0,038	0,002
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	5	0,002	0,011
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,2	0,044	0,052
2752	Уайт-спирит	1	0,061	0,061
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1	0,185	0,185
2902	Взвешенные вещества	0,5	0,610	0,305
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,3	0,003	0,001
6035	Сероводород, формальдегид	1	0,072	-
6043	Серы диоксид и сероводород	1	0,068	-
6053	Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	1	0,100	-
6204	Азота диоксид, серы диоксид	1,6	0,516	-
6205	Серы диоксид и фтористый водород	1,8	0,063	-

Карты-схемы полей рассеивания приоритетных загрязняющих веществ представлены в Приложении Г.

При анализе результатов расчета рассеивания вредных веществ установлено, что за период строительства концентрации вредных веществ в расчетных точках не превысят предельно допустимые.

Согласно ст.22 Федерального закона от 10.01.2002 « 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» нормативы допустимых выбросов не рассчитываются для объектов IV категории.

4.1.3 Воздействие на атмосферный воздух в период эксплуатации

Транспортировка добываемой нефтегазосодержащей жидкости от добывающих скважин осуществляется по нефтесборным трубопроводам, включающим запорно-регулирующую арматуру. Согласно ГОСТ 9544-2015 (табл. 2) при классе герметичности "А" затворов запорной и обратной арматуры утечки отсутствуют, расчеты по ним не проводятся.

Узлов пуска-приема очистных устройств и дренажных емкостей проектной документацией не предусматривается.

Соответственно в период эксплуатации проектируемого объекта воздействия на атмосферный воздух нет.

4.1.4 Анализ соответствия технологических процессов требованиям наилучших доступных технологий

Описание технологических процессов, применяемых на объекте и их соответствие требованиям наилучших доступных технологий представлено в таблице 4.1.8.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

64

Таблица 4.1.8 - Анализ соответствия технологических процессов требованиям наилучших доступных технологий

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям, описание наилучших доступных технологий и (или) технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии показатели воздействия, на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Вывод
1	2	4	5	3	6
1	Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. . Добыча производится с помощью электро-центробежных насосов в соответствии с технологическими регламентами по эксплуатации скважин.	Метан =< 61,65 кг/т продукции (год); Углерода оксид =< 55,37 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные C6-C10 =< 27,49 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)=< 25,16 кг/т продукции (год); Азота диоксид =< 2,66 кг/т продукции (год); Азота оксид =< 0,85 кг/т продукции (год)	В период эксплуатации проектируемого объекта воздействия на атмосферный воздух нет	Соответствует
3	Добыча нефти	НДТ 1 «Система экологического менеджмента» включает комплекс мер, направленных на предотвращение загрязнений, связанных с производственно-хозяйственной деятельностью, на защиту окружающей среды и постоянное улучшение общей экологической результативности предприятия. На предприятии реализуется за счет определения экологических приоритетов предприятия, разработки планов действий на основе ответственности и компетентности персонала, системности действий, обучения, информированности и участия персонала в реализации мероприятий по экологическому менеджменту, а также за счет внедрения и соблюдения требований добровольных стандартов и систем, признанных на международном уровне ISO 14001, ISO 18001	-	Снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду	Соответствует
4	Добыча нефти	НДТ 2 «Система энергетического менеджмента» реализуется за счет формирования и анализа выполнения целевых показателей эффективности (удельный расход электроэнергии), формирования и реализации Программы повышения энергоэффективности, проведения аудитов энергоменеджмента предприятия, поиска и внедрения новых технологий энергосбережения, разработки проектов технического учета энергии, формирования энергетических целей и задач, проведения перекрестных	-	Повышение энергоэффективности и снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду	Соответствует

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

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

65

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям, описание наилучших доступных технологий и (или) технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии показатели воздействия, на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Вывод
1	2	4	5	3	6
		внутренних аудитов системы энергоменеджмента, информационного сопровождения функционирования системы энергоменеджмента.			
5	Добыча нефти	НДТ 3 «Система менеджмента измерений» включает комплекс мер, направленных на управление измерительным оборудованием и процессами измерений, позволяющий контролировать достоверность результатов измерений характеристик, влияющих на качество продукции. На предприятии реализуется за счет обеспечения единства и требуемой точности измерений, повышения эффективности метрологического обеспечения производства, внедрения современных методов и средств измерений, организации и проведения поверки/калибровки и ремонта средств измерений, проведения метрологической экспертизы технических заданий, проектной, конструкторской и технологической документации, проектов стандартов и других нормативных документов, проведения работ по метрологическому обеспечению производства, участия в аттестации испытательных подразделений, в подготовке к аттестации производств и систем качества, осуществления метрологического надзора за состоянием и применением средств измерений, аттестованными методиками выполнения измерений, эталонами, применяемыми для поверки средств измерений, за соблюдением метрологических норм и правил, нормативных документов по обеспечению единства измерений на предприятии, формирования и ведения информационных ресурсов в области обеспечения единства измерений, установления целей, задач и методов организации метрологической деятельности,	-	Обеспечение пригодности измерительного оборудования и процессов измерений	Соответствует
9	Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности	НДТ 5. Применение инфраструктурных и технологических приемов повышения энергоэффективности: использование электродвигателей с переменной скоростью. Применяется на всех технологических объектах в соответствии с утвержденными режимами ЧРП НА.	-	Повышение эффективности работы предприятия в штатном/нештатном режимах	Соответствует
10	Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности	НДТ 5. Применение инфраструктурных и технологических приемов повышения энергоэффективности: ремонт и перемотка электродвигателя с обеспечением энергоэффективности или замена на энергоэффективный электродвигатель. реализуется проект замены э/дв на БКНС УПН с 1,6 МВт на двигателя мощностью 1,8 МВт. - Кроме этого с 2017 реализу-	-	Повышение квалификации персонала	Соответствует

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям, описание наилучших доступных технологий и (или) технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии показатели воздействия, на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Вывод
1	2	4	5	3	6
		ется программа по применению энергоэффективных УЭЦН. - Применяются в НА, не только энергоэффективные э\ двигатели, но и ЦНС-240 с модернизированными импелерами.			
11	Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности	НДТ 6. Применение комплексного подхода к выявлению резервов энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплотехнических и энерготехнологических систем предприятий. Применяется процессный подход в соответствии с ИСО 50001-2019	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
12	Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности	НДТ 7. Использование инструментов энергетического менеджмента: внедрение и поддержание функционирования системы энерго-менеджмента. В соответствии с сертификатами, перекрестными аудитам, ЛНД СПД, Приказами о создании РГ по энергоэффективности, утвержденной Политики.	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
13	Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности	НДТ 7. Использование инструментов энергетического менеджмента: организация системы учета и мониторинга, включая проведение энергетических аудитов, определение базовой линии энергопотребления, проведение бенчмаркинга. Аудиты в соответствии с утвержденным ежегодным графиком Базовая линия энергопотребления определяется при БП на будущие периоды, в которых учитывается объем плановой экономии от реализации энергосберегающих мероприятий	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
14	Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности	НДТ 7. Использование инструментов энергетического менеджмента: организация системы проверки результативности через внутренние аудиты, оценки со стороны руководства, подготовку периодической декларации об энергоэффективности. На ежегодной основе, при подведении фактических итогов и корректировки целей.	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
15	Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения	НДТ 1 Программа производственного контроля объекта НВОС разработана в соответствии с приказом Минприроды России от 18.02.2022 № 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
16	Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения	НДТ 2. Применение риск-ориентированного подхода (заключается в том, что первоочередное внимание уделяется контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного	Соответствует

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

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям, описание наилучших доступных технологий и (или) технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии показатели воздействия, на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Вывод
1	2	4	5	3	6
		произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями). Риск-ориентированный подход применяется (анализ негативного воздействия, географические особенности, мероприятия при НМУ, вероятность отказов, результаты инвентаризации и т.п.)		воздействия на окружающую среду.	
17	Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 1-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов экологического менеджмента. СЭМ разработана в соответствии с ISO 14001:2015	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
18	Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	2 НДТ в области энергосбережения и ресурсосбережения: формирование системы, позволяющей отслеживать энергопотребление и затраты. Внедрение системы Семис - это информационная система управления выбросами парниковых газов (CEMIS - carbon emission management information system) — это инструмент, который в режиме реального времени позволяет оценивать эффективность работы установок. Данная система в он - лайн режиме анализирует работу объекта по обозначенным параметрам, все показатели выводятся на дэшборд (информационную панель) и если фиксируются отклонения в работе оборудования от заданных параметров, то это позволяет оперативно реагировать на такие отклонения и их устранять, путем проведения корректирующих мероприятий, повышающих энергоэффективность, экономичность и экологичность оборудования.	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
19	Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 4-3. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений. Осуществляется контроль за герметичностью оборудования, сварные стыки участков трубопроводов всех категорий подлежат 100% контролю физическими методами.	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
20	Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 4-4. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности: насосы/компрессоры/мешалки с торцовыми уплотнениями вместо прокладок (сальников). Использование торцевых уплотнений для насосных агрегатов	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							68

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям, описание наилучших доступных технологий и (или) технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии показатели воздействия, на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Вывод
1	2	4	5	3	6
21	Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 4-4. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности: коррозионно-стойкое оборудование. Применяется антикоррозионная защита трубопроводов и оборудования: защитная окраска наружных и внутренних поверхностей, применение ингибиторов коррозии и бактерицидов. Для защиты трубопроводов от почвенной коррозии предусмотрена наружная антикоррозионная изоляция	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
22	Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 4-5. Обеспечение предусмотренного давления на прокладки во фланцевых соединениях: использование сертифицированных прокладок высокого качества, соответствующих, например, требованиям ГОСТ 12815-80. Используются сертифицированные прокладки высокого качества	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
9	Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности	НДТ 5. Применение инфраструктурных и технологических приемов повышения энергоэффективности: использование электроприводов с переменной скоростью. Применяется на всех технологических объектах в соответствии с утвержденными режимами ЧРП НА.	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
10	Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности	НДТ 5. Применение инфраструктурных и технологических приемов повышения энергоэффективности: ремонт и перемотка электродвигателя с обеспечением энергоэффективности или замена на энергоэффективный электродвигатель. реализуется проект замены э/дв на БКНС УПН с 1,6 МВт на двигатели мощностью 1,8 МВт. - Кроме этого с 2017 реализуется программа по применению энергоэффективных УЭЦН. - Применяются в НА, не только энергоэффективные э\ двигатели, но и ЦНС-240 с модернизированными импелерами.	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
11	Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности	НДТ 6. Применение комплексного подхода к выявлению резервов энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоэнергетических и энерготехнологических систем предприятий. Применяется процессный подход в соответствии с ИСО 50001-2019	-	Снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду	Соответствует
12	Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности	НДТ 7. Использование инструментов энергетического менеджмента: внедрение и поддержание функционирования системы энерго-менеджмента. В соответствии с сертификатами, перекресными аудитами, ЛНД СПД, Приказами о создании РГ по энергоэффективности, утвержденной Политики.	-	Повышение энергоэффективности и снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду	Соответствует

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

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

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

69

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям, описание наилучших доступных технологий и (или) технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии показатели воздействия, на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Вывод
1	2	4	5	3	6
13	Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности	НДТ 7. Использование инструментов энергетического менеджмента: организация системы учета и мониторинга, включая проведение энергетических аудитов, определение базовой линии энергопотребления, проведение бенчмаркинга. Аудиты в соответствии с утвержденным ежегодным графиком Базовая линия энергопотребления определяется при БП на будущие периоды, в которых учитывается объем плановой экономии от реализации энергосберегающих мероприятий	-	Обеспечение пригодности измерительного оборудования и процессов измерений	Соответствует
14	Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности	НДТ 7. Использование инструментов энергетического менеджмента: организация системы проверки результативности через внутренние аудиты, оценки со стороны руководства, подготовку периодической декларации об энергоэффективности. На ежегодной основе, при подведении фактических итогов и корректировки целей.	-	Повышение эффективности работы предприятия в штатном/нештатном режимах	Соответствует
15	Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения	НДТ 1 Программа производственного контроля объекта НВОС разработана в соответствии с приказом Минприроды России от 18.02.2022 № 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».	-	Повышение квалификации персонала	Соответствует
16	Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения	НДТ 2. Применение риск-ориентированного подхода (заключается в том, что первоочередное внимание уделяется контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями). Риск-ориентированный подход применяется (анализ негативного воздействия, географические особенности, мероприятия при НМУ, вероятность отказов, результаты инвентаризации и т.п.)	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
17	Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 1-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов экологического менеджмента. СЭМ разработана в соответствии с ISO 14001:2015	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
18	Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при	2 НДТ в области энергосбережения и ресурсосбережения: формирование системы, позволяющей отслеживать энергопотребление и затраты. Внед-	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при	Соответствует

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

70

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям, описание наилучших доступных технологий и (или) технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии показатели воздействия, на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Вывод
1	2	4	5	3	6
	производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	рение системы Семис - это информационная система управления выбросами парниковых газов (CEMIS - carbon emission management information system) — это инструмент, который в режиме реального времени позволяет оценивать эффективность работы установок. Данная система в он - лайн режиме анализирует работу объекта по обозначенным параметрам, все показатели выводятся на дэшборд (информационную панель) и если фиксируются отклонения в работе оборудования от заданных параметров, то это позволяет оперативно реагировать на такие отклонения и их устранять, путем проведения корректирующих мероприятий, повышающих энергоэффективность, экономичность и экологичность оборудования.		необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	
19	Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 4-3. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений. Осуществляется контроль за герметичностью оборудования, сварные стыки участков трубопроводов всех категорий подлежат 100% контролю физическими методами.	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
20	Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 4-4. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности: насосы/компрессоры/мешалки с торцовыми уплотнениями вместо прокладок (сальников). Использование торцевых уплотнений для насосных агрегатов	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
21	Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 4-4. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности: коррозионно-стойкое оборудование. Применяется антикоррозионная защита трубопроводов и оборудования: защитная окраска наружных и внутренних поверхностей, применение ингибиторов коррозии и бактерицидов. Для защиты трубопроводов от почвенной коррозии предусмотрена наружная антикоррозионная изоляция	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует
22	Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 4-5. Обеспечение предусмотренного давления на прокладки во фланцевых соединениях: использование сертифицированных прокладок высокого качества, соответствующих, например, требованиям ГОСТ 12815-80. Используются сертифицированные прокладки высокого качества	-	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	Соответствует

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

4.1.5 Анализ необходимости оснащения стационарных источников выбросов автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ

Требования по оснащению источников на объектах I категории автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ установлены п. 9 ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

Виды технических устройств, оборудования и установок на объектах I категории, которые подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета выбросов, сбросов, утверждены распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 №428-р.

Правилами создания и эксплуатации системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ постановлением Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 №262, установлен механизм выбора на вышеуказанных технических устройствах, оборудовании или их совокупности (установках) источников, подлежащих оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов и (или) сбросов.

В ходе анализа технических устройств и оборудования на проектируемых объектах не выявлены виды технических устройств, которые подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов ЗВ в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 13.03.2019 №428-р.

Таким образом, в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 №428-р и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 №262 на проектируемом объекте отсутствуют источники выбросов, подлежащие контролю автоматическими средствами измерений, и соответственно программа создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ загрязняющих веществ для объекта не разрабатывается.

4.2 Оценка шумового воздействия

4.2.1 Период строительства

При строительно-монтажных работах проектируемых объектов шумовое воздействие носит временный характер. Источниками шумового воздействия являются строительные машины и механизмы.

Шумовые характеристики строительных машин приняты по данным производителей, из технической документации на оборудование или его аналоги (Приложение Д) и приводятся в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1- Основные источники шума и их шумовые характеристики

Источник шума и его координаты	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц								La.экв	La.макс
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001 Передвижная электростанция	63.0	57.0	58.0	53.0	51.0	46.0	38.0	33.0	56.0	-
002 Автомобиль-самосвал	89.0	86.0	77.0	74.0	72.0	72.0	66.0	62.0	79.0	84.0
003 Бульдозер	75.0	75.0	79.0	77.0	77.0	74.0	71.0	65.0	78.0	83.0

Для определения соблюдения/несоблюдения нормативов на границе земельного участка выбраны 4 расчетных точки.

Карта-схема расположения источников шумового загрязнения и расчетных точек на период строительства приведена в графической части.

Расчётным путём было произведено определение ожидаемых уровней шума на территории строительной площадки. Расчет проведён с использованием программной методики «Эколог-Шум». Параметры расчёта и исходные данные представлены в Приложении Е.

Результаты расчёта сопоставлялись с гигиеническими нормативами для оценки уровня воздействия на рабочих местах согласно СанПин 1.2.3685-21 (п. 35).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

72

Результаты расчёта представлены в **таблице 4.2.2.**

Таблица 4.2.2– Уровни звукового давления в расчетных точках

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0001	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2450.00	1650.00	1.50	63.8	63.8	60.8	54.4	51.8	50.9	48.8	42.8	32.2	55.90	70.90
0002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2550.00	1650.00	1.50	62.8	62.8	59.9	53.1	50.5	49.4	47.4	40.9	29.5	54.60	69.80
0003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2550.00	1500.00	1.50	59.2	59.2	56.4	52	49.6	49	46.1	40.3	26.7	53.50	67.80
0004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2450.00	1500.00	1.50	59.7	59.7	57	53.8	51.6	51.2	48.2	43.2	31.8	55.60	69.40
Допускаемые уровни звукового давления на рабочих местах Lдоп, дБ					107	95	87	82	78	75	73	71	69	80	110

Вывод: уровни звукового давления в расчётных точках соответствуют требованиям санитарных норм, шумовое воздействие на период строительства не превысит гигиенических нормативов.

Результаты расчёта визуализированы на шумовых картах. Шумовые карты представлены в приложении Е.

4.2.2 Период эксплуатации

В период эксплуатации шумового воздействия на окружающую среду от проектируемого объекта нет.

4.3 Информация о размере санитарного разрыва и санитарно-защитной зоне

Проектируемые промышленные трубопроводы (нефтегазосборные сети) относятся к трубопроводам III класса, согласно разделу 5 СП 284.1325800.2016.

Для промышленных трубопроводов устанавливаются минимальные расстояния до границ жилой застройки, ландшафтно-рекреационных зон, зон отдыха и курортов.

Минимальные расстояния от оси подземных промышленных трубопроводов до границ жилой застройки, ландшафтно-рекреационных зон, зон отдыха и курортов принимаются в зависимости от класса и диаметра трубопровода, транспортируемого продукта, назначения объектов и степени обеспечения их безопасности.

Согласно СП 284.1325800.2016 (таблица 7) рекомендуемое минимальное расстояние от промышленных трубопроводов III класса, до населённых пунктов, промышленных предприятий, зданий и сооружений, составляет 75 м.

В районе расположения проектируемых трубопроводов ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха и курорты отсутствуют.

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 санитарный разрыв и санитарно-защитная зона для нефтегазосборных сетей не регламентируется. Необходимость в установлении санитарно-защитной зоны отсутствует.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

4.4 Воздействие объекта на состояние поверхностных и подземных вод

4.4.1 Характеристика воздействия на поверхностные и подземные воды проектируемых объектов

Практически все производственные объекты при их сооружении и эксплуатации, в той или иной степени несут потенциальную угрозу нарушения естественного состояния вод. Наиболее характерными формами воздействия на поверхностные и грунтовые воды в результате разработки месторождений являются:

- изменение гидрологического режима территории;
- нарушение режима водности;
- загрязнение водной среды.

Изменение гидрологического режима территории происходит при устройстве протяженных линейных сооружений без учета направления линий стекания воды, что приводит к изменению направления и характера поверхностного стока. Тем самым создаются предпосылки к общим или локальным изменениям гидрологического режима территории.

Привнесенные нарушения условий естественного стока сопровождаются образованием переосушенных и (или) переувлажненных участков территории.

В зонах подтопления происходит сокращение площади залесенных участков, гибель древесного яруса – в первую очередь подроста.

Загрязнение водной среды является наиболее опасным типом воздействия.

Попадание загрязняющих веществ может произойти в результате:

- аварийных ситуаций в период эксплуатации объекта;
- нарушением правил погрузки, транспортировки, разгрузки и хранения химических реагентов;
- отсутствия надежной гидроизоляции технологических площадок;
- отсутствия системы организованного сбора и утилизации отходов.

Техногенные объекты имеют широкий спектр источников загрязнения и загрязняющих веществ. По данным исследований, в нефтегазодобывающем производстве используется около 150 наименований химических реагентов, многие из которых способны оказывать негативное воздействие на поверхностные и подземные воды.

К числу основных источников загрязнения поверхностных и подземных вод относятся:

- неочищенные или недостаточно очищенные производственные и бытовые сточные воды;
- поверхностный сток с селитебных территорий и промышленных площадок;
- загрязненные дренажные воды;
- фильтрационные утечки вредных веществ из емкостей, трубопроводов и других сооружений;
- осадки, выпадающие на поверхность водных объектов и содержащие пыль и загрязняющие вещества от промышленных выбросов;
- свалки производственных и бытовых отходов.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инов. № подл.	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
										74

Следует отметить, что степень опасности для водной среды различных производственных объектов зависит от вида объекта, длительности и особенностей режима технической эксплуатации, величины возможного загрязнения и прочего.

При регламентной эксплуатации и соблюдении технико-технологических решений, своевременной диагностике эксплуатационных свойств и выполнении природоохранных мероприятий вероятность проникновения нефти и других загрязняющих веществ в водные объекты сведена к минимуму. При аварийных ситуациях масштабы загрязнения поверхностных и подземных вод могут быть значительны.

Отдельно можно выделить воздействие на водные объекты связанное с *необходимостью удовлетворения потребности в воде*. В процессе осуществления намечаемой деятельности вода будет расходоваться на следующие нужды:

- производственно-противопожарные нужды;
- хозяйственно-питьевые нужды.

Потенциальное воздействие на подземные воды может проявляться как в изменении уровня режима подземных вод (в первую очередь – грунтового водоносного горизонта), так и в их загрязнении.

4.4.2 Размещение проектируемых объектов относительно водных объектов и их водоохраных зон и прибрежных защитных полос

Проектируемый объект не имеет пересечений с водными объектами, водоохраными зонами и прибрежными защитными полосами.

4.4.3 Проектные решения по водоснабжению и водоотведению в период строительства

Водоснабжение

На стройплощадке в период производства работ для производственных и хозяйственно — бытовых нужд используется привозная вода.

Вода подвозится в автоцистернах с последующей перекачкой в специальные емкости.

Вода для питья привозная (бутилированная, заводского изготовления).

Качество воды для хозяйственно-питьевых нужд должно удовлетворять требованиям СанПиН 2.1.3684-21 и ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества».

Хоз. бытовая вода – привозная автоцистернами из водозаборных скважин, соответствующая требованиям СанПиН 2.1.3684-21. Водозаборные скважины расположены на Верхнесалымском месторождении.

Питьевая вода – привозная бутилированная соответствующая требованиям СанПиН 2.1.3684-21.

Водообеспечение работающих осуществляется с помощью встроенных емкостей (баков) периодического заполнения, рассчитанных на трехсуточный запас воды (по ГОСТ 23345). Для удаления хозяйственно-бытовых отходов (согласно РСН 68-87 п. 2.11 и ВНТП 3-85 п. 3.26) применяют водонепроницаемые выгребы (емкости) периодического откачивания с последующим вывозом передвижными автоцистернами на очистные сооружения.

Согласно СП 30.13330, п. 2.1 удельное среднесуточное (за год) водоотведение бытовых сточных вод следует принимать равным расчетному удельному среднесуточному (за год) водопотреблению.

Источники водоснабжения на период строительства (с указанием места и расстояния до места производства работ):

- место забора воды на хозяйственно-питьевые нужды - привозная, бутилированная из г. Нефтеюганск – 181,8 км;

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ	Лист 75
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		

- изъятие земель под линейные объекты;
- механическое воздействие, происходящее в процессе строительства.

Эти виды воздействия связан с расчисткой площадок строительства от лесо-кустарниковой и кустарниковой растительности.

Кроме того, изменения могут быть связаны с возможным загрязнением различного типа (продуктами ГСМ, нефтепродуктами, сточными водами, минерализованными водами) в результате аварийных ситуаций.

Воздействие на почвенный покров на стадии подготовительных работ и строительства проектируемых объектов в большей степени проявляется как механическое. Следствием механического воздействия на почвы является нарушение целостности почвенного покрова. По степени его нарушения выделяются следующие формы:

- фрагментарное уничтожение почвенно-растительного покрова в полосе отвода (на период строительства).

Уязвимость почв к механическому воздействию определяется рядом факторов, к которым в первую очередь относятся:

- механический состав почв, определяющий прочностные характеристики грунтов. Наименее устойчивы почвы легкого механического состава – песчаные и супесчаные, слабоструктурированные, легко поддающиеся разрушению водной и ветровой эрозией. Наиболее устойчивы, напротив, грунты, характеризующиеся тяжелым механическим составом – тяжелосуглинистые и глинистые.

- уклон местности, влияющий на величину и скорость поверхностного стока, разрушающего почвы, а в совокупности с растительным покровом, степенью заторфованности и механическим составом грунтов. Уклон местности обуславливает преобладающее направление стекания атмосферных и поверхностных вод: вертикальное, или горизонтальное, внутрипочвенное, грунтовое или поверхностное. Наиболее устойчивыми являются почвы, залегающие на ровных и слабонаклонных поверхностях, наименее устойчивыми – почвы крутых и обрывистых склонов;

- проективное покрытие и видовой состав растительного покрова, обеспечивающие структурированность и прочностные характеристики верхних, наиболее подверженных разрушению, горизонтов почв.

В результате механического воздействия происходят коренные изменения профиля почв: удаляются верхние генетические горизонты, появляются новые – антропогенные, происходит перемешивание и погребение горизонтов.

Строительство объектов приведет к нарушению условий теплообмена на поверхности почв и в грунтах: нарушится или уничтожится на площадках строительства почвенно-растительный покров, изменятся условия снегонакопления, состав и дренаж поверхностных отложений, плотность и влажность грунтов, возможна активизация эрозионных процессов.

При механическом удалении верхних органогенных и минеральных горизонтов почв происходит локальное относительное понижение поверхности и в профиле почв идет нарастание признаков гидроморфизма.

Антропогенное воздействие на почву ведет к изменению не только морфологических, а, следовательно, и физико-химических и механических свойств, но и к частичному или полному уничтожению профиля почв, или к трансформации вида, подтипа и типа почв.

В пределах существующих расчисток, отсыпок с антропогенно-трансформированными грунтами расположена большая часть площади под проектируемые линейные объекты.

Период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемых объектов воздействие на почвенный покров отсутствует.

Взам. инв. №						
Подпись и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4 Лист 77

уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений;

засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин.

Таблица 4.5.2 - Площади проведения рекультивации по этапам

Наименование	Площадь рекультивации, м ²	Объемы рекультивации
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16.	17685,1803	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
<i>Общая площадь рекультивации</i>	17685,1803	

Технологическая карта №1 на рекультивацию земель после окончания строительства указана в таблице 4.5.3. Карты-схемы технического этапа рекультивации и границы представлены в графической части.

Таблица 4.5.3 - Технологическая карта на рекультивацию земель после окончания периода строительства

Мероприятия	Ответственный исполнитель	Сроки исполнения	Потребные средства
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16			
уборка бытового и строительного мусора, на площади 1,768 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 1,768 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
<i>Общая площадь рекультивации</i>	1,768 га		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

79

Таблица 4.6.1 - Количество отходов, образующихся при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, по классам опасности

Класс опасности по степени воздействия на ОПС	Класс опасности по степени воздействия на здоровье человека	Суммарное количество отходов, т/период	Доля в общей массе отходов, %
Период строительства и демонтажа			
I	I	0,000	0,00
II	II	0,000	0,00
III	III	0,000	0,00
IV	IV	0,134	40,39
V		0,197	59,61
Итого :		0.331	100.00

Как видно из таблицы 4.6.1 основная масса отходов, образующихся при строительстве проектируемых объектов, приходится на отходы 5 класса опасности.

В период эксплуатации проектируемого объекта отходы производства и потребления не образуются.

4.6.2 Проектные решения по обращению с отходами

Обращение с отходами должно соответствовать требованиям:

- Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89 «Об отходах производства и потребления»;
- Федерального закона от 30 марта 1999 г. № 52 «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий"

В зависимости от агрегатного состояния, состава, физико-химических и опасных свойств промышленных отходов в данном проекте предусмотрены сбор и накопление отходов, применены различные способы обращения с отходами в соответствии с нормативными требованиями Российской Федерации.

Проектом предусмотрено организованное накопление отходов до вывоза к месту утилизации/размещения/обезвреживания. Предполагается селективный сбор отходов-отходы разделяются по видам.

Вывоз отходов с площадки и передача отходов соответствующим предприятиям, имеющим лицензии на сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов. Информация представлена в Приложении К

Условия накопления отходов (вид и материал тары, её количество) зависят от вида, класса опасности отходов и способа их дальнейшей утилизации.

Предельный объём накопления отходов на предприятии определяется требованиями экологической безопасности, наличием свободных площадей для их накопления с соблюдением условий беспрепятственного подъезда транспорта для их погрузки и вывоза на объекты размещения/обезвреживания/утилизации, периодичностью вывоза отходов.

Периодичность вывоза отходов определяется классом опасности, физико-химическими свойствами отходов, ёмкостью контейнеров для накопления и нормами предельного накопления отходов, техникой безопасности, взрыво-, пожаробезопасностью отходов и грузоподъёмностью транспортных средств, осуществляющих вывоз отходов.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Транспортировку отходов с территории предприятия производят с помощью специально оборудованных и снабженных специальными знаками транспортных средств.

Ответственным за сбор, накопление, отгрузку, вывоз отходов на участке проведения работ является:

в период строительства - служба подрядчика;

Период строительства

Право собственности на отходы определяется в соответствии с гражданским законодательством и договором между Заказчиком и подрядчиком, выполняющим строительные работы.

При проведении строительно-монтажных работ складирование отходов производится на временных площадках складирования строительных материалов. При складировании отходов необходимо сортировать отходы для удобства дальнейшего сбора и вывоза в специализированные организации.

Площадки складирования для линейных объектов располагаются в полосе отвода земель согласно СН 452-73.

Перечень отходов, образующихся при строительстве, их объемы и проектные решения по обращению с ними приведены в Приложении К.

В период строительства данным проектом предусмотрены следующие условия накопления, сортировки отходов:

- обтирочные материалы накапливаются в закрытых металлических ящиках (накопление на транспортных машинах легковоспламеняющихся веществ не разрешается);
- остатки и огарки стальных сварочных электродов собираются в специальный металлический контейнер;
- шлак сварочный, мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) собираются в контейнеры;
- обрезки и отходы металла, отходы упаковочного картона, хранятся навалом на временной площадке складирования строительных материалов.

При передаче обрезков металла предприятиям Вторчермета согласно п. 2.5 ГОСТ 2787 вторичные черные металлы должны сдаваться и поставляться в состоянии, безопасном для перевозки, переработки, переплавки; должны быть обезврежены от огневзрывоопасных и радиоактивных материалов.

Лом черных металлов передаются по договору организациям по приему вторичных металлов (вторчермет).

Строительная организация должна быть оснащена емкостями для сбора отработанных горюче-смазочных материалов и эффективными средствами пожаротушения.

Место накопления промышленных отходов производится на Полигоне по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов Западно-Салымского месторождения, средняя дальность транспортировки – L = 25 км.

Все образующиеся в ходе строительства отходы по мере накопления Подрядчик передает специализированным организациям, имеющим лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности. Подрядчик, который осуществляет вывоз отходов I - IV классов опасности должен иметь лицензию на транспортирование соответствующего вида и класса отходов. Информация по приоритетным организациям, наименование и лицензии представлены в Приложении К.

Информация по приоритетным организациям и полигонам приведена ниже:

Взам. инв. №						
Подпись и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4 Лист 82

Взам. инв. №	захламление территории порубочными остатками и строительными отходами; повышение пожароопасности, уничтожение и нарушение растительности в результате пожаров; химическое загрязнение нефтепродуктами (ГСМ) при аварийных ситуациях и в результате этого уничтожение и изменение растительных группировок. При строительстве объектов возможны ситуации, когда воздействует либо один фактор, либо их совокупность. На этапе эксплуатации проектируемых объектов негативное влияние на растительный покров отсутствует. Период строительства Механические нарушения составляют основную долю всех видов воздействий при обустройстве территории.																	
	Подпись и дата																	
Инв. № подл.																		
	<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>												Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата													

земель на площади, равной площади вырубленных лесных насаждений. Площадь рубки лесных насаждений составила 1,0124 га.

Схема расположения лесных участков, на которых возможно выполнение работ по лесовосстановлению (лесоразведению), размещена в соответствии с частью 3 статьи 51 Лесного кодекса РФ на официальном сайте Департамента недропользования природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры: <https://depprirod.admhmao.ru/informatsiya-o-lesakh/3097108/skhema-raspolozheniya-lesnykh-uchastkov-na-kotorykh-vozmozhno-vypolnenie-rabot-po-lesovosstanovleniyu/>.

При проведении компенсационного лесовосстановления на участках земель лесного фонда должны быть выполнены следующие основные работы:

- посадка сеянцев лесных культур и уход за ними;
- подготовка лесного участка к созданию лесных культур;
- посадка лесных культур хвойных и лиственных пород;
- техническая приемка лесных культур;
- инвентаризация лесных культур;
- агротехнический и лесоводственный уход, дополнение лесных культур;
- ввод в категорию хозяйственно-ценных насаждений.

Согласно Приказа Минприроды РФ от 29 декабря 2021 г. №1024, искусственное восстановление лесов осуществляется путем создания лесных культур: посадки сеянцев, саженцев, в том числе с закрытой корневой системой.

Лесные культуры могут создаваться из лесных растений одной главной лесной древесной породы (чистые культуры) или из лесных растений нескольких главных и сопутствующих лесных древесных и кустарниковых пород (смешанные культуры). Лесные культуры создаются из лесных растений, отвечающих целям лесовосстановления и соответствующих природно-климатическим условиям лесного участка.

На вырубках таежной зоны на свежих, влажных и переувлажненных почвах первоначальная густота культур, создаваемых посадкой сеянцев, должна быть не менее 3 тыс. штук на 1 гектаре.

При посадке лесных культур сеянцами и (или) саженцами с закрытой корневой системой (ЗКС) количество высаживаемых растений должно быть не менее 2,0 тыс. штук на 1 гектаре. Возраст сеянцев должен составлять от одного года до двух лет. Высота сеянца - от 8 см, толщина стволика у шейки корня - не менее 2 мм. Торфяной стаканчик сеянца хорошо сформированный, не допускается рассыпание стаканчика, объем стаканчика для ели - от 85 куб. см, для сосны - от 50 куб. см. Высота стаканчика - не меньше 7,3 см. Сеянцы должны иметь хорошо развитую корневую систему: наличие основного корня и хорошо развитых боковых корней.

Потребность посадки сеянцев представлена в таблице 4.7.2.

Таблица 4.7.2 – Потребность посадки сеянцев

№ п/п	Наименование вида работ	Ед. изм.	Количество на 1 га	Общая потребность, шт.
1	2	3	4	5
Площадь рубки 1,0124 га				
1	Посадка сеянцев с ЗКС	шт.	2000	2025
2	Уход за посадками	шт.	2000	2025
3	Дополнение лесных культур	шт.	450	456

Для искусственного и комбинированного лесовосстановления используется посадочный материал, соответствующий требованиям (критериям), указанным в таблице 4.7.3.

Таблиц 4.7.3 – Критерии и требования к посадочному материалу лесных древесных пород и молоднякам, площади которых подлежат отнесению к землям, на которых расположены леса

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

В целях предотвращения зарастания поверхности почвы сорной травянистой и древесно-кустарниковой растительностью, накопления влаги в почве проводятся агротехнический и лесоводственный уход за лесными культурами.

К агротехническому уходу относятся:

- ручная оправка растений от завала травой и почвой, заноса песком, размыва и выдувания почвы, выжимания морозом;
- рыхление почвы с одновременным уничтожением травянистой и древесной растительности;
- подавление, скашивание травянистой и древесно-кустарниковой растительности механическим способом;
- применение химических средств (гербицидов, арборицидов) для уничтожения нежелательной травянистой и древесно-кустарниковой растительности;
- дополнение лесных культур, подкормка минеральными удобрениями и полив лесных культур.

В целях предотвращения гибели лесных культур от заглушения нежелательной древесно-кустарниковой растительностью необходимо предусматривать проведение лесоводственного ухода до момента отнесения земель, предназначенных для лесовосстановлению, к землям, на которых расположены леса.

К лесоводственному уходу относится уничтожение нежелательной древесно-кустарниковой растительности механическими или химическими средствами.

Лесоводственный уход направлен на улучшение условий роста для растений основных древесных лесных пород, определенных в проекте лесовосстановления. Изреживание (уменьшение числа) растений основных древесных лесных пород при осуществлении лесоводственного ухода допускается в отношении усохших, поврежденных и ослабленных растений, а также для соблюдения технологии при применении механизированных средств. Допускается сохранение сопутствующих лесных пород для формирования смешанного насаждения в целях сохранения водного почвенного баланса, уменьшения пожарной опасности.

В лесной зоне агротехнический и лесоводственный уход проводятся с целью предотвращения снижения прироста лесных насаждений основной древесной породы.

Количество агротехнических и лесоводственных уходов зависит от интенсивности роста сорной растительности и дополнительных целей уходов.

Общее количество агротехнических и лесоводственных уходов на весь период выращивания лесных культур проектируется от 2 до 5 уходов (для таежной зоны).

Количество агротехнических и лесоводственных уходов, проводимых на конкретных лесных участках, предусматривается проектом лесовосстановления, разработанным в соответствии с лесохозяйственным регламентом соответствующего лесничества. При этом в первый год роста лесных культур должно быть проведено до 2 уходов (для таежной зоны).

Лесовосстановительные мероприятия на землях, предназначенных для лесовосстановления, считаются выполненными в случае достижения проектных показателей в соответствии с проектом лесовосстановления в части достижения количественных показателей жизнеспособных растений основных лесных древесных пород, указанных в проекте лесовосстановления.

Выводы:

- площадь лесовосстановления совпадает с площадью вырубki лесных насаждений и равняется 1,0124 га;
- потребность посадочного материала составляет 2025 шт. При необходимости лесные культуры дополняются в период агротехнического ухода, количество сеянцев для дополнения составит 456 шт (см. табл. 3.5.2);

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инов. № подл.	Лесовосстановительные мероприятия на землях, предназначенных для лесовосстановления, считаются выполненными в случае достижения проектных показателей в соответствии с проектом лесовосстановления в части достижения количественных показателей жизнеспособных растений основных лесных древесных пород, указанных в проекте лесовосстановления. Выводы: - площадь лесовосстановления совпадает с площадью вырубki лесных насаждений и равняется 1,0124 га; - потребность посадочного материала составляет 2025 шт. При необходимости лесные культуры дополняются в период агротехнического ухода, количество сеянцев для дополнения составит 456 шт (см. табл. 3.5.2);	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
											89

- вид дерева, который планируется использовать в рамках проекта лесовосстановления
- сосна обыкновенная.

4.8 Воздействие на животный мир

Период строительства

Проведение строительных работ повлечет за собой определенное воздействие на сложившееся состояние животного мира района работ.

К группе факторов прямого воздействия относят непосредственное уничтожение животных в результате человеческой деятельности: несанкционированный отстрел животных, а также механическое уничтожение представителей животного мира автотранспортом и строительной техникой.

Косвенное (опосредованное) воздействие связано с различными изменениями абиотических и биотических компонентов среды обитания, что в конечном итоге также влияет на распределение, численность и условия воспроизводства организмов. Ведущие формы косвенного воздействия – изъятие и трансформация местообитаний животных, шумовое воздействие работающей техники, присутствие человека, нарушение привычных путей ежедневных и сезонных перемещений животных.

Факторы прямого воздействия отличаются большой лабильностью, способны быстро нарастать и снижаться, действовать в течение определенных отрезков времени, возникать и исчезать. Напротив, изменение компонентов среды зачастую нарастает постепенно, не всегда прогнозируемо и обычно с трудом поддается реверсии.

По длительности действия факторов различаются краткосрочные, сезонные и долговременные последствия. При разных видах строительства воздействие на фауну, как правило, оказывается долговременным. Выраженная сезонность присуща такой форме воздействия, как охота. Ослабление или снятие большинства факторов прямого воздействия сразу запускает процессы восстановления исходного состояния природного сообщества. Ряд воздействий может носить кратковременный характер (разлив нефти, пожары), но последствия воздействий могут проследиваться длительное время.

К числу основных факторов, оказывающих негативное воздействие на животный мир, относятся:

- сокращение площади местообитаний в результате изъятия земель;
- трансформация местообитаний на прилегающей территории;
- фактор беспокойства;
- дезорганизация естественного характера и направлений миграции животных;
- непосредственная гибель животных в результате браконьерства, функционирования производственных объектов, химической интоксикации.

Изъятие земель

Хозяйственное освоение территории неизбежно сопровождается изъятием земель. При этом происходит непосредственное воздействие на угодья территории, в результате чего многие виды фауны лишаются определенной части своих кормовых угодий, укрытий, мест отдыха и размножения.

На площадях постоянного отвода трансформируется почвенно-растительный покров, сокращаются многочисленные промышленные объекты; коренному изменению подвергаются литогенная основа (уплотнение, выемка грунта), рельеф, гидрологический режим. Земли, непосредственно занятые промышленными объектами, являются территориями, на неопределенно длительный срок выведенными из состава среды обитания. Преобразования растительности на значительной части площадей, отводимых во временное пользование, также носят практически необратимый характер – без специальных восстановительных работ (рекультивации) ландшафт не сможет воспроизвести свои прежние компоненты, но в любом случае естественный ландшафт будет замещен другим, с более простой структурой.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инов. № подл.	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист
										90

93

Платежи за негативное воздействие на окружающую среду рассчитаны исходя из массы По данному проекту расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду произведен на этапы жизненного цикла проектируемых объектов:

- период строительства.

Расчет платы подлежит обязательной корректировке по ставкам, действующим на момент внесения природопользователем платежа за загрязнение окружающей среды.

Плата предприятия за выбросы вредных веществ в атмосферу составляет:

- за период строительства – 49,13 р. (в ценах 2024 г.);
- за период эксплуатации – 0,00 р. (в ценах 2024 г.)

Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу за период приведён в **Приложении Л**.

Плата за размещение твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) осуществляется региональным оператором отходов.

Результаты расчета платы за размещение отходов, образующихся в период строительства, приведены в **Приложении Л**.

По данному проекту размер платы за размещение отходов составит:

- за период строительства 77,11 р. (в ценах 2024 г.);
- за период эксплуатации – 0 р. (в ценах 2024 г.).

4.11.2 Расчет компенсационных выплат и арендной платы

Затраты на арендную плату за пользование лесными участками

Согласно статьям 45, 71, 94 Лесного кодекса РФ от 4 декабря 2006 г. № 200-ФЗ, приказа Рослесхоза от 10 июня 2011 г. № 223 «Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линий линейных объектов» лесные участки для выполнения строительства трубопроводов предоставляются в аренду.

За использование лесного участка в целях, не связанных с ведением лесного хозяйства, размер арендной платы определяется как произведение ставок платы за единицу площади лесного участка и арендуемой площади. Ставки платы приняты в соответствии с постановлением Правительства РФ от 22 мая 2007 г. № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности».

Размер годовой арендной платы за пользование лесными участками указан в Договорах аренды лесного участка (см. Приложение Б, Раздел 1 «Пояснительная записка»).

Затраты на производственный экологический контроль (мониторинг)

Ежегодные затраты на выполнение программы ПЭК и ЛЭМ по всей Салымской группе месторождений составляют:

- Для ЛЭМ – ориентировочно 1,5 млн. рублей;
- Для ПЭК – 2,8 млн. рублей.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист 94		
Ивн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							

5 АНАЛИЗ ПОСЛЕДСТВИЙ НА ОСНОВЕ КОМПЛЕКСНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ ПРОГНОЗИРУЕМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ

Воздействие, оказываемое на окружающую среду, можно разделить по видам (прямое и косвенное), пространственному масштабу, продолжительности и по интенсивности.

По видам воздействия (прямое или косвенное) различается в соответствии со следующими определениями:

Прямое воздействие – воздействие, напрямую связанное с операцией по реализации намечаемой деятельности и являющееся результатом взаимодействия между рабочей операцией и принимающей средой.

Косвенное воздействие – воздействие на окружающую среду, которое не является прямым (непосредственным) результатом реализации намечаемой деятельности, зачастую проявляются на удалении от района реализации проекта или выступает результатом комплексного воздействия.

Значимость воздействия оценивается по следующим параметрам:

- по пространственному масштабу;
- по продолжительности;
- по интенсивности воздействия.

По пространственному масштабу воздействие подразделяется на следующие виды:

– локальное воздействие – воздействие, оказывающее влияние на компоненты природной среды, ограниченное рамками территории непосредственного размещения объектов или в непосредственной близости от них в пределах лицензионного участка;

– местное воздействие – воздействие, оказывающее влияние на компоненты природной среды вблизи территории лицензионного участка в пределах муниципального образования;

– региональное воздействие – воздействие, оказывающее влияние на компоненты природной среды в региональном масштабе, выходящее за пределы муниципального образования.

По продолжительности воздействия различаются следующие виды:

– временное – воздействие, ограниченное временными рамками проведения работ (этап технического освидетельствования объектов);

– длительное – непрерывное воздействие на протяжении длительного времени;

– постоянное – воздействие, которое длится в течение всего проекта и вызывает изменения компонентов, которое сохраняется долгое время после завершения проекта.

По интенсивности воздействия различаются следующие виды:

– слабое воздействие – воздействие, при котором изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, при этом природная среда полностью самовосстанавливается;

– умеренное воздействие – воздействие, при котором изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды, при этом природная среда сохраняет способность к самовосстановлению;

– сильное воздействие – воздействие, при котором изменения в природной среде приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистемы. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению.

К основным объектам воздействия в настоящей проектной документации отнесены:

– воздух, недра, животный и растительный мир, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и взаимосвязь между этими компонентами (объектами);

Взам. инв. №	шают пределы природной изменчивости, при этом природная среда полностью самовосстанавливается;					
	– умеренное воздействие – воздействие, при котором изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды, при этом природная среда сохраняет способность к самовосстановлению; – сильное воздействие – воздействие, при котором изменения в природной среде приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистемы. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению. К основным объектам воздействия в настоящей проектной документации отнесены: – воздух, недра, животный и растительный мир, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и взаимосвязь между этими компонентами (объектами);					
Подпись и дата						
Инв. № подл.						
	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4					
	Лист					
	Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

– местное население, попадающее в зону воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности; работники, выполняемые работы по строительству.

Воздействие на отдельные компоненты окружающей среды будет наблюдаться в период выполнения работ по строительству скважин, а также при возможных аварийных ситуациях.

Воздействие на атмосферный воздух будет заключаться в поступлении в атмосферу загрязняющих веществ. К физическому воздействию относятся шум, вибрация и электромагнитные излучения от технологического оборудования, а также строительной техники.

Основное воздействие на окружающую среду будет оказываться на земельные ресурсы, это связано с проведением подготовительных (строительных работ при инженерной подготовке территории).

К основным потенциальным факторам воздействия на растительность и животный мир относятся фактор беспокойства и браконьерство (охота и рыбная ловля). Косвенное воздействие предполагает изменение условий среды, необходимых для существования на данной территории естественного сообщества.

В результате реализации намечаемой деятельности может быть оказано прямое и косвенное воздействие на социальную-экономическую обстановку и здоровье населения.

Положительное воздействие на социально-экономическую обстановку, как правило, заключается в стабилизации ситуации на рынке труда за счет создания новых рабочих мест; отрицательное воздействие может выражаться в возможном ограничении коренного населения на ведение им своих традиционных видов хозяйствования. Воздействие на здоровье населения потенциально может выражаться в ухудшении качества окружающей среды.

В результате образования отходов производства и потребления существует потенциальная опасность загрязнения окружающей среды образующимися отходами.

При возможных аварийных ситуациях негативному воздействию подвержены атмосфера, почва, обслуживающий персонал; потенциальное воздействие может быть оказано на недра, поверхностные и подземные воды, растительность и животный мир, местное население.

Анализ прямых и косвенных последствий представлен в таблице 5.1.

Таблица 5.1 - Анализ прямых и косвенных последствий

Воздействие	Период воздействия		
	Инженерная подготовка территории	Обустройство скважин	Рекультивация
Атмосферный воздух	Косвенное	Косвенное	Косвенное
Физическое воздействие (шум)	Косвенное	Косвенное	Косвенное
Поверхностные воды	Косвенное	Прямое	Косвенное
Земельные ресурсы	Прямое	Прямое	Прямое
Геологическая среда (грунты, подземные воды, рельеф)	Прямое	Прямое	Прямое
Почвенный покров	Прямое	Прямое	Прямое
Растительный мир	Косвенное	Косвенное	Косвенное
Животный мир	Косвенное	Косвенное	Косвенное

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

96

Взам. инв. №	Исходя из технического задания на проектирование, а также принятых проектных решений, в составе проектируемых объектов в период эксплуатации отсутствуют существенные источники шума. Период строительства Источниками шума в процессе строительства проектируемых объектов является дорожно-строительная техника. Шум, создаваемый дорожно-строительной техникой, зависит от многих факторов: мощности и режима работы двигателя, технического состояния техники, качества дорожного покрытия, скорости движения. Шум от двигателя автомобиля резко возрастает в момент его запуска и прогрева. Шум двигателя при движении автомобиля на первой скорости превышает в 2 раза шум, создаваемый им на второй скорости. Шум двигателей внутреннего сгорания носит периодический характер и зависит от режима работы ДСТ.							
Подпись и дата								
Инв. № подл.								
						SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4		Лист
								97
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

6.4 Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте

При строительстве проектируемого объекта из числа общераспространенных полезных ископаемых используется песок и торф.

Основным мероприятием по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве, является их использование в объемах, предусмотренных проектом. При отгрузке минерального сырья принимаются меры по предотвращению его потерь при транспортировании, а также против слеживания, смерзания, слипания и прилипания, раздува и тому подобное средствами, исключаящими загрязнение и снижение товарного качества сырья.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№док.

Подп.

Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ

Лист 98

Территория склада (отвала) должна быть защищена от подтопления грунтовыми и паводковыми водами, а также от воздействия атмосферных осадков и ветра.

6.5 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления

Проектом предусмотрены надлежащие, обеспечивающие охрану окружающей среды меры по обращению с отходами; обеспечиваются условия, при которых отходы не оказывают отрицательного воздействия на состояние окружающей среды и здоровье людей при накоплении отходов на строительной площадке.

На площадке строительства отходы производственного процесса и жизнедеятельности персонала накапливаются, затем вывозятся на предприятия, имеющие лицензию на сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов I-IV классов опасности.

Для предотвращения загрязнения почвы, поверхностных и подземных вод строительными отходами и отходами производства необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

организация мест складирования отходов в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарные правила и нормы "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

соблюдение правил накопления отходов (раздельный сбор и накопление отходов в зависимости от класса опасности и физико-химической характеристики отходов);

очистка строительной площадки и территории, прилегающей к ней, от строительных отходов;

предварительное заключение договоров со специализированными организациями, осуществляющими услуги по обращению с отходами;

сбор и вывоз отходов, согласно заключенным договорам, с использованием специализированного автотранспорта;

соблюдение графика вывоза отходов.

Отходы, образующиеся при реализации настоящей проектной документации, не окажут существенного влияния на окружающую среду.

6.6 Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации

Основными требованиями по рациональному использованию и охране недр является соблюдение установленного законодательством порядка представления недр в пользование.

Снижение негативного воздействия на недра в период строительства предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ в пределах полосы отвода земель;

очистка территории строительства от отходов.

При эксплуатации проектируемый объект не оказывает негативного воздействия на недра.

Мероприятия по охране растительного и животного мира (при наличии объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации, отдельно указываются мероприятия по охране таких объектов)

6.7 Мероприятия по охране растительного мира

Для снижения и/или предотвращения негативного воздействия на растительность могут быть предусмотрены следующие меры:

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

Снижение негативного воздействия на недра в период строительства предусмотрены следующие мероприятия:

выполнение строительно-монтажных работ в пределах полосы отвода земель;

очистка территории строительства от отходов.

При эксплуатации проектируемый объект не оказывает негативного воздействия на недра.

Мероприятия по охране растительного и животного мира (при наличии объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации, отдельно указываются мероприятия по охране таких объектов)

6.7 Мероприятия по охране растительного мира

Для снижения и/или предотвращения негативного воздействия на растительность могут быть предусмотрены следующие меры:

						SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист
							99
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		

мероприятия по минимизации механических нарушений целостности растительного покрова и предотвращающих развитие эрозионных процессов;

полный запрет сброса на поверхность растительного покрова каких-либо технологических жидкостей;

размещение и утилизация строительных отходов и мусора в соответствии с принятыми проектом нормами и правилами по обращению с отходами производства и потребления;

осуществление движение транспорта только по организованным временным проездам;

неукоснительное соблюдение границ, отведенных под эксплуатацию, земельных участков и исключение сверхнормативного изъятия земель;

осуществление движение транспорта только по существующим автомобильным дорогам и временным вдольтрассовым проездам;

размещение объектов на малоценных в хозяйственном отношении землях;

проектируемые объекты расположены вне границ особо охраняемых природных территорий, объектов природно-культурного наследия;

рекультивация временно занимаемых земель после завершения строительства.

6.8 Мероприятия по охране животного мира

Учитывая, что полного воздействия на животный мир не избежать, в соответствии с требованиями № 52-ФЗ «О животном мире» от 24.04.95г. (с послед. изм. от 03.07.2016 г) в проекте предусмотрены следующие природоохранные мероприятия, направленные на минимизацию воздействия на животный мир:

выполнение строительно-монтажных работ ведется, в основном в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на фаунистические комплексы;

минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания животных и птиц;

установка сплошных, не имеющих проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;

рекультивация нарушенных территорий;

запрещение нелегальной охоты на территории месторождения;

очистка территории строительства от отходов производства;

запрет персоналу, работающему на объектах, иметь огнестрельное оружие и охотиться без соответствующей лицензии.

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 13.08.1996г. №997 (с послед. изм. от 13.03.2008г.) в проекте предусмотрены следующие природоохранные мероприятия, направленные на минимизацию воздействия на животный мир:

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:

выжигать растительность;

хранить и применять ядохимикаты, удобрения, химические реагенты, горюче-смазочные материалы и другие опасные для объектов животного мира и среды их обитания материалы, сырье и отходы производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

установить сплошные, не имеющие специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;

расчищать просеки под линиями связи и электропередачи вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных;

обеспечить полную герметизацию систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого и газообразного сырья.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ	Лист 100
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		

Таким образом, за счет убыли части местообитаний и кормовых стаций в процессе строительства проектируемых объектов численность промысловых животных сократится крайне незначительно и для большинства видов не превысит межгодовых колебаний их обилия и ошибки учета.

Основное воздействие при проведении строительных работ произойдет на мелких животных и птиц, обитающих в районе строительства, и выразится, прежде всего, в факторе беспокойства, изъятии части местообитаний и кормовых угодий, с загрязнением территории строительства отходами производства, с загрязнением природной среды в результате работы строительной техники и движения транспортных средств.

6.8.1 Мероприятия по охране объектов животного мира, занесенных в Красную книгу

В соответствии с требованиями Приказа МПР РФ от 06.04.2004. №323 «Об утверждении стратегии сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, растений и грибов», в проектной документации предусмотрены следующие природоохранные мероприятия, направленные на минимизацию воздействия на объекты растительного и животного мира, занесенных в Красные книги РФ:

технологические и организационные меры включают мероприятия от гибели на инженерных сооружениях, меры по защите животных при чрезвычайных ситуациях (техногенных авариях, стихийных бедствиях, погодных аномалиях);

предотвращение проникновения в природную среду живых генетически измененных организмов (ГМО) и их воздействия на сохраняемые популяции; устранение факторов, приводящих к ухудшению здоровья живых организмов (причина плохого здоровья организмов: химическое, радиоактивное загрязнение среды, использование травмирующих методов промысла, истощение кормовой базы животных, нарушение гидрологического режима водоемов - должна быть определена и устранена или сведена к минимуму). Животное население территории представлено в основном видами с развитыми адаптационными способностями, можно прогнозировать, что действие большинства факторов будет достаточно умеренным и непродолжительным во времени. Вероятным следствием действия многих факторов являются кратковременные ограниченные пространственные перемещения фоновых видов животных, с последующим возвращением к ранее существовавшему с восстановлением нарушенного растительного покрова по окончании строительства. Серьезных изменений в численности фоновых видов фауны не произойдет. Для снижения действия фактора беспокойства в процессе строительства, работы проводятся, в основном, вне сезона размножения животных.

Для охраны растительного и животного, занесенных в Красные Книги и для снижения негативного воздействия на территории работ и в зоне влияния объекта запрещается:

движение транспорта вне отведенных площадок и дорог;

хранение и применение несоответствующих проектным решениям химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания веществ;

сброс любых сточных вод и отходов в несанкционированных местах.

Рекомендуется:

организовать эколого-просветительскую деятельность, включающую в себя проведение лектория с работниками о правилах поведения в природных ландшафтах;

проводить все работы в пределах территорий, отведенных во временное и постоянное пользование.

6.8.2 Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб

Для мероприятий по сохранению среды обитаний животных также будут актуальными мероприятия, указанные в пункте 6.8.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инов. № подл.							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	101
			SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4						

Устойчивые пути миграций животных отсутствуют, поэтому дополнительных мероприятий не проводится.

Нерестилища рыб при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов не затрагиваются.

6.9 Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождении карьеров, резервов грунта, кавальеров

Территория склада (отвала) должна быть защищена от подтопления грунтовыми и паводковыми водами, а также от воздействия атмосферных осадков и ветра.

6.10 Программа специальных наблюдений за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным воздействиям

Необходимо особое внимание уделять диагностике и контролю за состоянием трубопроводов при их эксплуатации. Наибольшее внимание необходимо уделять контролю состояния трубопроводной системы в местах размещения запорно-регулирующей арматуры, в потенциально аварийных местах (места сварных соединений, места дополнительного обводнения почв и грунтов, являющихся наиболее опасными для трубопроводов).

Более частому контролю со стороны линейных обходчиков подлежат также места образования промоин и оврагов вдоль труб, места работы техники, где не исключена возможность наезда ее на трубопровод.

6.11 Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадание животных на территорию электрических подстанций, иных зданий и сооружений линейного объекта, а также под транспортные средства и в работающие механизмы

Проектом не предусматриваются защитные устройства, так как устойчивые пути миграций животных отсутствуют.

6.12 Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории жилой застройки

Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории жилой застройки не проводятся в связи с большой удаленностью расположения от жилой зоны.

Ближайшая железнодорожная станция и населённый пункт Салым находится в 13 км на северо-восток от участка работ.

[illegible]

7 ОЦЕНКА ЗНАЧИМОСТИ ОСТАТОЧНЫХ (С УЧЕТОМ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДОТВРАЩАЮЩИХ И (ИЛИ) УМЕНЬШАЮЩИХ НЕГАТИВНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ) ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ

Остаточное воздействие определяется как воздействие, остающееся после выполнения всех природоохранных мероприятий.

Критерии остаточного воздействия

Для классификации остаточного воздействия на окружающую среду используются следующие критерии:

1. Временные рамки воздействия:

- короткое – менее одной недели;
- краткосрочное – более одной недели;
- среднесрочное – более одного месяца;
- долгосрочное – более одного года.

2. Масштаб воздействия:

- точечное – менее 100 м²;
- локальное – менее 100 га;
- региональное – территория региона;
- национальное – в масштабах всей России;
- трансграничное – затрагивающий другие страны.

3. Устойчивость воздействия:

- преходящее – не планируемое в проекте воздействие, которое будет быстро восстановлено силами природы (например, восстановление травяного покрова);
- обратимое – планируемое воздействие, которое может быть изменено силами природы;
- постоянное – постоянное воздействие, которое не может быть устранено без серьезного вмешательства (например, строительство дороги для обеспечения доступа к объектам).

Комбинируя вышеприведенные критерии, можно предложить классификацию степени остаточных воздействий, связанных с реализацией проекта (таблица 7.1)

Таблица 7.1 - Классификация степени остаточных воздействий на окружающую среду

Степень воздействия	Временные рамки	Масштаб	Устойчивость
Незначительное	Краткосрочное или среднесрочное	Точечный, локальный	Преходящее
Умеренное	Краткосрочное или среднесрочное	Региональный	Обратимое
Значительное	Среднесрочное или долгосрочное	Национальный, трансграничный	Обратимое или постоянное

В рамках проекта разработан и будет выполнен ряд мероприятий по смягчению неблагоприятного воздействия на окружающую среду. Реализация мероприятий по смягчению воздействия позволит свести степень воздействия к минимуму. Остаточные воздействия будут контролироваться в соответствии с разработанной системой управления.

Таблица 7.2 – Смягчение воздействий и их остаточный эффект

Источник воздействия (продолжительность)	Меры по контролю или смягчения воздействия (возмож-	Остаточное воздействие (возможные последствия)
--	---	--

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. № Подпись и дата Инв. № подл.	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист
								103

	ные дополнительные меры и действия по снижению воздействия)	
Выбросы в атмосферу		
Выбросы выхлопных газов, связанные с потреблением топлива буровой установкой в течение всего срока выполнения работ	Эксплуатация генераторов в соответствии с инструкцией изготовителя. Прогнозное моделирование рассеивания загрязняющих веществ. Согласование объемов и типа потребляемого топлива	ЛОКАЛЬНОЕ СРЕДНЕСРОЧНОЕ НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ Использование современного оборудования и регулирования графика работы и числа одновременно используемого оборудования позволит сократить до минимума поступление загрязняющих веществ в воздушную среду
Выбросы выхлопных газов, связанные с работой техники в течение всего срока выполнения работ	Согласование периода и продолжительности проведения работ, оптимизация графика использования спецтехники. Прогнозное моделирование рассеивания загрязняющих веществ. Согласование объемов и типа потребляемого топлива	МЕСТНОЕ СРЕДНЕСРОЧНОЕ НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ Использование современных транспортных средств, оптимизированный график работы и число одновременно используемых средств позволит сократить до минимума поступление загрязняющих веществ в воздушную среду

Удаление сточных вод		
Хозяйственнобытовые сточные воды, буровые сточные воды	Исключен сброс хозяйственно-бытовых сточных вод в водный объект. Сточные воды вывозятся на очистные сооружения и на утилизацию спецтранспортом	ТОЧЕЧНОЕ СРЕДНЕСРОЧНОЕ НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ За счет вывоза сточных вод с площадки воздействия на водную среду минимальны

Обращение с отходами		
Твердые и опасные жидкие отходы, предназначенные для обезвреживания, утилизации или захоронения	Снижение объемов образующихся отходов за счет экономного использования материалов. Оптимизация повторного использования и переработки. Процедуры классификации, разделения, хранения и транспортирования отходов. Согласование плана сбора отходов, сбор и учет сведений об имеющихся объектах по обращению с отходами, инвентаризации образующихся отходов по типам и объему	ТОЧЕЧНОЕ СРЕДНЕСРОЧНОЕ НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ В безаварийном режиме работ воздействие на окружающую среду в районе точки бурения минимально. Собранные отходы в специальных контейнерах вывозятся специализированной организацией

Обращение с химикатами , ГСМ		
Использование и обращение с химикатами	Все химикаты разделяются и хранятся в соответствии с инструкциями изготовителей. Имеются гигиенические сертификаты и свидетельства о государственной регистрации на все используемые химикаты. Контейнеры для химика-	ТОЧЕЧНОЕ КРАТ- КО/СРЕДНЕСРОЧНОЕ НЕЗНА- ЧИТЕЛЬНОЕ В безаварийном режиме работ воздействие на окружающую среду в районе проведения ра- бот минимально

Взам. инв. №							отходов, сбор и учет сведений об имеющихся объектах по обращению с отходами, инвентаризации образующихся отходов по типам и объему					
							Обращение с химикатами , ГСМ					
Подпись и дата	Использование и обращение с химикатами						Все химикаты разделяются и хранятся в соответствии с инструкциями изготовителей. Имеются гигиенические сертификаты и свидетельства о государственной регистрации на все используемые химикаты. Контейнеры для химика-		ТОЧЕЧНОЕ КРАТ-КО/СРЕДНЕСРОЧНОЕ НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ В безаварийном режиме работ воздействие на окружающую среду в районе проведения работ минимально			
Инв. № подл.												
							SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ					Лист
												104
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

	тов размещаются на специальных участках для локализации утечек и разливов во время хранения и операций по перемещению.	
СМР		
Механическое воздействие на почвы	Проведение рекультивации земель. Мониторинг работ	ТОЧЕЧНОЕ СРЕДНЕСРОЧНОЕ НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ Воздействие будет ограничиваться площадью землеотвода.
Шум и вибрация		
Выхлопные системы двигателей и генераторов электроэнергии	Оптимальное расположение систем с использованием звуко- и виброизоляторов	МЕСТНОЕ СРЕДНЕСРОЧНОЕ НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ В безаварийном режиме работ воздействие на окружающую среду минимально. Низкий уровень воздействия за счет удаления района работ от основных путей миграции млекопитающих
Вращающееся буровое оборудование	Оптимизация программы бурения. Использование виброизоляторов	МЕСТНОЕ СРЕДНЕСРОЧНОЕ СЛАБОЕ В безаварийном режиме работ воздействие на окружающую среду минимально. Низкий уровень воздействия за счет удаления района работ от основных путей миграции млекопитающих
Работа спецтехники	Оптимизация режима использования спецтехники. Согласование графика работ техники	МЕСТНОЕ/СУБРЕГИОНАЛЬНОЕ СРЕДНЕСРОЧНОЕ НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЕ В безаварийном режиме работ воздействие на окружающую среду минимально. Низкий уровень воздействия за счет удаления района работ от населенных пунктов и ООПТ

Проведенные оценки воздействия показали, что пространственный масштаб колеблется от «точечного» до «субрегионального», временной – от «краткосрочного» до «среднесрочного», а общий уровень воздействия на биологическую, физическую и социальную среду – от «незначительного» до «слабого».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист 105
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист 105
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

8 СРАВНЕНИЕ ПО ОЖИДАЕМЫМ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ И СВЯЗАННЫМ С НИМИ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИМ ПОСЛЕДСТВИЯМ РАССМАТРИВАЕМЫХ АЛЬТЕРНАТИВ, ВКЛЮЧАЯ ВАРИАНТ ОТКАЗА ОТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО РЕШЕНИЮ ЗАКАЗЧИКА, И ОБОСНОВАНИЕ ВАРИАНТА, ПРЕДЛАГАЕМОГО ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ИСХОДЯ ИЗ РАССМОТРЕННЫХ АЛЬТЕРНАТИВ И РЕЗУЛЬТАТОВ ПРОВЕДЕННЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ

В соответствии с требованиями Порядка проведения оценки воздействия на окружающую среду [Постановление Правительства Российской Федерации от 08.11.2024 № 1644] при проведении ОВОС необходимо рассмотреть альтернативные варианты реализации намечаемой деятельности.

Проектом предусматривается строительство объектов по «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16».

Нулевой вариант предполагает отказ от планируемой деятельности: строительства нефтегазосборного трубопровода. Этот вариант позволяет не оказывать негативное воздействие на окружающую среду, однако лицензионным соглашением на право пользования недрами закреплено требование по добыче полезных ископаемых.

При реализации намечаемой деятельности по строительству нефтегазосборного трубопровода предусматривается ряд обязательных мероприятий по безопасности в отношении предотвращения загрязнения компонентов окружающей среды.

При условии соблюдения проектных решений, выполнения предусмотренных мероприятий по защите окружающей среды, проведение работ не предполагает ухудшения экологической ситуации на территории месторождения в целом.

Социально-экономические последствия

При реализации проектной документации изменений в прочих аспектах социальноэкономической сферы не произойдет, каких-либо значимых социальных последствий от строительства проектируемого объекта: изменения условий жизни людей, миграционных процессов, высвобождения работающих и т.д. - не ожидается.

Реализация проекта может привести к развитию смежных отраслей экономической деятельности района. В список других областей деятельности могут войти: строительство, транспорт, инфраструктура, бытовое обслуживание, научно-техническая поддержка и др.

С реализацией рассматриваемого проекта увеличатся налоговые поступления в региональный и федеральный бюджет, а также в виде закупки товаров и услуг местных производителей.

Настоящий анализ и оценка позволяют сделать вывод, что реализация проекта не окажет отрицательного воздействия на социально-экономическую сферу, увеличивая тем самым положительный эффект.

Таким образом, реализация проектных решений допустима, желательна и выгодна с социально-экономической точки зрения и в определенной мере будет способствовать развитию всего региона в целом.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

9 РАЗРАБОТКА ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО МЕРОПРИЯТИЯМ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ, МОНИТОРИНГА (НАБЛЮДЕНИЯ ЗА СОСТОЯНИЕМ) ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ С УЧЕТОМ ЭТАПОВ ПОДГОТОВКИ И РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В СЛУЧАЯХ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

9.1 Производственный экологический контроль в период строительства

Инспекционный контроль

В период строительства будет осуществляться инспекционный контроль.

Инспекционный контроль осуществляют в виде плановых или внеплановых инспекционных проверок.

Внеплановые инспекционные проверки проводят в случае:

- проверки исполнения предписаний об устранении ранее выявленных нарушений природоохранных требований, невыполнения природоохранных мероприятий;
- получения от органов государственной власти, органов местного самоуправления, организаций и граждан сведений о нарушениях природоохранных требований, негативном воздействии на окружающую среду, невыполнении природоохранных мероприятий;
- получения результатов ПЭМ, свидетельствующих о фактах нарушения природоохранных требований, установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, невыполнения природоохранных мероприятий;
- возникновения неблагоприятных метеорологических условий;
- поступления из подразделений организации информации о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций, сопровождающихся негативным воздействием на окружающую среду;
- распоряжения руководства организации.

9.2 Производственный экологический контроль в период эксплуатации

Программу производственного экологического мониторинга рекомендуется организовывать в соответствии с существующей программой локального экологического мониторинга Верхнесалымского нефтяного месторождения, разработанной в 2022 году.

Атмосферный воздух

В границах Верхнесалымского лицензионного участка проектируется 3 пункта экологического мониторинга атмосферного воздуха.

Периодичность опробования атмосферного воздуха – 2 раза в год (июнь и сентябрь). Расположение пунктов наблюдений атмосферного воздуха в пределах Верхнесалымского лицензионного участка и их географические координаты представлены в таблице 9.1.

Таблица 9.1 Пункты мониторинга атмосферного воздуха, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов

№ п/п	Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов	Периодичность наблюдений
		северная широта	восточная долгота			
1	2	3	4	5	6	7
1	ВСМ-ЗАС	60° 00'15,7"	71° 13'06,8"	Северо-восточная часть участка, 110 м на север от К-23.	Метан Оксид углерода Диоксид серы Оксид азота Диоксид азота Взвешенные вещества Сажа	2 раза в год (июнь, сентябрь)
2	ВСМ-5АС(Ф)	60°04'04"	70°50'50,5"	Северная часть участка. 300 м на запад от скважины Р-23		
3	ВСМ-7АС(ф)	60°02'46,3"	71°01'05"	Снежный покров - 300 м на север от		

Взам. инв. №						
Подпись и дата						
Инов. № подл.						
						Лист
						107
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

№ п/п	Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов	Периодичность наблюдений
		северная широта	восточная долгота			
1	2	3	4	5	6	7
				факела УПСВ. Атмосферный воздух - на расстоянии 10-40 средних высот трубы факельной установки, с подветренной стороны от факела в день отбора проб.		

Отбор, хранение, транспортировка и анализ проб атмосферного воздуха для определения содержания контролируемых загрязняющих веществ выполняется в соответствии с государственными стандартными методиками, определенных следующими руководящими документами:

РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»;

РД 52.4.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой».

Для оценки условий рассеивания загрязняющих веществ, параллельно с отбором проб проводятся измерения следующих метеорологических параметров:

- температура окружающего воздуха;
- направление и скорость ветра;
- атмосферное давление;
- уровень влажности воздуха.

Согласно ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов» точки отбора проб атмосферного воздуха размещаются на открытой, проветриваемой со всех сторон площадке, с непылящим покрытием. Отбор проб воздуха проводят на высоте 1,5-2,0 м от поверхности земли, его продолжительность определяется методикой выполнения измерений. Метрологическое обеспечение проведения исследований должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 8.589- 2001 «Контроль загрязнения окружающей природной среды. Метрологическое обеспечение. Основные положения». Используемые при контроле средства измерений должны быть поверены в установленном порядке.

По результатам отбора составляется акт отбора с указанием даты и времени, номера пробной площадки и ее географических координат, метеорологических условий. Химический анализ проб выполняется в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений.

Мониторинг состояния снежного покрова

В границах Верхнесалымского лицензионного участка проектируется 5 пунктов мониторинга снежного покрова.

Для наиболее полной и корректной интерпретации результатов исследований пункты мониторинга снежного покрова (ВСМ-3АС, ВСМ-5АС (Ф), ВСМ-7АС(ф)) территориально совмещены с пунктами отбора проб атмосферного воздуха, что позволит определить возможные пути миграции и депонирования загрязняющих веществ в природных средах.

В рамках локального экологического мониторинга на территории лицензионного участка исследования состояния снежного покрова проводится по двум основным направлениям:

- мониторинг снежного покрова в зоне влияния производственных объектов;
- мониторинг общего состояния снежного покрова на территории месторождения.

Взам. инв. №						
Подпись и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	
SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4						Лист
						108

В период с декабря по февраль происходит увеличение толщины и плотности снежного покрова, который к концу зимы достигает наибольшего значения. Опробование снежного покрова осуществляется один раз в год, перед началом активного снеготаяния, в марте месяце.

Периодичность отбора проб – 1 раз в год (март).

Перечень веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах снежного покрова, и местоположение отбора проб приведены в таблице 9.2

Таблица 9.2 Пункты мониторинга снежного покрова, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов

№ п/п	Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых показателей
		северная широта	восточная долгота		
1	2	3	4	5	6
1	ВСМ-2С	60°02'09,1"	70°52'51,9"	Северо-западная часть участка, 110 м на север от К-1а.	рН Ионы аммония Нитраты Сульфаты Хлориды Углеводороды (нефть и нефтепродукты) Фенолы (в пересчете на фенол) Железо общее Свинец Цинк Марганец Никель Хром VI валентный
2	ВСМ-3АС	60°00'15,7"	71°13'06,8"	Северо-восточная часть участка, 110 м на север от К-23	
3	ВСМ-5АС(Ф)	60°04'04"	70°50'50,5"	Северная часть участка. 300 м на запад от скважины Р-23	
4	ВСМ-7АС(ф)	60°02'46,3"	71°01'05"	Снежный покров - 300 м на север от факела УПСВ. Атмосферный воздух - на расстоянии 10-40 средних высот трубы факельной установки, с подветренной стороны от факела в день отбора проб.	
5	ВСМ-8С	60°01'34,3"	70°59'24,5"	Центральная часть участка. 110 м на север от К-2.	

Отбор проб снега проводится в соответствии со следующими нормативно- методическими документами:

ГОСТ Р 70282-2022 «Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков»;

МР Минздрава СССР 5174-90 «Методические рекомендации по оценке степени загрязнения атмосферного воздуха населенных пунктов металлами по их содержанию в снежном покрове и почве».

Способ отбора проб следующий: керн снега необходимо вырезать на полную глубину снежного отложения и поместить в контейнер (полиэтиленовый пакет или полиэтиленовое ведро с крышкой). Предварительно нижний конец снегомера и снежного керна должен быть очищен от грунта и растительных включений.

По результатам отбора составляется акт отбора с указанием даты и времени, номера пробной площадки и ее географических координат, метеорологических условий, глубины снежного покрова.

Оценка состояния снежного покрова предполагает анализ талой снеговой воды. Химические исследования проб выполняются в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений.

Поверхностные воды

Пункты контроля качества поверхностных вод организуются на водоемах и водотоках, подверженных техногенному воздействию. Кроме этого, устанавливаются наблюдения за водными объектами, не подверженными негативному влиянию промышленности. Источниками загрязнения водных объектов признаются объекты, с которых осуществляется сброс или иное поступление в водные объекты вредных веществ, ухудшающих качество поверхностных и подземных вод, огра-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист	
								109

ничивающих их использование, а также негативно влияющих на состояние дна и берегов водных объектов (Федеральный закон №74-ФЗ от 03.06.2006 г. «Водный кодекс Российской Федерации (с изменениями на 1 мая 2022 года), ст.95»).

В настоящем проекте для мониторинга поверхностных вод предусмотрены пункты наблюдений на крупных водотоках и их притоках, наиболее подверженных техногенному влиянию. Все пункты наблюдений поверхностных вод привязаны к подъездным путям, что обеспечит качественный отбор проб в соответствии с государственными стандартами и нормативными документами.

Для определения полного перечня загрязняющих веществ и параметров предусмотрена 3-кратная периодичность отбора проб в пунктах мониторинга поверхностных вод с использованием автотранспорта:

- в начале половодья (I-II декада мая);
- во время летне-осенней межени (III декада августа – II декада сентября);
- перед ледоставом (III декада октября).

В контрольных пунктах мониторинга предусмотрен ежемесячный контроль на нефтепродукты и хлориды в период открытого русла (июнь, июль, август).

Выбор перечисленных фаз водного режима для характеристики состояния поверхностных вод обусловлен возможным сезонным увеличением концентраций загрязняющих веществ с весенними снеговыми талыми водами и летне-осенним снижением уровня воды в реках.

Для определения уровня загрязнения поверхностных вод отбор проб предлагается проводить в 7 пунктах мониторинга (таблица 9.3).

Таблица 9.3 Пункты мониторинга поверхностных вод, перечень контролируемых показателей

№ пункта наблюдений	Географические координаты		Месторасположение	Контролируемые параметры
	СШ	ВД		
1	2	3	4	5
ВСМ-1ВД	60° 04' 06"	70° 57' 31"	р. Вандрас, ниже коридора коммуникаций.	Ионы аммония Нитраты БПК полный Фосфаты Сульфаты Хлориды АПАВ Углеводороды (нефть и нефтепродукты) Фенолы (в пересчете на фенол) Железо общее Свинец Цинк Марганец Никель Ртуть Хром VI валентный Медь Токсичность хроническая
ВСМ-2ВД	60° 00' 06,7"	71° 14' 45,6"	р. Лев, после пересечения внутрипромысловой автодорогой.	
ВСМ-4ВД	60° 02' 30"	70° 52' 15"	р. Вандрас (район К-1, 1а).	
ВСМ-6ВД	59° 59' 02,7"	71° 12' 51,7"	р. Лев (район К-23).	
ВСМ-7ВД	60° 01' 46,5"	71° 23' 27"	р. Лев, после пересечения Федеральной автодорогой (выход с территории участка).	
ВСМ-8ВД	59° 58' 07,3"	71° 17' 39,7"	Р. Самсоновская (район К- 19)	
ВСМ-11ВД	59°55'38,2"	71°12'02,3"	р. Самсоновская, район К-65.	

Отбор, хранение и транспортировка проб поверхностных вод осуществляется по методикам, утвержденным следующими нормативными документами:

ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»;

ГОСТ 17.1.5.05-85 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков»;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

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

- ПНД Ф 12.1:2.2.2.3.2-03 «Методические рекомендации. Отбор проб почв, грунтов, донных отложений, илов, осадков сточных вод, шламов промышленных сточных вод, отходов производства и потребления».

Пробоотбор осуществляется с помощью бура или лопаты методом конверта. Для каждого слоя составляется объединенная проба, массой не менее 1,0 кг, путем смешивания пяти точечных проб, не менее 200 грамм каждая.

Чтобы исключить возможность вторичного загрязнения, поверхность почвенного разреза или стенки прикопки следует зачистить ножом из полиэтилена (полистирола) или пластмассовым шпателем. Пробы отбираются чистым инструментом, не содержащим металл. Глубина взятия образца зависит от состояния почв.

При отборе проб в обязательном порядке определяется тип почв, фиксируются признаки техногенного воздействия на почвы (цвет, запах, однородность, посторонние примеси).

Отобранные пробы помещают в полиэтиленовые пакеты с этикетками, в которых указывают порядковый номер, место и дату отбора пробы. По факту оформляются соответствующие акты отбора проб, содержащие информацию о дате и времени отбора, номера пробной площадки и ее географических координат, глубины отбора.

Химические исследования проб выполняются в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений.

Ландшафтный мониторинг

Ландшафтный мониторинг организуется для наблюдения за изменением состояния природных комплексов и их трансформацией в природно-технические системы.

При проведении мониторинга ландшафтов 1 раз в 5 лет, начиная с первого года ведения мониторинга (2010 г.), осуществляется дистанционное зондирование территории лицензионного участка (аэрофотосъемка или спектрозональная космосъемка высокого разрешения) с датой съемки не позднее года, предшествующего проведению ландшафтного мониторинга.

Аэрофото- или космическая съемка может быть заменена или 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.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ		Лист
											113

Для последних двух зон оценить воздействие довольно сложно, т.к. непосредственного долгосрочного изъятия угодий на данной территории происходить не будет, шумовое воздействие (шум механизмов и транспортных средств, голоса людей и т.п.) будет значительно ниже, чем в первых двух зонах, загрязняющие вещества от объектов будут поступать в окружающую среду в составе выбросов в атмосферу (оценить степень воздействия по данному аспекту достаточно сложно, поскольку все предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ разработаны в отношении человека).

Взам. инв. №	500 м от границы зоны II. IV зона – территория слабого воздействия включает местообитания животных в полосе 400 м от границы зоны III, где потери численности и годовой продуктивности популяций угодий составляют до 25%. Для последних двух зон оценить воздействие довольно сложно, т.к. непосредственного долгосрочного изъятия угодий на данной территории происходить не будет, шумовое воздействие (шум механизмов и транспортных средств, голоса людей и т.п.) будет значительно ниже, чем в первых двух зонах, загрязняющие вещества от объектов будут поступать в окружающую среду в составе выбросов в атмосферу (оценить степень воздействия по данному аспекту достаточно сложно, поскольку все предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ разработаны в отношении человека).						Подпись и дата
Инв. № подл.							Исх. №
Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата							SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4 Лист 114

Позвоночные животные являются пространственно активными, а их органы чувств хорошо развиты. Поэтому прямого воздействия они будут избегать путем перемещения в зону, где данные факторы отсутствуют.

Проведение планируемых работ не нанесет ущерба элементам окружающей среды сверх допустимого, не пострадают редкие, исчезающие виды растений и животных, не будут затронуты особо охраняемые природные территории.

В целом, при проведении планируемых работ в штатном режиме с соблюдением технологического процесса, а также при осуществлении соответствующих природоохранных мероприятий, существенной трансформации природных комплексов не ожидается.

Проектная документация выполнена с учетом всех рекомендаций по уровню безопасности и надежности производства, с учетом лучших технических решений, отечественного и зарубежного опыта проектирования.

Оценка воздействия на окружающую среду выполнена в полном объеме, в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.

Инв. № подл.							Подпись и дата	Взам. инв. №
						SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4		Лист
								115
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

11 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА (КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ВЫВОДОВ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ)

Представленные материалы ОВОС являются документом, обобщающим результаты исследований по оценке воздействия намечаемой деятельности по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16».

В разделе ОВОС рассмотрены этапы строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Представленные материалы ОВОС выполнены для выявления значимых воздействий и нормативных ограничений, оценки возможности предупреждения или смягчения неблагоприятных воздействий, допустимости дальнейшей реализации проекта. Степень детализации ограничена принципами значимости и разумности для данного этапа проектирования, наличием и доступностью официальных исходных данных о современном состоянии окружающей среды в районе осуществления намечаемой деятельности.

По результатам ОВОС установлено:

1. Основной вид намечаемой хозяйственной деятельности – строительство нефтегазосборного трубопровода от куста скважин №717 до Узла УН16 с целью эксплуатации.

2. Объект намечаемой хозяйственной деятельности расположен за пределами особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения.

3. Природно-климатические и экологические условия района предполагаемого строительства не имеют противопоказаний для проведения данного вида работ.

4. Объекты историко-культурного наследия в районе расположения проектируемых сооружений отсутствуют.

5. По результатам инженерно-экологических изысканий в районе проведения работ отсутствуют виды растений, занесенные в основной список Красной книги ХМАО-Югры и РФ. В ходе проведения маршрутного обследования было установлено, непосредственно на участке строительства растения, занесенные в Красные книги ХМАО-Югры и РФ, отсутствуют. В случае обнаружения в зоне производства работ мест произрастания охраняемых видов растений проектной документацией предусмотрены мероприятия по их сохранению.

6. По результатам инженерно-экологических изысканий в районе проведения работ отсутствуют виды животных занесенные в Красные книги РФ и ХМАО-Югры. В ходе проведения маршрутного обследования было установлено, что в границах участка работ животные, занесенные в Красные книги ХМАО-Югры и РФ, отсутствуют.

Вероятность присутствия «краснокнижных» видов значительно снижается вследствие проявления фактора беспокойства в результате существующего освоения территории.

7. Загрязнение атмосферного воздуха в районе работ при реализации намечаемой деятельности не превысит предельно-допустимых нагрузок.

8. При полноценном выполнении природоохранных норм и правил при реализации намечаемой деятельности изменения почв и растительности будут минимальными.

9. Для своевременного предотвращения отрицательного техногенного воздействия проектируемого объекта на компоненты окружающей среды предусмотрено проведение производственно-экологического контроля (мониторинга).

10. Техническими решениями предусмотрен комплекс мероприятий, направленных на сохранение природной среды и поддержание взаимодействий между нефтепромысловой деятельностью и окружающей природной средой, обеспечивающих сохранение и восстановление природных компонентов.

Проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности позволяет сделать вывод, что при соблюдении природоохранных ме-

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
8. При полноценном выполнении природоохранных норм и правил при реализации намечаемой деятельности изменения почв и растительности будут минимальными. 9. Для своевременного предотвращения отрицательного техногенного воздействия проектируемого объекта на компоненты окружающей среды предусмотрено проведение производственно-экологического контроля (мониторинга). 10. Техническими решениями предусмотрен комплекс мероприятий, направленных на сохранение природной среды и поддержание взаимодействий между нефтепромысловой деятельностью и окружающей природной средой, обеспечивающих сохранение и восстановление природных компонентов. Проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности позволяет сделать вывод, что при соблюдении природоохранных ме-							
						SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист
							116
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		

роприятий, предусмотренных проектной документацией, существенных дополнительных и необратимых изменений окружающей среды в районе размещения проектируемых сооружений не произойдет. Планируемая хозяйственная деятельность допустима по экологическим показателям.

Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ

12 ОБОСНОВАНИЕ И РЕШЕНИЯ ЗАКАЗЧИКА ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ВЫБОРУ ВОЗМОЖНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ И (ИЛИ) ВОЗМОЖНЫХ МЕСТ РЕАЛИЗАЦИИ И (ИЛИ) ИНЫХ ВАРИАНТОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ) ИЛИ ОТКАЗА ОТ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ СОГЛАСНО ПРОВЕДЕННОЙ ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Проектом предусматривается строительство объектов по «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16».

Нулевой вариант предполагает отказ от планируемой деятельности: строительства нефтегазосборного трубопровода. Этот вариант позволяет не оказывать негативное воздействие на окружающую среду, однако лицензионным соглашением на право пользования недрами закреплено требование по добыче полезных ископаемых.

Вариативность при проектировании не предусматривается.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	
SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ									Лист
									118

13 МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Глава разрабатывается после проведения общественных обсуждений предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии с законодательством Российской Федерации граждане имеют право на получение достоверной информации о состоянии окружающей среды, а органы государственной власти и местного самоуправления и их должностные лица обязаны обеспечить каждому возможность ознакомления с информацией.

Общественные обсуждения включают комплекс мероприятий, направленных на информирование общественности о планируемой хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, в целях обеспечения участия общественности, выявления общественного мнения и его учета в процессе оценки воздействия на окружающую среду

Содержание настоящего отчета отвечает основным требованиям Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644.

Материалы общественных обсуждений 2025 г.

С 22 октября 2025 года по 20 ноября 2025 года проведены общественные обсуждения проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16».

Период проведения общественных обсуждений: с 22 октября 2025 года по 20 ноября 2025г.

Сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения с 22 октября 2025 года по 20 ноября 2025 г.

Информация о месте, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений, дате открытия доступа, сроке доступности объекта обсуждений, днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений.

Место, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103.

Дата открытия доступа: 22.10.2025г.

Срок доступности объекта обсуждений: с 22.10.2025г. по 20.11.2025г.

Дни и часы, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений: в рабочие дни с понедельника по четверг с 08-30 до 13-00 и с 14-00 до 17-30 часов, пятница с 08-30 до 13-00, суббота, воскресенье - выходные дни.

Информация о размещении объекта обсуждений в сети "Интернет", содержащая электронную ссылку на место размещения указанных материалов в сети "Интернет", о дате и сроке их размещения.

Электронная ссылка на место размещения объекта обсуждений в сети "Интернет": <https://salympetroleum.ru/coiporateresponsibility/hsse/environment/infonation-for-the-thepublic/>

Дата размещения объекта обсуждений: 22.10.2025

Срок размещения объекта обсуждений: с 22.10.2025г. по 20.11.2025г.

В сроки проведения общественных обсуждений с 22.10.2025г. по 20.11.2025г. участники общественных обсуждений имели право вносить предложения и замечания, касающиеся объекта обсуждений следующими способами:

- в письменной или устной форме в ходе проведения слушаний (в случае проведения таких слушаний);
- в письменной форме, направленной в адрес Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района: 628305, ХМАО-

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

В течение всего периода размещения объекта обсуждений, предложений и замечаний уполномоченному органу, ответственному за проведение общественных обсуждений, ни одним из указанных в уведомлении о проведении обсуждений способом не поступало.

Перечень участников общественных обсуждений представлен в Приложении 1 к настоящему Протоколу, представленному в приложении П..

Перечень полученных замечаний и предложений, а также информация о соответствии представленных от граждан сведений требованиям п . 35 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.11 .2024 г. № 1644 (далее - Правил), приведены в Журнале учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений, представленном в Приложении 2 к настоящему Протоколу, представленному в приложении П.

Итоги общественных обсуждений:

Общественные обсуждения по объекту - проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, состоялись и проведены в соответствии с действующим законодательством.

Протокол общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня - проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, представлен в приложении П настоящих материалов.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

14 ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

ВОЗ – водоохранная зона

ГОСТ – государственный стандарт

ГРОРО – государственный реестр объектов размещения отходов

ГСМ – горюче-смазочные материалы

ДЭС – дизельная электростанция

ЗВ – загрязняющее вещество

ЗСО – зона санитарной охраны

ИГЭ – инженерно-геологический элемент

ИЗАВ – источник загрязнения атмосферного воздуха

НВОС – негативное воздействие на окружающую среду

НМУ – неблагоприятные метеорологические условия

ОБУВ – ориентировочно безопасный уровень воздействия

ООПТ – особо охраняемая природная территория

ПДВ – предельно допустимый выброс

ПЗП – прибрежная защитная полоса

ПДК м.р. – предельно-допустимая концентрация максимально разовая

ПДК с.с - предельно-допустимая концентрация средне-суточная

ПДК р.з. - предельно-допустимая концентрация рабочей зоны

ПДУ – предельно допустимый уровень

ПЭК – производственный экологический контроль

ПЭМ – производственный экологический мониторинг

РФ – Российская Федерация

СанПин – санитарные правила и нормы

СП – свод правил

ТКО – твердые коммунальные отходы

ТУ – технические условия

ЧС – чрезвычайная ситуация

[illegible]

15 ССЫЛОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

1. «Водный кодекс Российской Федерации» от 03.06.2006 N 74-ФЗ
2. «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 N 190-ФЗ
3. «Лесной кодекс Российской Федерации» от 04.12.2006 N 200-ФЗ
4. «Земельный кодекс Российской Федерации» от 25.10.2001 N 136-ФЗ
5. Федеральный закон от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
6. Федеральный закон от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»
7. Федеральный закон от 30.03.1999 N 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»
8. Федеральный закон от 24.04.1995 N 52-ФЗ «О животном мире»
9. Федеральный закон от 23.11.1995 N 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»
10. Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»
11. Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 N 800 «О проведении рекультивации и консервации земель»
12. Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 г. N 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»
13. Постановление Правительства РФ от 13.08.1996 N 997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи»
14. Постановление Правительства РФ от 13 сентября 2016г. №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентов»;
15. Постановление Правительства РФ от 29.06.2018 N 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
16. Федеральный закон от 21.07.2014 №219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты»;
17. Постановление Правительства РФ от 17.04.2024 N 492 «О применении в 2024 и 2025 годах ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».
18. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду»
19. ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование»
20. ВСН 014-89 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Охрана окружающей среды
21. СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»
22. ГОСТ 31295.2-2005 Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчета
23. ГОСТ 31296.1-2005 Шум. Описание, измерение и оценка шума на местности. Часть 1. Основные величины и процедуры оценки

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

						SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							123
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		

24. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 (разработана НИИ автомобильного транспорта (НИИАТ), утв. Министерством транспорта РФ 28.10.1998)

25. Дополнения изменения к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1999 (разработаны НИИ автомобильного транспорта (НИИАТ))

26. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 (разработана НИИ автомобильного транспорта (НИИАТ), утв. Минтранс РФ от 28 октября 1998 г.)

27. Дополнения к методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1999 (разработаны НИИ автомобильного транспорта (НИИАТ))

28. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов. – Самара, 1996

29. Методика расчёта выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выделений). СПб, 2015.

30. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений). СПб, 2015.

31. Методика расчёта выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. СПб, 2001. (разработана НИИ Атмосфера, утв. Министерством природных ресурсов РФ 14 февраля 2001)

32. Методическое пособие по расчёту, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Дополненное и переработанное. СПб, 2012 (Минприроды России, Письмо 05-14-47/4521 от 29.03.2014)

33. Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. Новороссийск, 2001 (разработано ЗАО «НИПИОТ-СТРОМ»)

34. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Новополюк, 1997. (утв. Приказом Государственного комитета РФ по охране окружающей среды от 08 апреля 1998 № 199)

35. Дополнение к “Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополюк, 1997)”. СПб, 1999 (разработано НИИ Атмосфера)

36. Приказ Минприроды России от 06 июня 2017 г. №273 "Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе"

37. Положение об организации проведения исследований исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (утв. Постановлением Правительства Ханты-Мансийского АО - Югры от 23 декабря 2011 г. N 485-п)

38. РД 39-133-94 Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на нефть и газ на суше

39. РД 39-142-00 Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования

40. РДС 82-202-96 Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

124

ПРИЛОЖЕНИЕ А КОПИИ ПИСЕМ



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

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

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

12-Исх-35008
26.12.2023

Генеральному директору
Общества с ограниченной
ответственностью
«Урал Гео Групп»

В.А. Занину

На исх. № 316 от 28.11.2023

Уважаемый Владимир Александрович!

На Ваш запрос по предоставлению сведений о наличии (отсутствии) лесопарковых зеленых поясов для выполнения инженерных изысканий по объектам «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №717», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №717», сообщаю следующее.

На территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

Исполняющий обязанности
директора Департамента



Е.М. Збродов

Можарина Полина Александровна
(3467) 36-01-10 (доб. 3049)

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

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

126



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

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

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

12-Исх-7872
11.04.2024

Генеральному директору
Общества с ограниченной
ответственностью
«УралГеоГрупп»

В.А. Занину

На исх. № 329 от 13.03.2024

Уважаемый Владимир Александрович!

На Ваш запрос по предоставлению сведений о защитных лесах и особо защитных участках лесов для проведения инженерно-экологических изысканий по объектам «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №717»; «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16»; «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №717» (далее – проектируемые объекты), сообщаем следующее.

При сопоставлении предоставленных данных с действующими материалами лесоустройства выявлено, что границы проектируемых объектов пересекаются с границами земель лесного фонда Нефтеюганского лесничества, Пыль-Яхского участкового лесничества, лесного квартала 474 (лесотаксационных выделов 2, 6, 8, 28, 41, 56, 58), лесного квартала 475 (лесотаксационных выделов 3, 13, 17, 19, 57, 58).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Исх. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Предоставление сведений о лесах, расположенных на землях лесного фонда, осуществляется в соответствии с Административным регламентом исполнения государственной функции по ведению государственного лесного реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра (далее – Выписка), утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 31.10.2007 № 282.	
Изм.						SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4				Лист
										127

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4



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

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

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

12-Исх-28308
02.10.2023

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

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

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

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

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

В проектной документации лесных участков указываются площадь проектируемого лесного участка, описание его местоположения и границ, целевое назначение и вид разрешенного использования лесов, а также иные количественные и качественные характеристики лесных участков (с частью 3 статьи 70.1 Лесного кодекса РФ).

Характеристика проектируемого лесного участка должна составляться на основании данных государственного лесного реестра, а также натурного обследования проектируемого лесного участка (при необходимости), согласно пункту 5 Требований к составу и к содержанию проектной документации лесного участка, порядка ее подготовки, утвержденных Приказом № 54.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

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

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

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

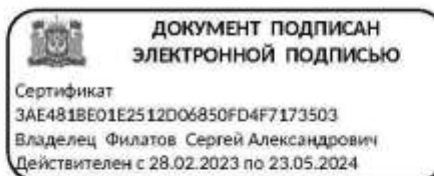
Рубка лесных насаждений или заготовка древесины осуществляется на основании проекта освоения лесов, получившего положительное заключение государственной экспертизы проектов освоения лесов.

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

Дополнительно сообщая, что на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

С целью оптимизации работы прошу довести указанную информацию до лиц, ответственных за подготовку пакета документов на проектируемый объект капитального строительства, направленного на экспертизу.

Директор Департамента



С.А. Филатов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Обрядин Алексей Александрович (3467) 36-01-10 (доб. 3050)	Действителен с 28.02.2023 по 23.05.2024
Изм.						Изм.		Изм.	
Кол.уч.						Кол.уч.		Кол.уч.	
Лист						Лист		Лист	
№ док.						№ док.		№ док.	
Подп.						Подп.		Подп.	
Дата						Дата		Дата	
SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ						Лист		130	



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

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

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

Представителю
ООО "УРАЛ ГЕО ГРУПП"

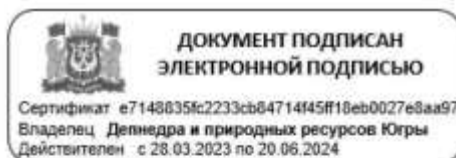
К.Ю.Кунст

На исх. №3949-ВБУ от 27.11.2023

Уважаемый(ая) Кристина Юрьевна!

На Ваш запрос сообщаем, что по данным Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) водно-болотные угодья международного значения в границах размещения объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16» отсутствуют.

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



Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геонформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной
системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

131



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

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

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

12-Исх-1713
29.01.2024

Генеральному директору
ООО «Урал Гео Групп»

В.А. Занину

На исх. от 10 января 2024 г. № 320

На Ваш запрос сообщаю, что в границах размещения объектов «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №717»; «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16»; «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №717», расположенных в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры данных о наличии ключевых орнитологических территорий, а так же о прохождении путей миграции охотничьих видов животных, местах их массового скопления и размножения (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года №84) не зарегистрировано.

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

С информацией о видовом составе, численности и плотности охотничьих видов животных в разрезе административных районов, можно ознакомиться на официальном веб – сайте <http://www.depprirod.admhmao.ru> в разделе «Деятельность», «Использование объектов животного мира», «Отдел мониторинга, кадастра и регулирования численности объектов животного мира», «Численность охотничьих ресурсов в Югре»,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Исх. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	С информацией о видовом составе, численности и плотности охотничьих видов животных в разрезе административных районов, можно ознакомиться на официальном веб – сайте http://www.deppriod.admhmao.ru в разделе «Деятельность», «Использование объектов животного мира», «Отдел мониторинга, кадастра и регулирования численности объектов животного мира», «Численность охотничьих ресурсов в Югре»,
SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4						Лист			
						132			

Заместитель директора
Департамента



Сертификат
00D2F11260BA4C3DA89C70F526965DDAAEE
Владелец: Комиссаров Александр Юрьевич
Действителен с 29.03.2023 по 21.06.2024

А.Ю.Комиссаров

Исполнитель: инженер отдела мониторинга,
кадастра и регулирования численности объектов животного мира
В.Л. Нестерова тел. (3467) 36-01-10 (доп.3025)

Взам. инв. №						
Подпись и дата						
Инв. № подл.						
Исполнитель: инженер отдела мониторинга, кадастра и регулирования численности объектов животного мира В.Л. Нестерова тел. (3467) 36-01-10 (доп.3025)						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ
						Лист
						133

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

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

К.Ю.Кунст

Уважаемый(ая) Кристина Юрьевна!

На Ваш запрос сообщая, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплён в п. 4.1 постановления Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского

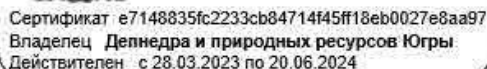
Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной
системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

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



SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

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



**ВЕТЕРИНАРНАЯ СЛУЖБА
ХАНТЫ-МАНСЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА –
ЮГРЫ**

(Ветслужба Югры)

ул. Розина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область), 628012
телефон: 8(3467) 36-01-67

E-mail: vetuprhm@mail.ru

Генеральному директору
ООО «Урал Гео Групп»

В.А. Занину

23-Исх-7470
29.11.2023

На исх. от 28.11.2023
№ 313

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

В районе нахождения проектируемых объектов:

- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №717»,
- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16»,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	коммуникаций на Куст скважин №717», - «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16»,					
Изм.						SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4						Лист		
												136		

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №717», расположенных на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах земельного отвода (согласно представленной Вами схеме) и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно – защитные зоны отсутствуют.

Моровые поля на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры не зарегистрированы.

И.о.руководителя
Службы



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат
00A3B40909B226400640E2348C4363DEE3
Владелец Кузьмина Дина Валерьевна
Действителен с 18.07.2023 по 10.10.2024

Д.В. Кузьмина

Ткаченко Андрей Владимирович
тел.8(3467) 360-167, доб.4529

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

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4



625053, РФ, Тюменская область г. Тюмень
ул. Энергостроителей, д.6А, кв.65

ООО «Урал Гео Групп»
(3452) 588-046, 89220799943

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

e-mail: uralgeogrupper@mail.ru

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(УРАЛНЕДРА)

Генеральному директору
Занину В.А.

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

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

на № 18.03.2024г. № 544
325 от 11.03.2024г.

Уведомление об отказе

Настоящим информируем, что ООО «Урал Гео Групп», ИНН 7203414289 отказано в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 - узел УН16», расположенном на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры на основании п. 63 «Административного регламента...», утвержденного Приказом Роснедра от 22.04.2020 № 161.

Согласно данных Государственного баланса полезных ископаемых РФ, под участком предстоящей застройки по состоянию на 18.03.2024г. имеются следующие месторождения:

Наименование месторождения	Вид полезного ископаемого	№ лицензии	Наименование недропользователя
Верхнесалымское	Нефть, газ	ХМН009696НЭ	ООО Салым Петролеум Девелопмент

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

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

Начальник отдела

И.В. Чернышев

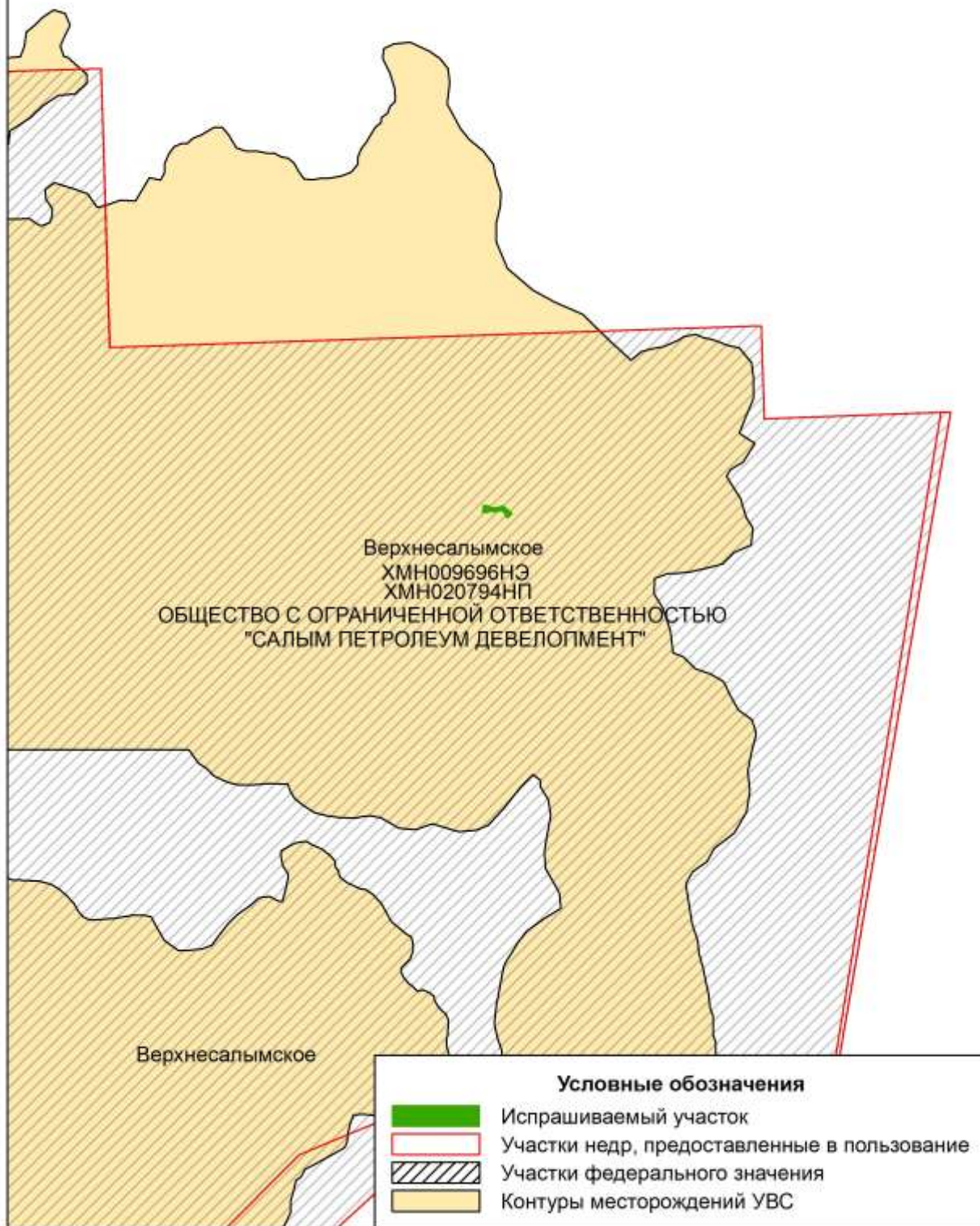
Исп.: Болтенков Николай Дмитриевич
(343) 257-84-59 доб. 604
Nik_boltenko@mail.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Обзорная схема участка работ объекта
 "Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод.
 Участок Куст скважин №717 - узел УН16 (ООО "Урал Гео Групп")"
 Масштаб 1:100 000



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

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

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

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

12/01-Исх-1340
14.03.2024

Генеральному директору
ООО «Урал Гео Групп»
В.А.Занину

На исх. № 330
от 13.03.2024

Уважаемый Владимир Александрович!

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что в границах, испрашиваемых объектов:

«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №717»,

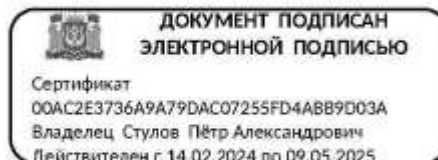
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16»,

«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №717»

по состоянию на 01.03.2024 месторождения общераспространённых полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

Электронная копия на адрес: kunst-kristina@yandex.ru
uralgeograpp@mail.ru

Первый заместитель
директора



П.А. Стулов

Исполнитель: Бирюкова Мария Сергеевна
Телефон: 8 (3467) 35-33-96

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

ООО «Урал Гео Групп»

ул. Розинна 75, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный
округ – Югра (Тюменская область) 628011,
тел. (3467) 360-180 доб. 2240
E-mail: dz@adninfo.ru

29.11.2023 № 07-Исх-21559

На исх. от 28.11.2023 № 312

Настоящим направляю информацию в части компетенции Депздрава Югры.

При этом сообщая, в соответствии с постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 12.10.2007 № 242-п «О ведении реестра лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санаторно-курортные организации в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» Депздрав Югры определен уполномоченным органом исполнительной власти Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по ведению реестра лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, включая санаторно-курортные организации (далее – Реестр). В Реестре отсутствует информация о лечебно-оздоровительных местностях и курортах регионального значения.

Перечень санаторных организаций, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, состоящих в Реестре, с указанием адресов прилагаю.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель директора
Департамента

Ю.В. Веретельников

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 5CF05BD4794382518A59E8E0CAE73B9F
Владелец: Веретельников Юрий Владимирович
Действителен с 27.11.2023 по 19.02.2025

Источники:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Трофимов Сергей Владимирович,
тел: 8 (3463) 23-88-35

Приложение

Перечень санаторных организаций, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, состоящих в региональном сегменте Реестра санаторно-курортного фонда Российской Федерации

№ п/п	Наименование санаторной организации	Юридический адрес	Фактический адрес
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» Санаторий - профилакторий	г. Югорск, ул. Мира, д. 15	г. Югорск, ул. Железнодорожная, д. 23а
2.	Автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Санаторий «Юган»	Нефтеюганский район, тер 17 км автодороги Нефтеюганск-Тундрино, тер Санаторий Юган	Нефтеюганский район, 17 км автодороги Нефтеюганск-Тундрино территория, санаторий «Юган», территория
3.	Муниципальное автономное учреждение физической культуры и спорта Белоярского района «База спорта и отдыха «Северянка»	г. Белоярский, ул. Центральная, д. 9	г. Белоярский, проезд база отдыха «Северянка», строение 1А
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий «Нефтяник Самотлора»	г. Нижневартовск, ул.Пионерская, д.11, кв.26	Нижневартовский район, Самотлорское месторождение нефти, территория санатория-профилактория «Самотлор» на берегу реки «Вах»
5.	Казенное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Детский противотуберкулезный санаторий имени Е.М. Сагандуковой»	г. Ханты-Мансийск, ул. Рознива, д. 76	г. Ханты-Мансийск, ул. Рознива, д. 76
6.	Санаторий «Кедровый Лог» структурное подразделение Публичного акционерного общества "Сургутнефтегаз"	г. Сургут, ул. Григория Кукуевского, д. 1, корп. 1	г. Сургут, Набережный проспект, д. 39/1
7.	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Урайская окружная больница медицинской реабилитации»	г. Урай, тер Промзона, пр-д 10-й	г. Урай, проезд 10, д. 1а
8.	Общество с ограниченной ответственностью Центр Реабилитации «Нефтяник Самотлора»	г. Нижневартовск, улица Нововартовская дом 5 помещение 4001	Нижневартовский район, Самотлорское месторождение нефти, территория санатория-профилактория «Самотлор» на берегу реки «Вах»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата



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

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10

сайт: www.mnr.gov.ru

e-mail: minprirody@mnr.gov.ru

телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/102-13
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

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

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

А.И. Григорьев

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

143

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

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

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

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



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

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

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

12-Исх-32692
28.11.2023

ООО "УРАЛ ГЕО ГРУПП"

На рег. №16868-КМНС от 27.11.2023

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, сообщаем следующее.

Объект «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16», площадью 3,3 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, квартал № 474, находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре НПО-27.

В Реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре по ТТП НПО-27 включены следующие субъекты права:

№ п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НПО-27	Качалов Егор Михайлович	представитель домохозяйства	15.02.1999
2		Качалова Наталья Михайловна	сестра	06.12.1997
3		Качалова Милана Ильнуровна	племянница	26.06.2019

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.12.2006 № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» Вам необходимо провести согласование размещения промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, с субъектами права традиционного природопользования.

Начальник Управления
традиционного
хозяйствования коренных
малочисленных народов
Севера
(доверенность от 08.11.2022 № 18-дд)



Е.А.Лавров

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Исполнитель: Константин Николаевич Кондин тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3170)	Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата						SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ		Лист 147



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)**

125039, Москва, Пресненская набережная, д. 10, стр. 2

Общество с ограниченной
ответственностью
«Урал Гео Групп»

uralgeograpp@mail.ru
kunst-kristina@yandex.ru

13.12.2023 № 49429-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «Урал Гео Групп» от 28.11.2023 № 311 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемых объектов:

- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин № 717»;
- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин № 717 – узел УН16»;
- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №717», расположенного в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения указанного участка (объекта).

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 5CA01FD9ABD01830D66C650269762D7C
Владелец Цыбиков Тимур Гомбожапович
Действителен с 03.07.2023 по 25.09.2024

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

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

148



МИНТРАНС РОССИИ
РОСАВИАЦИЯ
ТЮМЕНСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА ФЕДЕРАЛЬНОГО
АГЕНТСТВА ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(ТЮМЕНСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)
ул. Ленина, д. 65/1, г. Тюмень,
625000, тел. (3452) 44-43-49, tmtuvt@tun.favt.gov.ru
www.tun.favt.ru

ООО «УралГеоГрупп»
Генеральный директор

Занин В.А.

uralgeograpp@mail.ru

14.03.2024 № Исх-1776/05/ТМТУ

На № _____ от _____

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации информирует, в Государственном реестре гражданских аэродромов, вертодромов аэродром Нефтеюганск не зарегистрирован.
В Нефтеюганском районе ХМАО-Югры аэродромы и приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации не зарегистрированы.
Переписка по объектам в Нефтеюганском районе прекращается.

И.о. руководителя



А.А. Гончаров

Мадьярова Ольга Викторовна,
(3452) 444048

Документ зарегистрирован № Исх-1776/05/ТМТУ от 14.03.2024 Мадьярова О.В. (Тюменское МТУ)
Страница 1 из 1. Страница создана: 14.03.2024 09:24

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Урал Гео Групп»

ИНН 7203414289 КПП 720301001

625032, РФ, Тюменская область,
г.Тюмень, ул.Энергостроителей, д.6А, кв.65
Тел. (3452) 588-046
E-mail: uralgeograpp@mail.ru

Исх. 331 от 14.03.2024 г.

Исполняющему обязанности Руководителя
Тюменского МТУ Росавиации
Гончарову А. А.
+7 (345) 244-43-49
tmtuvt@tum.favt.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Андрей Анатольевич!

Для выполнения проектных работ и инженерно-экологических, согласно СП 502.1325800.2021 и требованиям ФАУ «Главгосэкспертиза России», проектная документация должна содержать сведения о наличии/отсутствии на участке работ аэродромных и приаэродромных территории (включая данные затрагиваемых в подзонах приаэродромных территориях).

ООО «Урал Гео Групп» выполняет инженерные изыскания по объектам:

- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №717»;
- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16»;
- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №717».

Просим Вас предоставить информацию о наличии/отсутствии аэродромных и приаэродромных территорий (включая данные о затрагиваемых в подзонах приаэродромных территориях) в районе выполнения инженерных изысканий.

Местоположение объектов: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район. Верхнесалымское месторождение.

Информацию просим направить на электронный адрес: uralgeograpp@mail.ru и kunst-kristina@yandex.ru.

Приложения:

1. Копия топографического плана с расположением объекта на 1 л, в 1 экз.
2. Каталог координат угловых точек объекта (Excel).
3. Электронные границы (MapInfo) в системах координат МСК-86 зона 3 (план-схема), WGS-84.

Генеральный директор

(должность)

Исп.: Кунст Кристина Юрьевна
Тел.: 8(999)-548-33-62
kunst-kristina@yandex.ru


(подпись)

Занин Владимир
Александрович
(инициалы, фамилия)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Ha Ne or

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

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

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

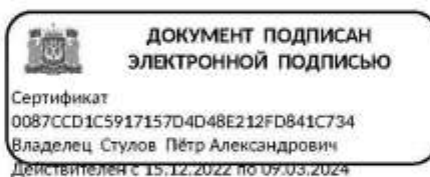
12/01-Исх-6976
29.11.2023

Генеральному директору
ООО «Урал Гео Групп»
В. А. Занину

на Исх. № 314
от 28.11.2023

На Ваш запрос № 314 от 28.11.2023 сообщаем следующее:
В границах инженерных изысканий по объектам:
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на
Куст скважин №717»;
- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный
трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16»;
- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №717»
прав пользования поверхностными водными объектами для забора (изъятия)
водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в
государственном водном реестре не зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников
питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Первый зам. директора



Стулов П.А.

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

Исх. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

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

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

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

12/01-Исх-6956
29.11.2023

Генеральному директору
ООО «Урал Гео Групп»
В.А. Занину

На исх. № 314 от 28.11.2023

На Ваш запрос № 314 от 28.11.2023 в адрес АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпилемана» по состоянию на 01.11.2023 сообщаем следующее.

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

В границах участков изысканий по объектам:

«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин № 717»;

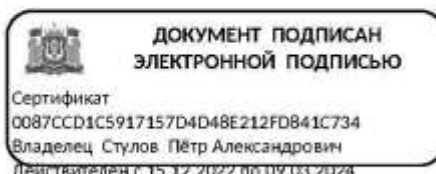
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин № 717 – узел УН16»;

«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 717», расположенных в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

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

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

Первый заместитель
директора



П.А. Стулов

Исполнители:
п.1 Матрёнина О.М. 353378
п.2 Аппышева Ю.С. 327877

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В
СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
(РОСПОТРЕБНАДЗОР)**

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
ПО ХАНТЫ-МАНСИЙСКОМУ
АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ
(УПРАВЛЕНИЕ РОСПОТРЕБНАДЗОРА ПО ХАНТЫ-
МАНСИЙСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ)

ул. Розинна, д. 72, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628012
телефон: 8(3467)360003
факс автомат: 8(3467)329608
khanty@86.rosпотребнадзор.ru
ОКПО 76830253, ОГРН 105860003681,
ИНН/КПП 8601024794/860101001

Генеральному директору
ООО «Урал Гео Групп»
В.А. Занину

official-zapros@mail.ru

от 27.03.2024 № 02-12/187
ин № 1737 от 16.03.2023 г.

Уважаемый Владимир Александрович!

Управление Роспотребнадзора по ХМАО-Югре (далее - Управление) на Ваше обращение вх. №32 от 16.03.2023 года, сообщает.

Результат предоставления государственной услуги по выдаче санитарно-эпидемиологических заключений на проектную документацию санитарно-защитных зон вносится в электронный Реестр санитарно-эпидемиологических заключений о соответствии (несоответствии) проектной документации, требованиям государственных санитарно-эпидемиологических правил и нормативов, размещенный на сайте <http://fp.cgc.ru/>.

Решений об установлении санитарно-защитных зон в районе работ Верхнесалымского месторождения Нефтеюганского района Управлением не принималось.

Заместитель руководителя

А.А. Казачинин

инв. Кочеткова А.Ю.
8(3467) 360003/1803

Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

154



Администрация Нefтеyганского района

ООО «Урал Гео Групп»

**КОМИТЕТ
ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА,
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**

ул. Нефтяников, строение № 10, г. Нефтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34, факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@adm oil.ru; voronovaou@adm oil.ru
<http://www.adm oil.ru>

25.12.2023 № 28-Исх-1626

На № 315 от 28.11.2023

О предоставлении сведений

На Ваше обращение о наличии сведений в отношении объектов: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №717», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №717» сообщаем следующее.

На межселенной территории Нефтеyганского района в районе проектируемых объектов:

- существующие, проектируемые и перспективные ООПТ местного значения и зоны охраны ООПТ местного значения отсутствуют;
- территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения отсутствуют.

Председатель
комитета



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

О.Ю.Воронова

Сертификат
5B3510CC5803B0B328735C3E34DA4A65
Владелец Воронова Ольга Юрьевна
Действителен с 31.10.2023 по 23.01.2025

Зимина Ксения Александровна,
комитет по делам народов Севера,
ООС и водных ресурсов, ведущий инженер,
8(3463)250239, ziminska@adm oil.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист 155

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

Зимина Ксения Александровна, комитет по делам народов Севера, ООС и водных ресурсов, ведущий инженер, 8(3463)250230, ziminaka@adm oil.ru	
--	--



Администрация Нefтеyганского района

**КОМИТЕТ
ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА
И ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ**

3 мкр., 21 д., г.Нефтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628309
Телефон: (3463) 25-01-05
E-mail: gradzem@adm oil.ru
<http://adm oil.gosuslugi.ru>

Директору ООО «УралГеоГрупп»
Занину В.А.

10.01.2024 № 15-Исх-30

На № 318 от 28.11.2023

О предоставлении информации

Уважаемый Владимир Александрович!

На Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения проектных работ и инженерно-экологических изысканий, согласно СП502.1325800.2021 и требованиям ФАУ «Главгосэкспертиза России», по объектам:

- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №717»,
 - «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16»,
 - «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №717»,
- сообщаем, что в предоставленных границах сведения о особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях, использование которых для других целей не допускается, кладбищах, крематориях и их санитарно-защитных зонах, несанкционированных свалках, полигонов ТБО и мест захоронения опасных отходов производства отсутствуют.

Заместитель
председателя комитета

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**
Сертификат
6A79338E5C9EC36BECC0E899E3CDDC4E
Владелец: Вязникова Татьяна Анатольевна
Действителен с 18.05.2023 по 10.08.2024

Т.А.Вязникова

Кузьмина Елена Анатольевна
главный специалист отдела ИОГД
комитета градостроительства и землепользования
8(3463)290052 kuzminaee@adm oil.ru

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

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Урал Гео Групп»

ИНН 7203414289 КПП 720301001

625032, РФ, Тюменская область,
г. Тюмень, ул. Энергостроителей, д. 6А, кв. 65
Тел. (3452) 588-046
E-mail: uralgeograpp@mail.ru

Исх. 332 от 18.03.2024 г.

В Администрацию Нефтеюганского района
Главе Нефтеюганского района

Бочко А.А.

admnr@admoil.ru

(уполномоченный орган)

ООО «Урал Гео Групп»

625053, РФ, Тюменская область г. Тюмень

ул. Энергостроителей, д.6А, кв.65

(наименование организации, юридический
адрес

для юридических лиц),

Генеральный директор

Занин Владимир Александрович

Ф.И.О., адрес регистрации

+7 (999) 548-33-62, E-mail: uralgeograpp@mail.ru

(номер телефона, факс, адрес электронной
почты указываются обязательно)

Запрос

**о предоставлении сведений, документов и материалов, содержащихся
в государственных информационных системах обеспечения градостроительной
деятельности (ГИСОГД)**

Прошу предоставить сведения:

- о наличии/отсутствии округов санитарной охраны курортов местного значения;
- о наличии/отсутствии лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов местного значения;
- о наличии/отсутствии поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны (ЗСО) местного значения;
- о наличии/отсутствии подземных (водозаборных скважин, водозаборов) источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны (ЗСО) местного значения;
- о наличии/отсутствии лесов, имеющих защитный статус, резервных лесов, особо защитных участков лесов, лесопарковых зеленых поясов (зон), находящихся в ведении муниципального (местного) образования

из раздела «Зоны с особыми условиями использования территории».

(сведения, документы, материалы)

По объектам:

- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №717»;

- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16»;

- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №717».

(наименование объекта)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

157

расположенным: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение
(адрес или описание территории)

Координаты проектируемых объектов представлены в Приложении 2 (Каталог координат - Excel), границы объектов общей площадью 32 га представлены в Приложении 3 «Электронные границы» в МСК86, зона 3, план-схема.
(указать реквизиты необходимых сведений, документов, материалов и (или) указать кадастровый номер (номера) земельного участка (участков), и (или) адрес (адреса) объектов недвижимости, и (или) сведения о границах территории, в отношении которой запрашиваются сведения, документы, материалы, которые должны содержать графическое описание местоположения границ этой территории, перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости)

Приложения:

- 1. Копия топографического плана с расположением объекта на 1 л. в 1 экз.
- 2. Каталог координат угловых точек объекта (Excel).
- 3. Электронные границы (MapInfo) в системе координат МСК-86 зона 3 (план-схема).

Способ доставки сведений:

- ☐ нарочно в МФЦ
- ☐ посредством почтовой связи
- ☐ посредством Единого или Регионального порталов в форме электронного документа
- ☒ на адрес электронной почты: uralgeogrupp@mail.ru, kunst-kristina@yandex.ru (указать).

Генеральный директор
(должность)



Занин Владимир
Александрович
(инициалы, фамилия)

Дата: 18 марта 2024 г.

Исп.: Кунст Кристина Юрьевна
Тел.: 8(999)-548-33-62
kunst-kristina@yandex.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



Администрация Нefтеyганского района

**КОМИТЕТ
ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА
И ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ**

3 мкр., 21 д., г. Нefтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628309
Телефон: (3463) 25-01-05
E-mail: gradzem@adm oil.ru;
<http://adm oil.gosuslugi.ru>

Генеральному директору
ООО «Урал Гео Групп»
Занину В.А.

18.03.2024 № 15-Иех-1336

На № 15-ВХ-1330 от 18.03.2024

Об отказе в предоставлении сведений

Уважаемый Владимир Александрович!

На Ваш запрос о предоставлении сведений в отношении объектов: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин № 717»; «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин № 717 – узел УН16»; «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 717» из раздела «Зоны с особыми условиями использования территории», принято решение об отказе.

Согласно подпункта 4 пункта 22 исчерпывающего перечня оснований для приостановления и (или) отказа в предоставлении муниципальной услуги административного регламента «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности», утвержденного постановлением администрации Нefтеyганского района от 11.04.2017 № 567-па-нп (в ред. от 05.08.2022 № 1380-па-нпа) (далее – Административный регламент): запрашиваемые сведения, документы, материалы отсутствуют в разделах государственной информационной системы объекта.

Председатель комитета

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**
Сертификат
4A298970430299C314F7DCF9E2F7FD51
Владелец Тихонов Никита Сергеевич
Действителен с 05.02.2024 по 30.04.2025

Н.С.Тихонов

Горбунова Юлия Анатольевна,
Главный специалист
отдела градостроительного развития территории
[8\(3463\)290066.GorbunovaUA@adm oil.ru](mailto:8(3463)290066.GorbunovaUA@adm oil.ru)

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ



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

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

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 24-914 от 13 февраля 2024 года

Заявитель: ООО «Урал Гео Групп» (исх. № 323 от 09.02.2024).

Наименование объекта/проекта: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Пывьяхское участковое лесничество, квартал № 474.

Площадь объекта: 6,7 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Цембалюк С.И. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по проекту: «Историко-культурное зонирование по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия на Верхнесалымском лицензионном участке в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры». Сайт Госкультуохраны Югры 2019 г. номер 395. Оп. № 1 за. док-тов за 2019 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 392. Тюмень, 2019.

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

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

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

До начала осуществления хозяйственной деятельности Заказчик работ обязан обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка путем археологической разведки, в соответствии с требованиями статей 28, 30, 31, 32, 36 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

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

* Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.

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

Руководитель Службы



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

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Фадюшин Владислав Александрович
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), fadyushinva@iknugra.ru

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист		
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	161		

Topographic map of the area around the village of Krasnaya Gorka, showing the Krasnaya Gorka Reservoir, the Krasnaya Gorka Dam, and the Krasnaya Gorka Hydroelectric Power Station. The map includes contour lines, a scale bar, and a north arrow.

Исполнитель:
Научный сотрудник АУ «Центр охраны культурного наследия»
Фадюшин В.А.

J

Занин В.А.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	
SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ									

Взам. инв. №		Акчурин Владимир Алексеевич +7 (3452) 638-044 (доб. 72153)	Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
Подпись и дата					163
Инв. № подл.					

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Урал Гео Групп»

ИНН 7203414289 КПП 720301001

625032, РФ, Тюменская область,
г.Тюмень, ул.Энергостроителей, д.6А, кв.65
Тел. (3452) 588-046
E-mail: uralgeograpp@mail.ru

Исх. 327 от 13.03.2024 г.

Руководителю Северо-Уральского
межрегионального управления
Росприроднадзора
Гуржееву А. О.
Телефон канцелярии: 8 (3452) 390-728
rpn72@rpn.gov.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Андрей Олегович!

Для выполнения проектных работ и инженерно-экологических изысканий, согласно СП 502.1325800.2021 и требованиям ФАУ «Главгосэкспертиза России», проектная документация должна содержать сведения об отсутствии зон ограничений природопользования.

ООО «Урал Гео Групп» выполняет инженерные изыскания по объектам:

- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №717»;
- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16»;
- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №717».

Просим Вас предоставить информацию о наличии/отсутствии и обустройстве в районе расположения объекта полигонов отходов производства и потребления, внесенных в Государственный реестр объектов размещения отходов.

Местоположение объектов: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение.

Информацию просим направить на электронный адрес: uralgeograpp@mail.ru и kunst-kristina@yandex.ru.

Приложения:

1. Копия топографического плана с расположением объекта на 1 л. в 1 экз.
2. Каталог координат угловых точек объекта (Excel).
3. Электронные границы (MapInfo) в системах координат МСК-86 зона 3 (план-схема), WGS-84.

Генеральный директор

(должность)

Исп.: Кунст Кристина Юрьевна
Тел.: 8(999)-548-33-62
kunst-kristina@yandex.ru


(подпись)

Занин Владимир
Александрович
(инициалы, фамилия)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4



Департамент недропользования
и природных ресурсов
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
(Депнедра и природных
ресурсов Югры)
ул. Студенческая, дом 2,
г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский
автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011
Телефон: (3467) 35-30-03,
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depnedra@admhmao.ru

Кому: ООО «Урал Гео Групп»
Адрес: 625053, РФ, Тюменская обл.,
г. Тюмень, ул. Энергостроителей,
д.6А, кв.65

Телефон: 8 (922) 268-36-24; 8 (999) 548-33-62

№ 8/000/ч/228
от 14.05.2024 г.

ВЫПИСКА

из государственного лесного реестра
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество, Пыль-Яхское участковое лесничество

Целевое назначение	Координат	Выдел	Площадь га	Состав	Руб	Земельный лес	Возраст	Высота	Диаметр	М. возраст	Гр. возраст	Бонитет	Тип леса	Плотность	Запас сырья: лесомат на га	Запас на выдел, м3	Хозяйственное использование
Защитные (Орехово-промысловые зоны)	475	3	213.6000	Болото													
Защитные (Орехово-промысловые зоны)	475	13	1.9000	Описание болот: Тип болота - Верховое, Тип растительности - Сфагновое, Мощность торфяного слоя (м*10) - 15, Древесная порода - Сосна, % зарастания - 030 Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 5													
				Культуры лесные 4Е2К1П3Б+ОС	1	Е	13	2	4	1	1	4	3ММТ	0.6	10	19	7
					1	К	35	3	4								4
					1	П	35	4	4								2
					1	Б	15	5	6								6
					1	ОС	15										
				Ед. дер. 10К+Е+П	9	К	130	14	24						10	19	19
																	19

1 из 5

Целевое назначение	Координат	Выдел	Площадь га	Состав	Руб	Земельный лес	Возраст	Высота	Диаметр	М. возраст	Гр. возраст	Бонитет	Тип леса	Плотность	Запас сырья: лесомат на га	Запас на выдел, м3	Хозяйственное использование
Защитные (Орехово-промысловые зоны)	475	17	24.2000	Лесная культура: Год создания - 2003, К-во посаженных мест (тыс.штук)/10 - 040, Состояние и культура - Удовлетворительное Особенности выдела: Состав и плотность неравномерные, Класс пожарной опасности - 1													
				9С2К3Б	1	С	170	17	24	9	6	5	КОФ	0.7	170	4114	2057
					1	К	180	18	30							323	1
					1	Б	110	14	16							1234	3
Защитные (Орехово-промысловые зоны)	475	19	7.1000	Подрост: 5К4С1Б, возраст 45, высота 2 м, 4 тыс.штук Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 5													
				7Б3С	1	Б	110	14	16	11	7	5	ТРБ	0.5	70	497	348
					1	С	150	15	22							149	1
Защитные (Орехово-промысловые зоны)	475	57	16.8000	Подрост: 7С1Е2Б, возраст 40, высота 2 м, 2 тыс.штук Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 6													
Защитные (Орехово-промысловые зоны)	475	58	0.4000	Профиль Земли линейного пользования: Ширина (м*10) - 0040, Протяженность (м*10) - 422, Состояние - Чистая Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 5													
Защитные (Орехово-промысловые зоны)	475	58	0.4000	Простая маршильная Земли линейного пользования: Ширина (м*10) - 0010, Протяженность (м*10) - 041, Состояние - Заросшая Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 5													
Эксплуатационные	474	2	393.9000	Болото Описание болот: Тип болота - Верховое, Тип растительности - Сфагновое, Мощность торфяного слоя (м*10) - 25, Древесная порода - Сосна, % зарастания - 030 Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 5													
				Культуры лесные 4Е2К1П3Б+ОС	1	Е	13	2	4	1	1	4	3ММТ	0.6	10	117	47
					1	К	35	3	4								23
					1	П	35	4	4								12
					1	Б	15	5	6								35
					1	ОС	15										
				Ед. дер. 10К+Е+П	9	К	130	14	24						10	117	117
					9	Е	130										117
					9	П	130										
Эксплуатационные	474	8	6.6000	Лесная культура: Год создания - 2003, К-во посаженных мест (тыс.штук)/10 - 040, Состояние и культура - Удовлетворительное Особенности выдела: Состав и плотность неравномерные, Класс пожарной опасности - 1													
				3С2К3Б+Е+К	1	С	150	14	24	6	6	5	КОФ	0.5	100	690	198
					1	К	170	18	28							132	1
					1	Б	110	14	16							330	3

2 из 5

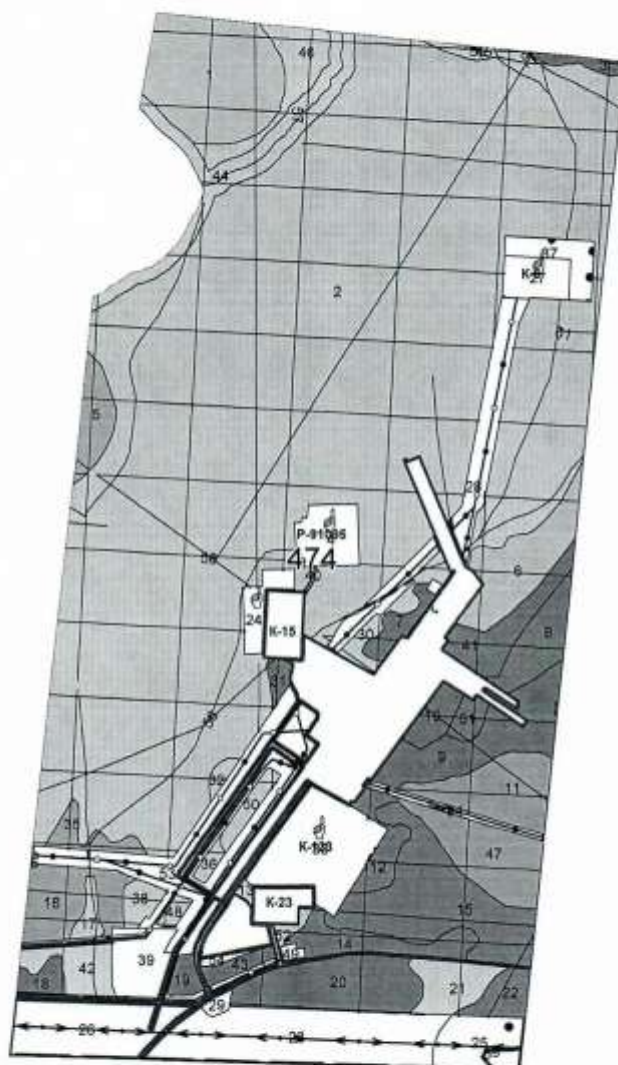
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

[illegible]

Приложение к выписке
М 1:25000
Пывь-Яхское участковое лесничество, кв. 474



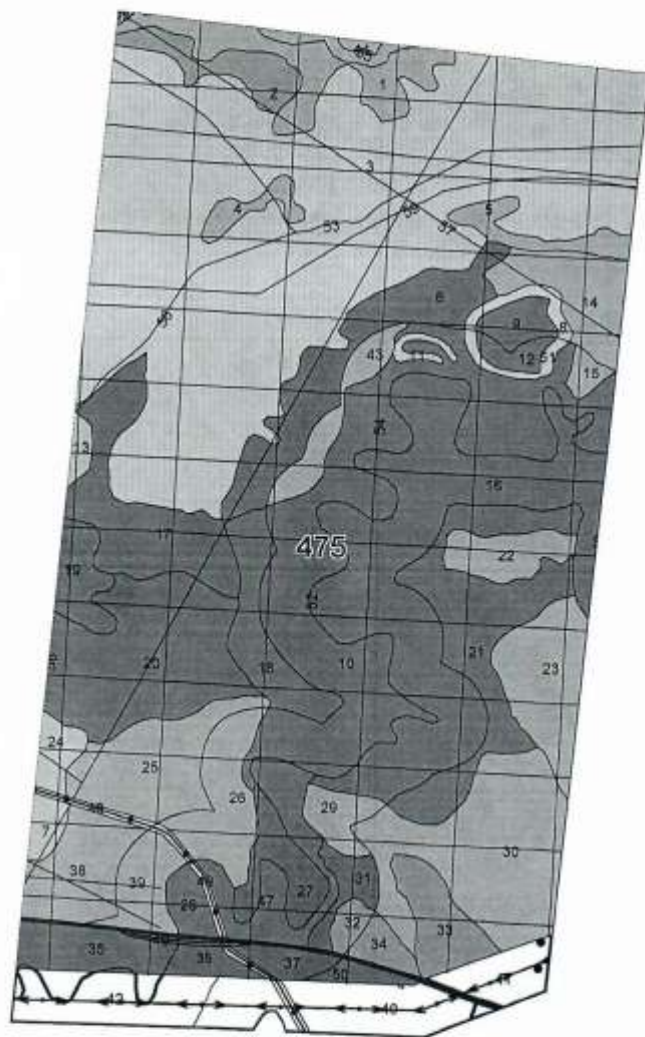
4 из 5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ

Приложение к выписке
М 1:25000
Пывь-Яхское участковое лесничество, кв. 475



5 из 5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ



МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

Генеральному директору
ООО «Урал Гео Групп»
В.А. Занину

Федеральное государственное бюджетное
учреждение
«Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного водоснабжения по
Уральскому федеральному округу»
(ФГБУ «Управление мелиорации по УрФО»)

ТЮМЕНСКИЙ ФИЛИАЛ

625023, Тюменская область,
г.Тюмень, ул.Харьковская, 87а, стр.2
телефон/факс: (3452) 39-87-76
E-mail: tumenmelo72@mail.ru

№ _89-1_ «17» июня 2024г.

Справка

В ответ на ваше обращение № 348 от 25.04.2024г. Тюменский филиал ФГБУ «Управление мелиорации по УрФО» сообщает, что на территории изысканий по объектам:
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №717»;
- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16»;
- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №717»,
расположенных в Нефтеюганском районе, Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Тюменской области, мелиорированные земли, обслуживаемые государственными мелиоративными системами и государственные мелиоративные системы, отсутствуют.
За предоставлением сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель, мелиоративных систем (их частей) и отдельно расположенных гидротехнических сооружений иных форм собственности, дополнительно следует обращаться в органы государственной власти субъекта Российской Федерации или органы местного самоуправления в соответствующем субъекте Российской Федерации. Также рекомендуем обращаться в территориальное управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестра) для получения информации о наличии прав на мелиоративную систему или отдельно расположенное гидротехническое сооружение.

Директор филиала

Г.А. Иванушин

Исп. Низматуллина Русанна Рафаэлевна, 8(3452)39-87-76, +79829263252

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

ПРИЛОЖЕНИЕ Б СПРАВКА ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ И КЛИМАТИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)
Ханты-Мансийский центр по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного
учреждения «Обь-Иртышское управление по
гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ханты-Мансийский ЦГМС – филиал
ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)
Тюменская обл., ХМАО-Югры, 628011
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1305
факс: (3467) 92-92-33
e-mail: priemnykhanty@oimeteo.ru, priemnykhanty@omms.ru,
http://www.ugrmeteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

Директору
АО «Стройпроекттехнология»
Я.К. Кудрявцевой

Ул. 30 лет Победы, д.103
г. Тюмень, 625051

E-mail: as.eco72@mail.ru

03 марта 2021 г. № 18-12-32/ 538
На № 06/0083 от 18.02.2021

Справка дана для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту:
"Разработка Западно-Салымского, Вадельянского, Верхнесалымского месторождений"
Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области.

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе
за период 2018-2020 годы составляют:

Загрязняющий компонент	Значения фоновых концентраций, мг/м ³
Диоксид азота	0,025
Оксид азота	0,016
Оксид углерода	0,4
Диоксид серы	0,005
Взвешенные частицы	0,12

Информация действительна до 01.01.2026 г.

Фоновые концентрации установлены согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю
загрязнения атмосферы» по данным Ханты-Мансийского ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-
Иртышское УГМС».

Начальник



С.М. Волковская

О.М. Волковская

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

Действительным является только оригинал справки; справка используется только в целях заказчика для указанного
выше предприятия (производственной площадки/объекта); копирование и передача третьим лицам запрещены!

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

170

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

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

(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

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

Телеграфный: Омск-46 ГИМЕТ

Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1005, 1025

факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51

e-mail: kanc@omimeteo.ru, kanc@omimeteo.ru

<http://www.omsk-meteo.ru>

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318

ИНН/КПП 5504233490/550401001

24.03.2021 № 08-07-24/1426

На № 427 от 18.03.2021

Генеральному директору
ООО «ЮПИ»
Абуталипову Р.Р.
625002, г. Тюмень, а/я 5588

Предоставление климатологических
характеристик

Для разработки инженерных изысканий на территории Западно-Салымского, Верхнесалымского и Вадельпского месторождений, расположенных в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры Тюменской области предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции Салым (1980-2020):

1. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: $-23,6^{\circ}\text{C}$
2. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: $+24,1^{\circ}\text{C}$
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: 6 м/с
4. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: 200
5. Коэффициент рельефа местности равен 1

Вр.и.о. начальника учреждения



[Handwritten signature]

Н.П. Дранкович

Минайчева Елена Васильевна
(3812) 39-98-16 доб. 1130

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

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

171

ПРИЛОЖЕНИЕ В РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

ПРИЛОЖЕНИЕ В.1 ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

В.1 ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

ИЗА № 5501 ИВ 01 ДЭС

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.2.13 от 24.05.2021

Copyright© 2001-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "ТЭКПРО"

Регистрационный номер: 02-17-0472

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

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.0686666	0.069488	0.0	0.0686666	0.069488
0304	Азот (II) оксид	0.0111583	0.011292	0.0	0.0111583	0.011292
0328	Углерод (Сажа)	0.0058333	0.006060	0.0	0.0058333	0.006060
0330	Сера диоксид	0.0091667	0.009090	0.0	0.0091667	0.009090
0337	Углерод оксид	0.0600000	0.060600	0.0	0.0600000	0.060600
0703	Бенз/а/пирен	0.00000010833	0.00000011110	0.0	0.00000010833	0.00000011110
1325	Формальдегид	0.0012500	0.001212	0.0	0.0012500	0.001212
2732	Керосин	0.0300000	0.030300	0.0	0.0300000	0.030300

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $MNO_2 = 0.8 \cdot MNO_x$ и $MNO = 0.13 \cdot MNO_x$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_{э} / C_i, \text{ г/с (1)}$$

Валовый выброс (W_i)

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

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

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

Валовый выброс (W_i)

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

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_{э} = 30$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_t = 2.02$ [т]

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

$CCO = 1$; $CNO_x = 1$; $CSO_2 = 1$; Составные = 1.

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

Углерод оксид	Оксиды азота	Керосин	Углерод	Сера диоксид	Формальде- гид	Бенз/а/пирен
NO _x			(Сажа)			
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

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

Углерод оксид	Оксиды азота	Керосин	Углерод	Сера диоксид	Формальде- гид	Бенз/а/пирен
NO _x			(Сажа)			
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

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

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

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

172

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_{э}=152 \text{ г/(кВт}\cdot\text{ч)}$

Высота источника выбросов $H = 8 \text{ м}$

Температура отработавших газов $T_{ог}=673 \text{ К}$

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_{э} \cdot P_{э} / (1.31 / (1 + T_{ог}/273)) = 0.105181 \text{ м}^3/\text{с}$ (Приложение)

Программа основана на методических документах:

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

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

ИЗА № 6501 ИВ 02 Сварочные работы

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.0.22 от 02.10.2018. Программа зарегистрирована на: ООО "ТЭКПРО". Регистрационный номер: 02-17-0472

Название источника выбросов: №6001 Неорг. ИЗА (сварочные работы)

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы отсутствуют)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0032819	0.004726	0.0032819	0.004726
0143	Марганец и его соединения	0.0002574	0.000371	0.0002574	0.000371
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0168715	0.006695	0.0168715	0.006695
0337	Углерод оксид	0.0078507	0.011305	0.0078507	0.011305
0342	Фториды газообразные	0.0005490	0.000791	0.0005490	0.000791
0344	Фториды плохо растворимые	0.0002361	0.000340	0.0002361	0.000340
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0002361	0.000340	0.0002361	0.000340

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
Сварочные работы	+	0123	Железа оксид	0.0032819	0.004726	0.0032819	0.004726
		0143	Марганец и его соединения	0.0002574	0.000371	0.0002574	0.000371
		0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0015938	0.002295	0.0015938	0.002295
		0337	Углерод оксид	0.0078507	0.011305	0.0078507	0.011305
		0342	Фториды газообразные	0.0005490	0.000791	0.0005490	0.000791
		0344	Фториды плохо растворимые	0.0002361	0.000340	0.0002361	0.000340
		2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0002361	0.000340	0.0002361	0.000340
Газовая резка	+	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0152778	0.004400	0.0152778	0.004400

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 Сварочные работы

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (D1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0032819	0.004726	0.00	0.0032819	0.004726

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

173

0143	Марганец и его соединения	0.0002574	0.000371	0.00	0.0002574	0.000371
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0015938	0.002295	0.00	0.0015938	0.002295
0337	Углерод оксид	0.0078507	0.011305	0.00	0.0078507	0.011305
0342	Фториды газообразные	0.0005490	0.000791	0.00	0.0005490	0.000791
0344	Фториды плохо растворимые	0.0002361	0.000340	0.00	0.0002361	0.000340
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0002361	0.000340	0.00	0.0002361	0.000340

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$MM = Bэ \cdot K \cdot K_{гр} \cdot (1 - D1) \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (2.1, 2.1а [1])

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Марка материала: УОНИ-13/55

Продолжительность производственного цикла (t_i): 5 мин. (300 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	Железа оксид	13.9000000
0143	Марганец и его соединения	1.0900000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	2.7000000
0337	Углерод оксид	13.3000000
0342	Фториды газообразные	0.9300000
0344	Фториды плохо растворимые	1.0000000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	1.0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 100 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (Вэ)

$Bэ = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 8.5$ кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 10

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

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

Операция: №2 Газовая резка

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ($\square 1$)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0152778	0.004400	0.00	0.0152778	0.004400

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$MM = Bэ \cdot K \cdot K_{гр} \cdot (1 - \square 1) \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (2.1, 2.1а [1])

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Газовая сварка сталей

Технологический процесс (операция): Газовая сварка сталей ацетилен-кислородным пламенем

Продолжительность производственного цикла (t_i): 5 мин. (300 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
-----	-------------------	---------

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

174

0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	22.0000000
------	---------------------------------	------------

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 20 час 0 мин

Масса расходуемого сварочного материала (Вэ), кг: 10

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

Программа основана на документах:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015

Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012

Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016

Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

ИСТ 6502 (Автотранспорт)

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 4.0.4 от 28.03.2023

Copyright© 1995-2023 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "ТЭКПРО"

Регистрационный номер: 02-17-0472

Объект: №40 ЗСМ. ВОЛС от Ш4 до К20

Площадка, цех, источник, вариант: 0, 0, 6502, 1

Результаты расчетов по источнику выброса: Неорг. ИЗА (автотранспорт)

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021556	0,000341
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003503	0,000055
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001319	0,000021
0330	Сера диоксид	0,0004278	0,000069
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0069000	0,001079
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0024833	0,000393

Источники выделений

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
Автономный источник [1] Автомобиль №1			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021556	0,000341
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003503	0,000055
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001319	0,000021
0330	Сера диоксид	0,0004278	0,000069
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0069000	0,001079
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0024833	0,000393

Источник выделения: №1 Автомобиль №1

Тип источника: 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021556	0,000341
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003503	0,000055
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001319	0,000021

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

175

0330	Сера диоксид	0,0004278	0,000069
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0069000	0,001079
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0024833	0,000393

Результаты по периодам

Январь

Средняя температура, °C: -7,8

Средняя минимальная температура, °C: -7,8

Время прогрева двигателя (tпр), мин.

Среднее: 12

Максимальное: 12

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год	вы-
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021556	0,000171	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003503	0,000028	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001319	0,000010	
0330	Сера диоксид	0,0004278	0,000034	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0069000	0,000539	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0024833	0,000197	

Февраль

Средняя температура, °C: -6,9

Средняя минимальная температура, °C: -6,9

Время прогрева двигателя (tпр), мин.

Среднее: 12

Максимальное: 12

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год	вы-
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021556	0,000171	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003503	0,000028	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001319	0,000010	
0330	Сера диоксид	0,0004278	0,000034	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0069000	0,000539	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0024833	0,000197	

Март

Средняя температура, °C: -1,3

Средняя минимальная температура, °C: -1,3

Время прогрева двигателя (tпр), мин.

Среднее: 6

Максимальное: 6

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год	вы-
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000	
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000	

Апрель

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

176

Средняя температура, °C: 6,5
 Средняя минимальная температура, °C: 6,5
 Время прогрева двигателя (tпр), мин.
 Среднее: 4
 Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Май
 Средняя температура, °C: 13,3
 Средняя минимальная температура, °C: 13,3
 Время прогрева двигателя (tпр), мин.
 Среднее: 4
 Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Июнь
 Средняя температура, °C: 17
 Средняя минимальная температура, °C: 17
 Время прогрева двигателя (tпр), мин.
 Среднее: 4
 Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Июль
 Средняя температура, °C: 19,1
 Средняя минимальная температура, °C: 19,1
 Время прогрева двигателя (tпр), мин.
 Среднее: 4
 Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
-----	-----------------------	--------------------------	-----------------------

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

		выброс, г/с	брос, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Август

Средняя температура, °C: 17,1

Средняя минимальная температура, °C: 17,1

Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Сентябрь

Средняя температура, °C: 11,3

Средняя минимальная температура, °C: 11,3

Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Октябрь

Средняя температура, °C: 5,2

Средняя минимальная температура, °C: 5,2

Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

178

2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000
------	--	-----------	----------

Ноябрь

Средняя температура, °C: -0,8

Средняя минимальная температура, °C: -0,8

Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.

Среднее: 6

Максимальное: 6

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Декабрь

Средняя температура, °C: -5,2

Средняя минимальная температура, °C: -5,2

Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.

Среднее: 12

Максимальное: 12

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000000	0,000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000	0,000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000	0,000000
0330	Сера диоксид	0,0000000	0,000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Категория автомобиля: Грузовой

Место производства автомобиля: Зарубежный

Информация по автомобилю: Грузоподъемность: 8-16 т

Тип двигателя: Дизельный двигатель

Топливо: Дизельное или газодизельное топливо

Проведение экологического контроля: не проводился

Тип нейтрализатора: нет

Расчетные формулы

Валовый выброс (M), т/год

$M = S(M1+M2) \cdot N_{кв} \cdot D_p \cdot 10^{-6}$ (2.7, 2.8 [1])

Максимально разовый выброс (G), г/с

$G = S(m_{пр}' \cdot t_{пр} \cdot K_{нтр. пр} + m_L \cdot L1 \cdot K_{нтр.} + m_{хх}' \cdot t_{хх1} \cdot K_{нтр.}) \cdot N' / 3600$ (2.10 [1])

$M1 = m_{пр}' \cdot t_{пр} \cdot K_{нтр. пр} + m_L \cdot L1 \cdot K_{нтр.} + m_{хх}' \cdot t_{хх1} \cdot K_{нтр.}$ (2.1 [1])

$M2 = m_L \cdot L2 \cdot K_{нтр.} + m_{хх}' \cdot t_{хх2} \cdot K_{нтр.}$ (2.2 [1])

$m_{пр}' = m_{пр} \cdot k$ (2.3 [1])

$m_{хх}' = m_{хх} \cdot k$ (2.4 [1])

$L1 = (L1Б + L1Д) / 2 = 0$ (2.5 [1])

$L2 = (L2Б + L2Д) / 2 = 0$ (2.6 [1])

Пробег техники до выезда со стоянки, км

от ближайшего к выезду места стоянки (L1Б): 0

от наиболее удаленного от выезда места стоянки (L1Д): 0

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

179

Пробег техники от въезда на стоянку, км
от ближайшего к выезду места стоянки (L2Б): 0
от наиболее удаленного от выезда места стоянки (L2Д): 0
mпр - удельный выброс при прогреве двигателя, г/мин.
mL - пробеговый удельный выброс, г/мин.
mxx - удельный выброс на холостом ходу, г/мин.
Время холостого хода (txx1, txx2), мин.: 1
Время прогрева двигателя (tпр), мин.
Для автобусов при температурах ниже -10 °С
tпр = 8+15·n

Удельные выбросы в теплое время года. Температура воздуха выше +5°С (mпр, mL, mxx)

	Углерода ок-сид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные выбросы веществ при прогреве двигателя (mпр), г/мин.	1,34	0,59	0,51	0,019	0,1	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL), г/км	4,9	0,7	3,4	0,2	0,475	0
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные выбросы веществ при прогреве двигателя (mпр), г/мин.	1,34	0,59	0,51	0,019	0,1	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL), г/км	4,9	0,7	3,4	0,2	0,475	0
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0

Удельные выбросы в переходное время года. Температура воздуха от -5°С до +5°С (mпр, mL, mxx)

	Углерода ок-сид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные выбросы веществ при прогреве двигателя (mпр), г/мин.	1,8	0,639	0,77	0,0342	0,108	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL), г/км	5,31	0,72	3,4	0,27	0,531	0
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные выбросы веществ при прогреве двигателя (mпр), г/мин.	1,8	0,639	0,77	0,0342	0,108	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL), г/км	5,31	0,72	3,4	0,27	0,531	0

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

180

выбросы веществ (mL), г/км						
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0

Удельные выбросы в холодное время года. Температура воздуха ниже -5°C (mпр, mL, mxx)

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
--	----------------	--------------	--------------	------	--------------	--------

Средний удельный выброс

Удельные выбросы веществ при прогреве двигателя (mпр), г/мин.	2	0,71	0,77	0,038	0,12	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL), г/км	5,9	0,8	3,4	0,3	0,59	0
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0

Максимальный удельный выброс

Удельные выбросы веществ при прогреве двигателя (mпр), г/мин.	2	0,71	0,77	0,038	0,12	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL), г/км	5,9	0,8	3,4	0,3	0,59	0
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0

Значение коэффициентов снижения удельных выбросов, k

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
k	1	1	1	1	1	1

Для автомобилей, оборудованных сертифицированными каталитическими нейтрализаторами и работающих на неэтилированном бензине, значения выбросов в таблице должны умножаться на коэффициенты, Кнтр, Кнтр. пр

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
К нтр.	1	1	1	1	1	1
К нтр. пр	1	1	1	1	1	1

Данные по периодам

Месяц	Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток, (N _{кв})	Количество дней работы в расчетном периоде, (D _р)	Наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течение часа, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда, (N')
Январь	1	21	1
Февраль	1	21	1
Март	0	21	0
Апрель	0	21	0
Май	0	21	0
Июнь	0	21	0
Июль	0	21	0
Август	0	21	0

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

Расчет выделения пыли при ведении погрузочно-разгрузочных работ выполнен в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001; «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб., 2005.

Перегрузка сыпучих материалов осуществляется без применения загрузочного рукава. Местные условия – склады, хранилища, открытые с 4-х сторон ($K_4 = 1$). Высота падения материала при пересыпке составляет 0,5 м ($B = 0,4$). Залповый сброс при разгрузке автосамосвала осуществляется при сбросе материала весом до 10 т ($K_9 = 0,2$). Расчетные скорости ветра, м/с: 1 ($K_3 = 1$). Средняя годовая скорость ветра 2,9 м/с ($K_3 = 1,2$).

Таблица 1.1.1 - Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
2902	Взвешенные вещества	0,0007111	0,0000345

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 - Исходные данные для расчета

Материал	Параметры	Одновременность
Песок	Количество перерабатываемого материала: $G_{\text{ч}} = 1$ т/час; $G_{\text{год}} = 1815$ т/год. Весовая доля пылевой фракции в материале: $K_1 = 0,05$. Доля пыли, переходящая в аэрозоль: $K_2 = 0,03$. Песок влажностью более 3% ($K_5 = 0$). Размер куса 3-1 мм ($K_7 = 0,8$).	+
Торф	Количество перерабатываемого материала: $G_{\text{ч}} = 1$ т/час; $G_{\text{год}} = 112,5$ т/год. Весовая доля пылевой фракции в материале: $K_1 = 0,04$. Доля пыли, переходящая в аэрозоль: $K_2 = 0,01$. Влажность до 10% ($K_5 = 0,1$). Размер куса 3-1 мм ($K_7 = 0,8$).	+

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже.

Максимально разовый выброс пыли при перегрузке сыпучих материалов, рассчитывается по формуле (1.1.1):

$$M_{\text{ГР}} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_{\text{ч}} \cdot 10^6 / 3600, \text{ г/с} \quad (1.1.1)$$

где K_1 - весовая доля пылевой фракции (0 до 200 мкм) в материале;

K_2 - доля пыли (от всей весовой пыли), переходящая в аэрозоль (0 до 10 мкм);

K_3 - коэффициент, учитывающий местные метеоусловия;

K_4 - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования;

K_5 - коэффициент, учитывающий влажность материала;

K_7 - коэффициент, учитывающий крупность материала;

K_8 - поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера, при использовании иных типов перегрузочных устройств $K_8 = 1$;

K_9 - поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала;

B - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки;

$G_{\text{ч}}$ - суммарное количество перерабатываемого материала в час, т/час.

Валовый выброс пыли при перегрузке сыпучих материалов, рассчитывается по формуле (1.1.2):

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

184

$$P_{ГР} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_{год}, \text{ т/год} \quad (1.1.2)$$

где $G_{год}$ - суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год .

При расчете выделения конкретного загрязняющего вещества в виде дополнительного множителя учитывается массовая доля данного вещества в составе продукта.

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Песок

$$M_{2907}^{1 \text{ м/с}} = 0,05 \cdot 0,03 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 0,8 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 1 \cdot 10^6 / 3600 = 0 \text{ г/с};$$

$$P_{2907} = 0,05 \cdot 0,03 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 0,8 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 6050 = 0 \text{ т/год}.$$

Торф

$$M_{2902}^{1 \text{ м/с}} = 0,04 \cdot 0,01 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,8 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 1 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0007111 \text{ г/с};$$

$$P_{2902} = 0,04 \cdot 0,01 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,8 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 112,5 = 0,00003456 \text{ т/год}.$$

Расчет массы выбросов паров дизельного топлива в атмосферу при заправке баков автотранспорта и дорожной техники

Источник выбросов №6505

Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются дыхательные клапаны резервуаров в процессе хранения (малое дыхание) и слива (большое дыхание) топлива, топливные баки автомобилей в процессе их заправки, места испарения топлива при случайных проливах. Климатическая зона – 1.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Новополюк, 1997 (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 1999, 2005, 2010 г.г.).

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 - Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000022	0,000001
2754	Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	0,0078408	0,0003665

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 - Исходные данные для расчета

Нефтепродукт	Объем за год, м³		Конструкция резервуара	Закачка (слив) в резервуар		Расход через ТРК, л/20 мин.	Снижение выброса, %		Одновременность
	Q _о з	Q _в л		объем, м³	время, с		слив	заправка	
Дизельное топливо. Выполняемые операции: закачка	6,04	1	наземный	6,04	1080	240	-	-	+

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист
							185

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

При расчете выделения конкретного загрязняющего вещества в виде дополнительного множителя в формулах учитывается массовая доля данного вещества в составе нефтепродукта.

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

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Дизельное топливо

$$M_p = 1,49 \cdot 6,04 \cdot (1 - 0 / 100) / 1200 = 0,0074997 \text{ г/с};$$

$$M_b = 1,76 \cdot 240 \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 10^{-3} / 1200 = 0,000352 \text{ г/с};$$

$$M_{пр} = 50 \cdot (6,04 + 1) / (365 \cdot 24 \cdot 3600) = 0,0000112 \text{ г/с};$$

$$M = 0,0074997 + 0,000352 + 0,0000112 = 0,0078628 \text{ г/с};$$

$$G_p = (0,79 \cdot 6,04 + 1,06 \cdot 1) \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 10^{-6} = 0,0000058 \text{ т/год};$$

$$G_b = (1,31 \cdot 6,04 + 1,76 \cdot 1) \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 10^{-6} = 0,0000097 \text{ т/год};$$

$$G_{пр} = 50 \cdot (6,04 + 1) \cdot 10^{-6} = 0,000352 \text{ т/год};$$

$$G = 0,0000058 + 0,0000097 + 0,000352 = 0,0003675 \text{ т/год}.$$

333 Дигидросульфид (Сероводород)

$$M = 0,0078628 \cdot 0,0028 = 0,000022 \text{ г/с};$$

$$G = 0,0003675 \cdot 0,0028 = 0,000001 \text{ т/год}.$$

2754 Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)

$$M = 0,0078628 \cdot 0,9972 = 0,0078408 \text{ г/с};$$

$$G = 0,0003675 \cdot 0,9972 = 0,0003665 \text{ т/год}.$$

							Взам. инв. №	
							Подпись и дата	
							Инв. № подл.	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.TЧ		
						Лист 187		

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

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

Вещество: 0123

диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0032819	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0032819		0,00			0,00		

Вещество: 0143

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0002574	1	0,11	28,50	0,50	0,11	28,50	0,50
Итого:				0,0002574		0,11			0,11		

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0686666	1	0,52	49,41	1,11	0,49	51,19	1,15
0	0	6502	3	0,0084711	1	0,18	28,50	0,50	0,18	28,50	0,50
1	1	6501	3	0,0168715	1	0,36	28,50	0,50	0,36	28,50	0,50
Итого:				0,0940092		1,06			1,03		

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0111583	1	0,04	49,41	1,11	0,04	51,19	1,15
0	0	6502	3	0,0013766	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
Итого:				0,0125349		0,06			0,05		

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

191

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0058333	1	0,06	49,41	1,11	0,06	51,19	1,15
0	0	6502	3	0,0021597	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
Итого:				0,0079930		0,12			0,12		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0091667	1	0,03	49,41	1,11	0,03	51,19	1,15
0	0	6502	3	0,0012033	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
Итого:				0,0103700		0,04			0,04		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0,0000220	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000220		0,10			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0600000	1	0,02	49,41	1,11	0,02	51,19	1,15
0	0	6502	3	0,0728750	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
1	1	6501	3	0,0078507	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
Итого:				0,1407257		0,09			0,09		

Вещество: 0342
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0005490	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
Итого:				0,0005490		0,12			0,12		

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

192

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6501	3	0,0002361	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0002361		0,00			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6503	3	0,0156250	1	0,33	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0156250		0,33			0,00		

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0000001	1	0,00	49,41	1,11	0,00	51,19	1,15
Итого:				0,0000001		0,00			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	5501	1	0,0012500	1	0,04	49,41	1,11	0,04	51,19	1,15
Итого:				0,0012500		0,04			0,04		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6502	3	0,0032222	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0032222		0,00			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0300000	1	0,04	49,41	1,11	0,04	51,19	1,15

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

0	0	6502	3	0,0068528	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
Итого:				0,0368528		0,06			0,06		

Вещество: 2762
Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0156250	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0156250		0,07			0,00		

Вещество: 2764
Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0,0078408	1	0,28	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0078408		0,28			0,00		

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0458333	1	0,39	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0007111	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0465444		0,44			0,00		

Вещество: 2908
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0002361	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0002361		0,00			0,00		

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

Суммарное значение $C_m/ПДК$ для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1.60

Суммарное значение $C_m/ПДК$ для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	-	ПДК c/c	0,04	ПДК c/c	0,04	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	ПДК c/c	5E-5	ПДК c/c	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК c/c	0,04	ПДК c/c	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК c/c	0,06	ПДК c/c	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК c/c	0,025	ПДК c/c	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК c/c	0,05	ПДК c/c	0,05	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК c/c	0,002	ПДК c/c	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК c/c	3	ПДК c/c	3	Да	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02	ПДК c/c	0,005	ПДК c/c	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	ПДК c/c	0,03	ПДК c/c	0,03	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК c/c	0,1	ПДК c/c	-	Нет	Нет
0703	Бенз[а]пирен	-	-	ПДК c/c	1E-6	ПДК c/c	1E-6	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метилоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК c/c	0,003	ПДК c/c	0,01	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	ПДК c/c	1,5	ПДК c/c	1,5	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,5	ПДК c/c	0,075	ПДК c/c	0,15	Да	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	ПДК c/c	0,1	ПДК c/c	0,1	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
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора	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
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

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

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

197

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	Пост	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)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,000
0330	Сера диоксид	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

198

Перебор метеопараметров при расчете

Набор пользователя

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

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)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
2	Полное описание	0.00	1500.00	5000.00	1500.00	5000.00	0.00	50.00	50.00	2.00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2450,00	1650,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон - 1
2	2550,00	1650,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон - 1
3	2550,00	1500,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон - 1
4	2450,00	1500,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон - 1

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	

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) (Железо сесквиоксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	-	0,009	46	0,68	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	-	0,005	154	0,68	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	-	0,009	314	0,68	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	-	0,005	206	0,68	-	-	-	-	2

Вещество: 0143

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	0,07	7,127E-04	46	0,68	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,07	7,127E-04	314	0,68	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,04	4,304E-04	154	0,68	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,04	4,304E-04	206	0,68	-	-	-	-	2

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 а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	2550,00	1650,00	2,00	0,79	0,157	207	1,07	0,13	0,025	0,13	0,025	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,71	0,141	40	1,07	0,13	0,025	0,13	0,025	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,62	0,124	133	1,07	0,13	0,025	0,13	0,025	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,59	0,117	339	1,07	0,13	0,025	0,13	0,025	2

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	2550,00	1650,00	2,00	0,08	0,033	207	1,24	0,04	0,016	0,04	0,016	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,08	0,031	131	1,24	0,04	0,016	0,04	0,016	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,08	0,030	341	1,24	0,04	0,016	0,04	0,016	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,07	0,030	37	1,24	0,04	0,016	0,04	0,016	2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

201

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр з	Скор ветр з	Фон		Фон до исключения		Тип топлива
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	2550,00	1650,00	2,00	0,07	0,011	209	1,07	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,07	0,010	133	1,07	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,06	0,009	36	1,07	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,06	0,009	338	1,07	-	-	-	-	2

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип тошма
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	2550,00	1650,00	2,00	0,04	0,019	207	1,23	0,01	0,005	0,01	0,005	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,04	0,018	131	1,23	0,01	0,005	0,01	0,005	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,03	0,017	340	1,23	0,01	0,005	0,01	0,005	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	0,016	37	1,23	0,01	0,005	0,01	0,005	2

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип тошн
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	0,02	1,404E-04	26	0,93	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,02	1,285E-04	156	1,27	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,01	1,040E-04	318	1,27	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,01	9,772E-05	220	1,27	-	-	-	-	2

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип тошн
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	2550,00	1650,00	2,00	0,12	0,607	216	0,63	0,08	0,400	0,08	0,400	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,12	0,605	138	0,63	0,08	0,400	0,08	0,400	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,12	0,597	35	0,87	0,08	0,400	0,08	0,400	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,12	0,587	329	0,63	0,08	0,400	0,08	0,400	2

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип тошми
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	0,08	0,002	46	0,68	-	-	-	-	1
3	2550,00	1500,00	2,00	0,08	0,002	314	0,68	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,05	9,181E-04	154	0,68	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,05	9,181E-04	206	0,68	-	-	-	-	2

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№	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	
4	2450,00	1500,00	2,00	3,27E-03	6,537E-04	46	0,68	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	3,27E-03	6,537E-04	314	0,68	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	1,97E-03	3,948E-04	154	0,68	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	1,97E-03	3,948E-04	206	0,68	-	-	-	-	2

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

№	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	
1	2450,00	1650,00	2,00	0,25	0,050	140	0,68	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,20	0,039	237	0,68	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,13	0,026	18	0,68	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,12	0,023	329	0,68	-	-	-	-	2

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	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	
4	2450,00	1500,00	2,00	-	1,133E-07	38	1,47	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	-	1,294E-07	131	1,47	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	-	1,274E-07	342	1,47	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	-	1,508E-07	207	1,11	-	-	-	-	2

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

№	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	
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	0,002	207	1,11	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	0,001	131	1,47	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,03	0,001	342	1,47	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	0,001	38	1,47	-	-	-	-	2

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

№	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	
1	2450,00	1650,00	2,00	1,32E-03	0,007	139	0,50	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	1,32E-03	0,007	221	0,50	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	1,20E-03	0,006	33	0,68	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	1,20E-03	0,006	327	0,68	-	-	-	-	2

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

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	2550,00	1650,00	2,00	0,04	0,050	208	1,15	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,04	0,045	132	1,15	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	0,042	340	1,15	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	0,041	37	1,15	-	-	-	-	2

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	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	
1	2450,00	1650,00	2,00	0,05	0,050	140	0,68	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,04	0,039	237	0,68	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	0,026	18	0,68	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,02	0,023	329	0,68	-	-	-	-	2

Вещество: 2754
Алканы C12-19 (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	
4	2450,00	1500,00	2,00	0,05	0,050	26	0,93	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,05	0,046	156	1,27	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	0,037	318	1,27	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	0,035	220	1,27	-	-	-	-	2

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	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	
1	2450,00	1650,00	2,00	0,54	0,272	141	0,68	0,24	0,120	0,24	0,120	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,48	0,239	237	0,68	0,24	0,120	0,24	0,120	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,40	0,200	18	0,68	0,24	0,120	0,24	0,120	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,38	0,190	329	0,68	0,24	0,120	0,24	0,120	2

Вещество: 2908
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)

№	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	
4	2450,00	1500,00	2,00	2,18E-03	6,537E-04	46	0,68	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	2,18E-03	6,537E-04	314	0,68	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	1,32E-03	3,948E-04	154	0,68	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	1,32E-03	3,948E-04	206	0,68	-	-	-	-	2

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр з	Фон		Фон до исключения		Тип тошк
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	2550,00	1650,00	2,00	0,04	-	209	1,25	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,04	-	33	1,25	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	-	132	1,25	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,03	-	340	1,25	-	-	-	-	2

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип тошм
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	2550,00	1650,00	2,00	0,04	-	211	1,19	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,04	-	32	1,19	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	-	139	0,86	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,03	-	334	0,86	-	-	-	-	2

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	0,08	-	46	0,68	-	-	-	-	к2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,08	-	314	0,68	-	-	-	-	к2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,05	-	154	0,68	-	-	-	-	к2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,05	-	206	0,68	-	-	-	-	к2

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип тошма
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	2550,00	1650,00	2,00	0,52	-	207	1,07	0,08	-	0,08	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,46	-	40	1,07	0,08	-	0,08	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,41	-	133	1,07	0,08	-	0,08	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,39	-	339	1,07	0,08	-	0,08	-	2

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип тошн
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	0,05	-	45	0,61	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,05	-	316	0,61	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,04	-	207	0,85	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	-	149	0,61	-	-	-	-	2

Отчет

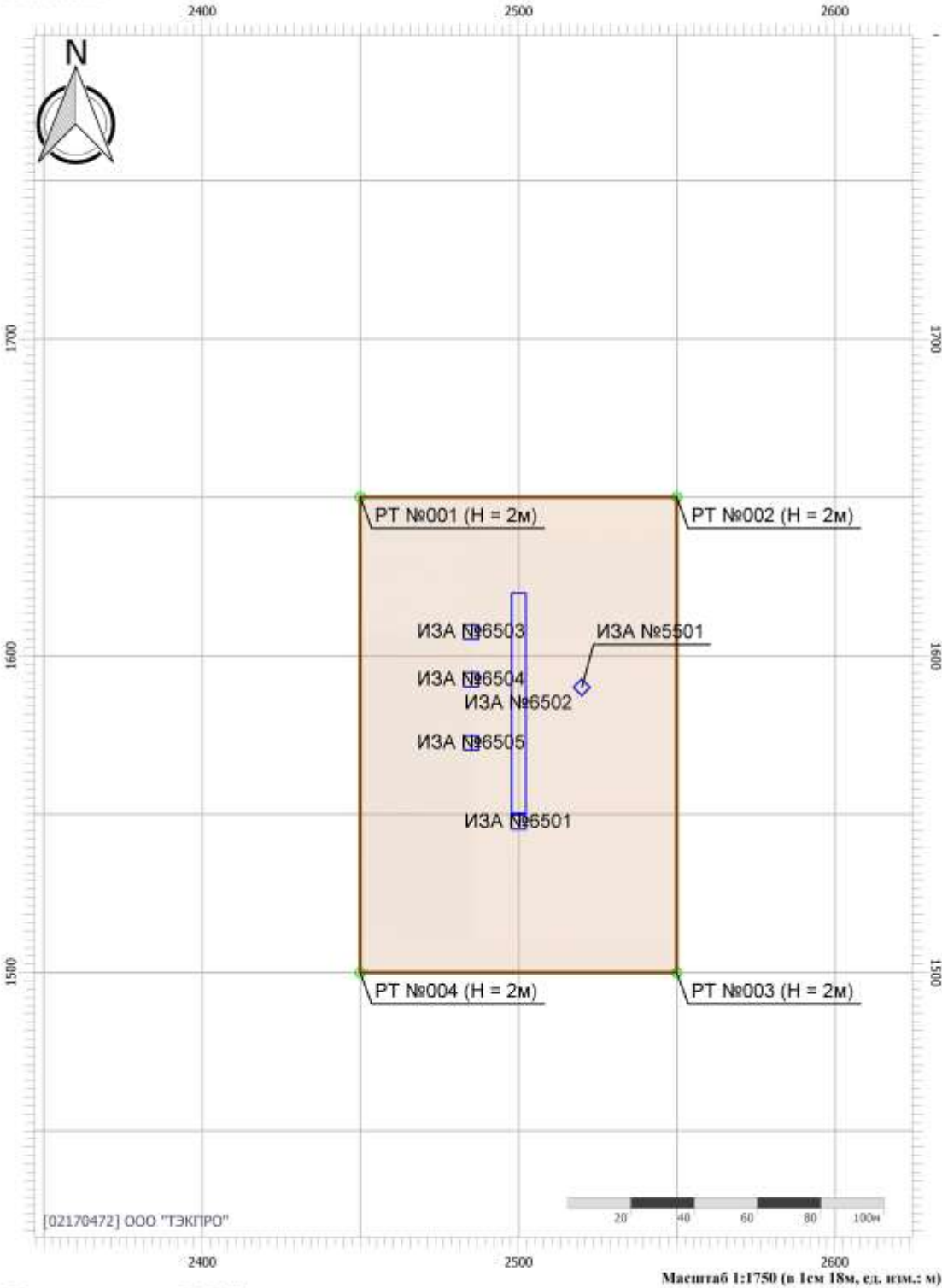
Вариант расчета: ВСМ КП 717 НГС (41) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [21.02.2024 14:57 - 21.02.2024 14:59] , ЛЕТО

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



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Отчет

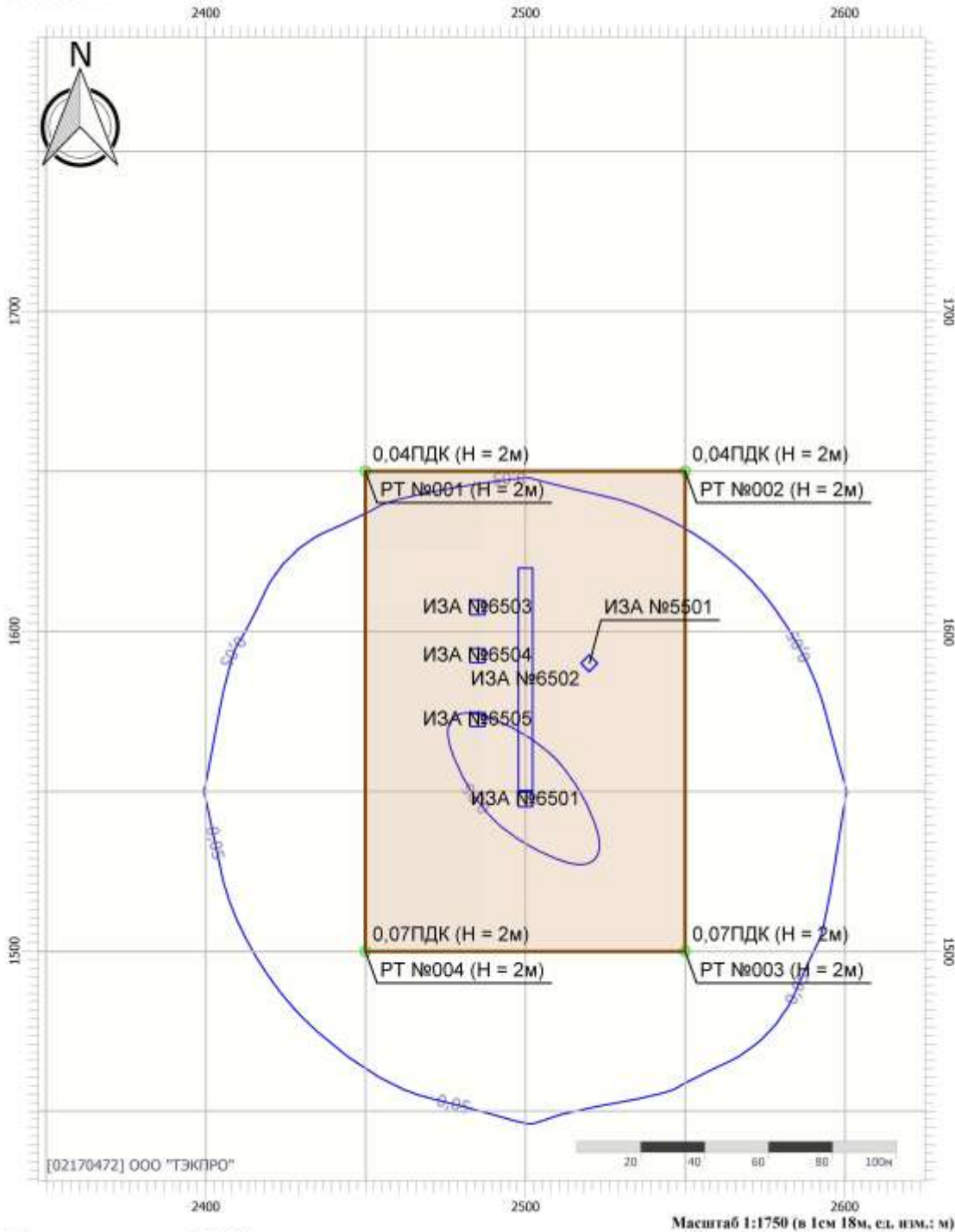
Вариант расчета: ВСМ КП 717 НГС (41) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [21.02.2024 14:57 - 21.02.2024 14:59] , ЛЕТО

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)



Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата

208

Высота 2м



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист
209

Высота 2м



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист
211

Высота 2м



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

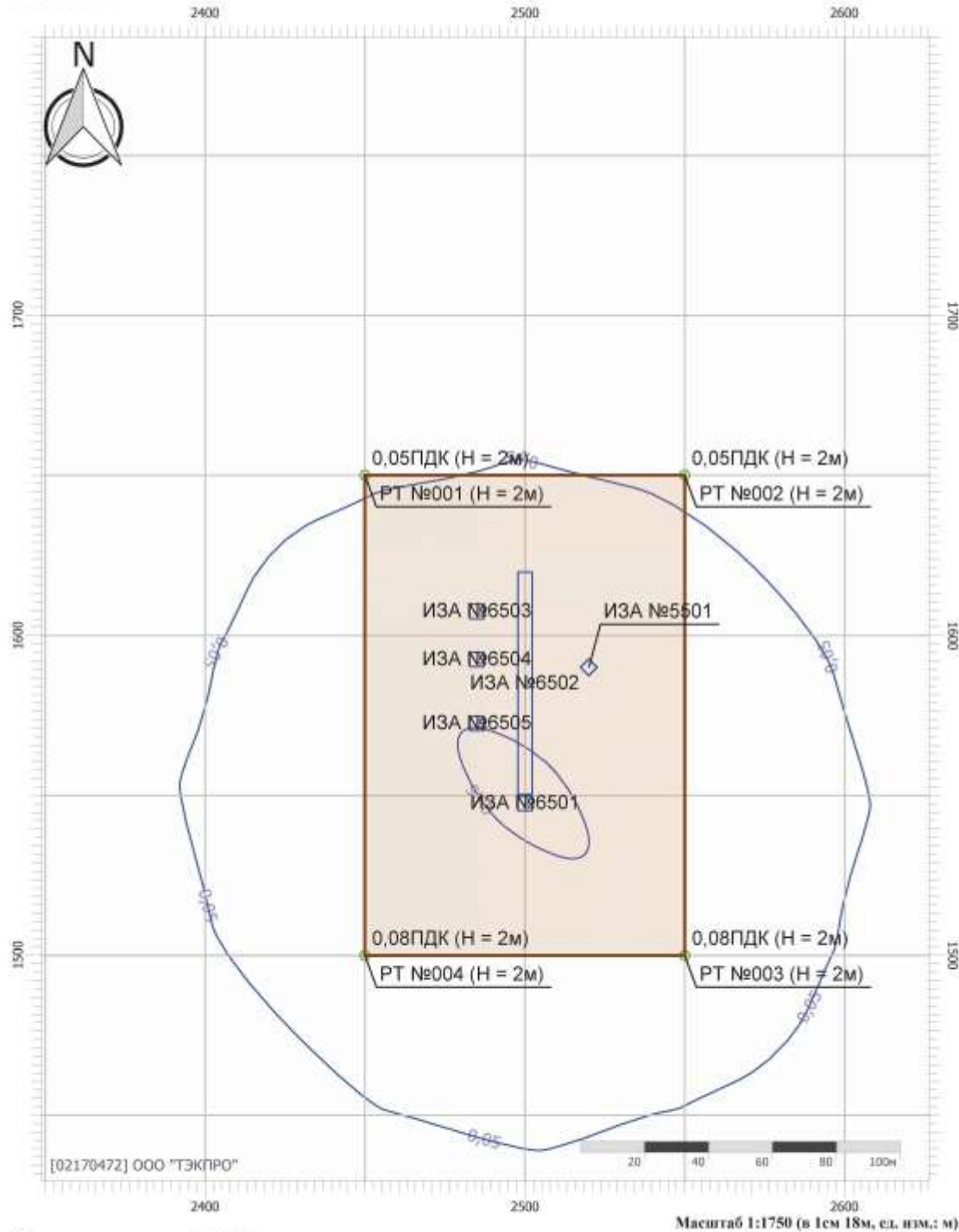
Вариант расчета: ВСМ КП 717 НГС (41) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [21.02.2024 14:57 - 21.02.2024 14:59] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Высота 2м



Отчет

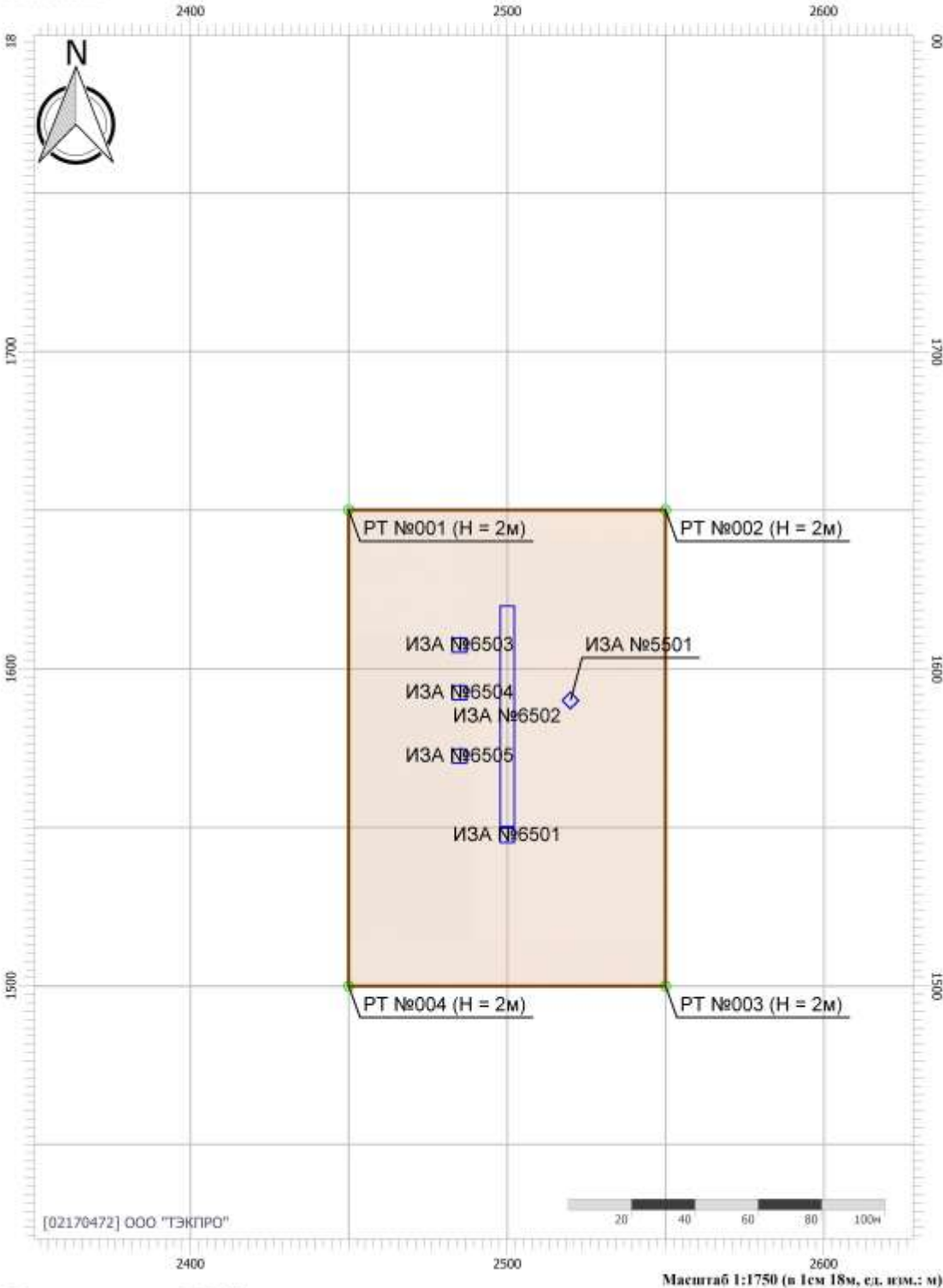
Вариант расчета: ВСМ КП 717 НГС (41) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [21.02.2024 14:57 - 21.02.2024 14:59] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

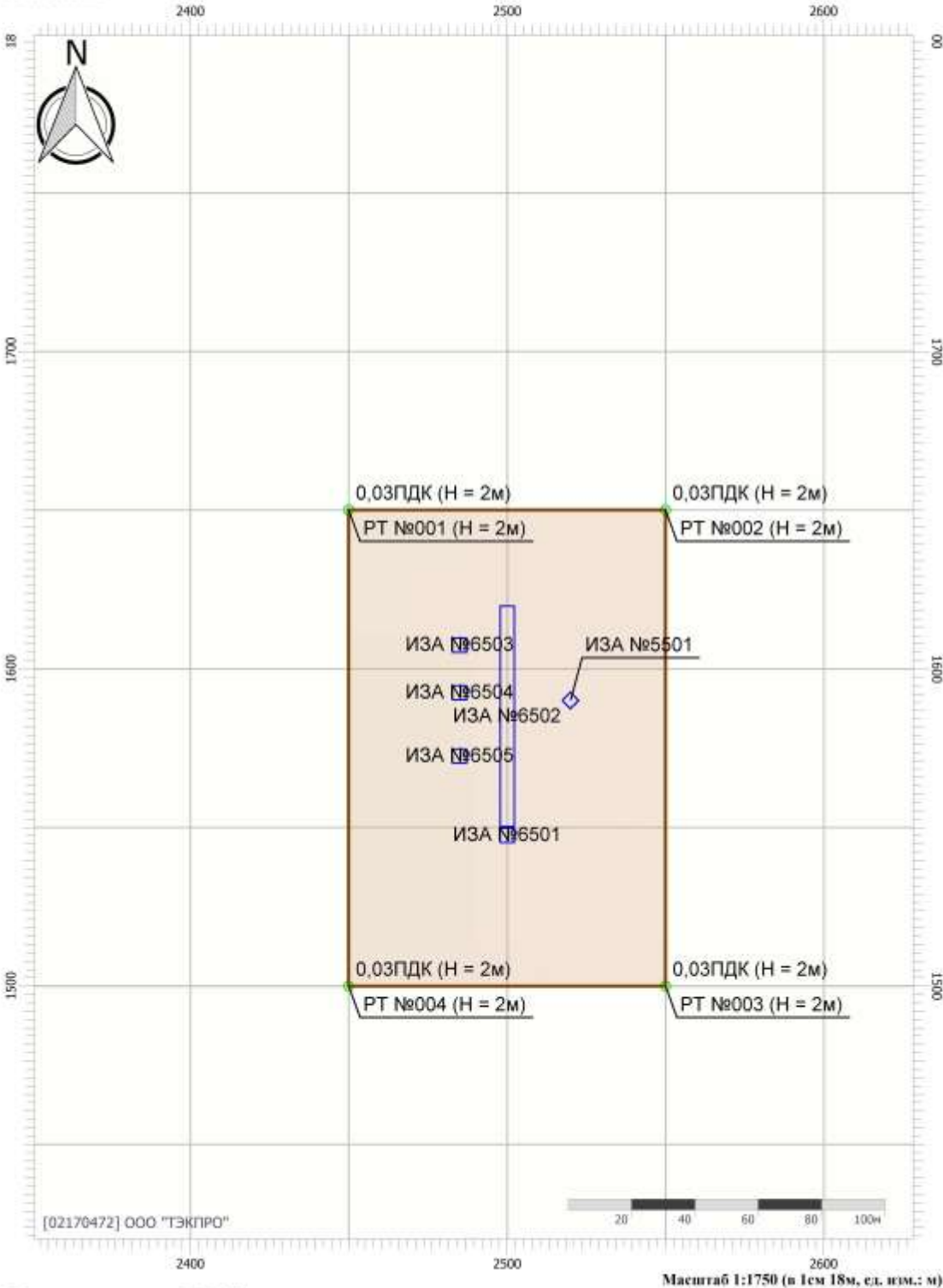


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата

Отчет

Вариант расчета: ВСМ КП 717 НГС (4I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [21.02.2024 14:57 - 21.02.2024 14:59] , 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 1:1750 (в 1см 18м, ед. изм.: м)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата

Высота 2м

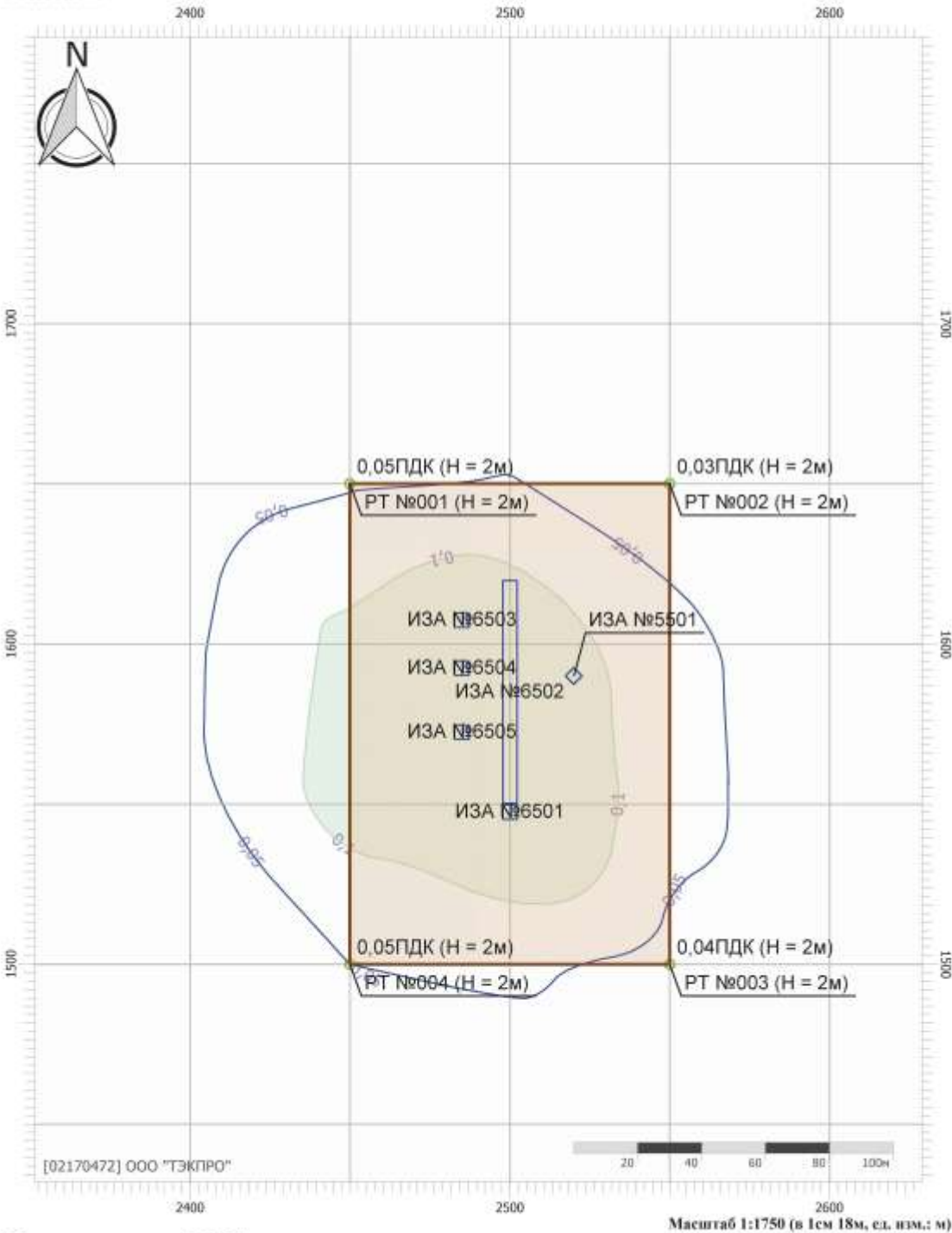


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист
221

Отчет

Вариант расчета: ВСМ КП 717 НГС (41) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [21.02.2024 14:57 - 21.02.2024 14:59] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2754 (Алканы C12-19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)
0,05 0,1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Цветовая схема (ПДК)

0.2 0.3 0.4 0.5 0.6

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист
225

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист
226

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист
227

Отчет

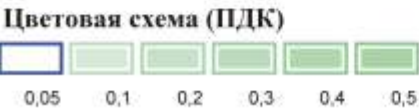
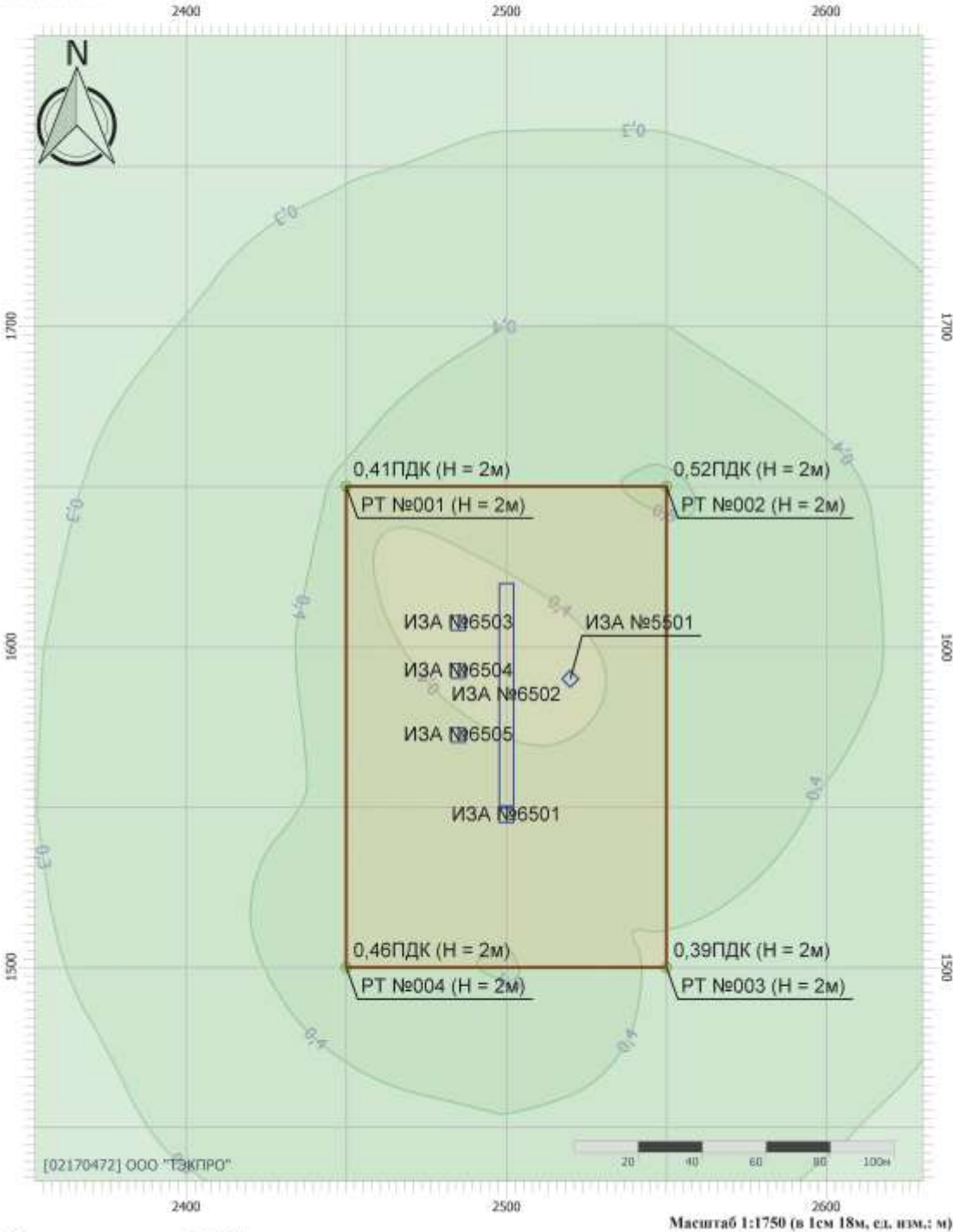
Вариант расчета: ВСМ КП 717 НГС (41) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [21.02.2024 14:57 - 21.02.2024 14:59] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист
229

ПРИЛОЖЕНИЕ Д ХАРАКТЕРИСТИКИ ШУМОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР



Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
Н.И. Иванов
« 08 » « ЭКОЛОГИЯ » 2008 г.



ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ

уровней шума
№ 01-ш от 07.10.2008 г.

1. Наименование заказчика: ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. Объекты испытаний: строительное оборудование и строительная техника
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. Дата и время проведения измерений: 15.06.2008 г. - 12.07.2008 г. с 10.00 до 17.30.
5. Основные источники: строительное оборудование и строительная техника.
6. Характер шума: шум непостоянный, колеблющийся.
7. Наименование измеряемого параметра (характеристики): уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. Нормативная документация на методы выполнения измерений:
 - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
 - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. Средства измерений:
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
 - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о поверке № 0025209 от 10.03.2006).
10. Условия проведения измерений.
Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°C, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. Результаты измерений: усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

231

Таблица 1

Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Автогрейдер	-	72	79	72	70	70	66	60	52	74	79	-
Бульдозер	-	74	83	78	74	74	70	67	62	78	85	-
Трактор	-	75	79	77	77	74	71	65	57	78	83	-
Гусеничный экскаватор	-	81	72	68	68	66	64	60	55	71	76	-
Экскаватор	-	77	65	67	67	63	61	57	47	70	75	-
Гусеничный экскаватор	-	78	74	68	68	67	66	61	53	72	77	-
Агрегат для травосеяния	-	74	66	64	64	63	60	59	50	68	73	-
Колесный погрузчик	-	83	72	70	69	65	64	57	49	71	76	-
Машина шлифовальная	-	87	82	77	78	73	70	64	57	78	81	-
Трактор	-	79	71	78	75	76	70	61	54	78	83	-
Каток	-	85	70	62	62	61	59	53	45	67	70	-
Каток	-	82	78	67	71	67	64	60	57	73	78	-
Виброкаток	-	88	83	69	68	67	65	62	59	74	79	-
Каток	-	80	75	72	75	69	66	62	57	75	80	-
Пневмокаток	-	90	82	73	72	70	65	59	54	75	80	-
Каток (Рабочий режим)	-	72	75	81	78	74	70	63	55	79	87	-
Тягач	-	85	74	78	73	73	74	67	63	79	81	-
Самосвал	-	89	86	77	74	72	72	66	62	79	84	-
Автомобиль бортовой	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	81	-
Установка перфораторного бурения	-	79	79	78	78	75	71	66	56	81	85	-
Буровая установка	-	75	79	76	73	74	79	74	69	82	88	-
Бурильно-крановая машина	-	81	81	78	76	74	72	68	63	79	84	-
Автомобильный кран	-	84	79	80	76	70	63	57	51	77	80	-
Гусеничный кран	-	68	71	68	62	66	66	55	46	71	76	-
Колесный кран	-	80	76	71	63	64	63	56	50	70	75	-
Колесный кран	-	87	82	78	74	71	67	60	52	77	82	-
Распределитель каменной мелочи	-	64	67	68	65	58	54	49	42	65	70	-
Электростанция	-	63	57	58	53	51	46	38	33	56	58	-
Глубинный вибратор	-	62	70	70	64	62	61	59	56	69	74	-
Пневматическая трамбовка	-	76	78	74	77	77	77	73	70	82	87	-
Виброплита (бензиновая)	-	70	74	71	78	74	75	63	58	80	82	-
Бетононасос	-	82	82	72	71	69	68	62	54	75	77	-

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Бетономеситель	-	72	73	79	72	69	67	63	60	76	78	-
Гайковерт	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	-
Рама планировочная	-	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	-
Автоцистерна	-	79	80	73	72	69	68	59	53	76	91	-
Установка холодного фрезирования	-	82	75	73	68	63	67	80	69	83	87	-
Молоток отбойный	-	84	84	74	75	73	77	83	81	85	88	-
Агрегат окрасочный	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	-
Компрессор	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	-
Экскаватор-планировщик	-	72	67	70	65	62	56	53	48	69	73	-
Укладчик асфальта	-	82	82	78	72	69	67	61	54	75	80	-
Автогудронатор	-	72	77	74	72	71	70	67	60	76	81	-
Ручной электроинструмент	-	75	70	67	67	69	66	60	53	72	76	-
Поливомоечная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	-
Водяной насос	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66	-
Сварочная машина	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	-
Бензопила	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	78	-
Газовая резка	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	-
Котел битумный передвижной	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	70	-

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог

Инженер





Куклин Д.А.

Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

3

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

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

233

ПРИЛОЖЕНИЕ Е РАСЧЕТ УРОВНЯ ШУМА

ПРИЛОЖЕНИЕ Е.1 РАСЧЕТ УРОВНЯ ШУМА НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4667 (от 08.09.2022) [3D]

Серийный номер 02170472, ООО "ТЭКПРО"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										L _{экв}	L _{макс}	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
001	Передвижная ЭС	2530.50	1562.50	0.00		63.0	63.0	57.0	58.0	53.0	51.0	46.0	38.0	33.0	56.0		Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	L _{экв}	L _{макс}	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
002	Автосамосвал	2494.00	1606.50	0.00	7.5	89.0	89.0	86.0	77.0	74.0	72.0	72.0	66.0	62.0	1.0	12.0	79.0	84.0	Да
003	Бульдозер	2476.50	1565.00	0.00	7.5	75.0	75.0	75.0	79.0	77.0	77.0	74.0	71.0	65.0	1.0	12.0	81.4	83.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
0001	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2450.00	1650.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
0002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2550.00	1650.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
0003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2550.00	1500.00	1.50	Расчетная точка на границе	Да

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

234

					производственной зоны	
0004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Поллигон	2450.00	1500.00	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	
003	Расчетная площадка	0.00	1500.00	5000.00	1500.00	5000.00	1.50	50.00	50.00	Да

Вариант расчета: "Новый вариант расчета"

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

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,эвб	La,макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
0001	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Поллигон	2450.00	1650.00	1.50	63.8	63.8	60.8	54.4	51.8	50.9	48.8	42.8	32.2	55.90	70.90
0002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Поллигон	2550.00	1650.00	1.50	62.8	62.8	59.9	53.1	50.5	49.4	47.4	40.9	29.5	54.60	69.80
0003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Поллигон	2550.00	1500.00	1.50	59.2	59.2	56.4	52	49.6	49	46.1	40.3	26.7	53.50	67.80
0004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Поллигон	2450.00	1500.00	1.50	59.7	59.7	57	53.8	51.6	51.2	48.2	43.2	31.8	55.60	69.40

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

Отчет

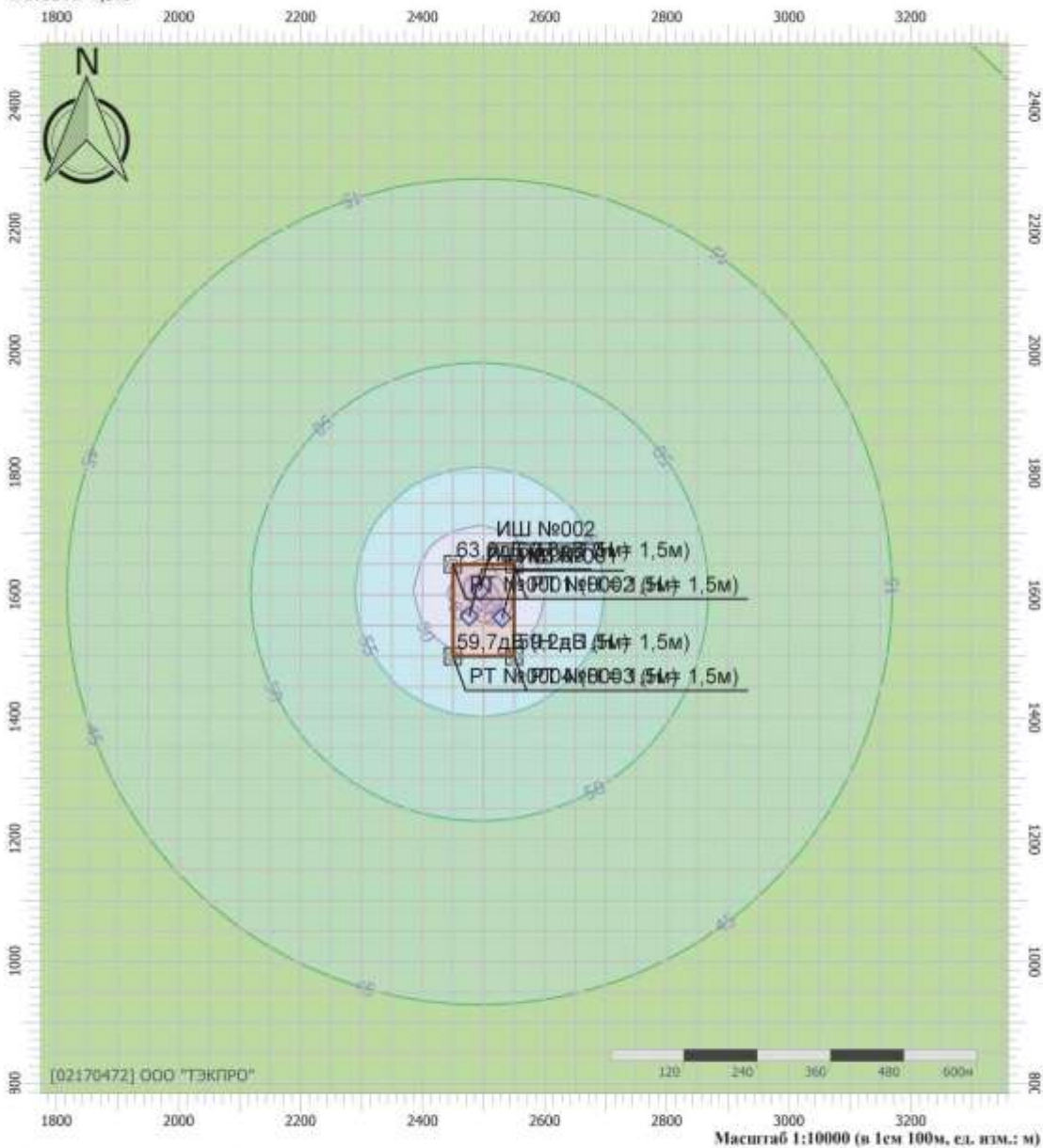
Вариант расчета: Новый вариант расчета

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инов. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

237

Отчет

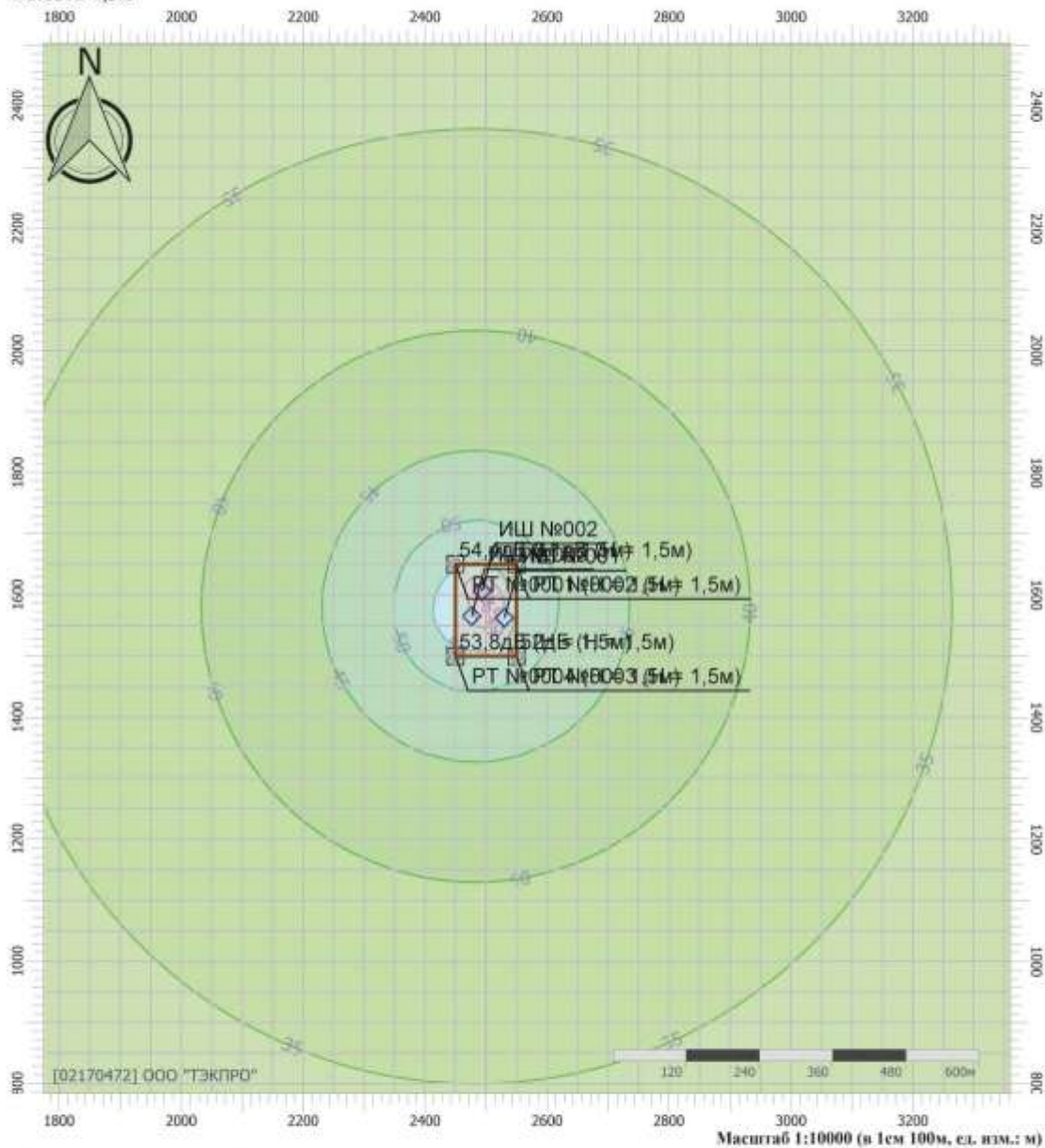
Вариант расчета: Новый вариант расчета

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

239

Отчет

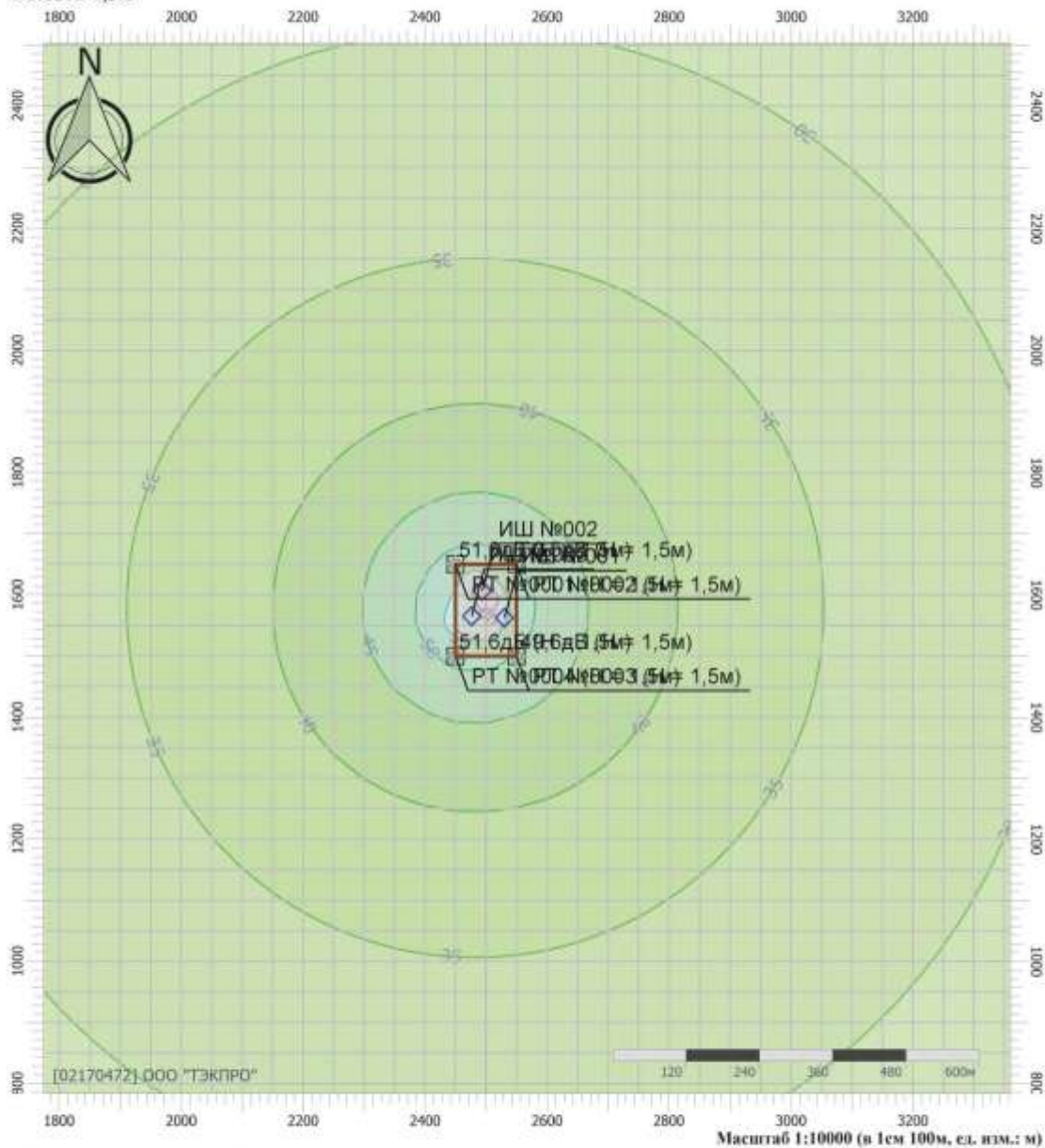
Вариант расчета: Новый вариант расчета

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



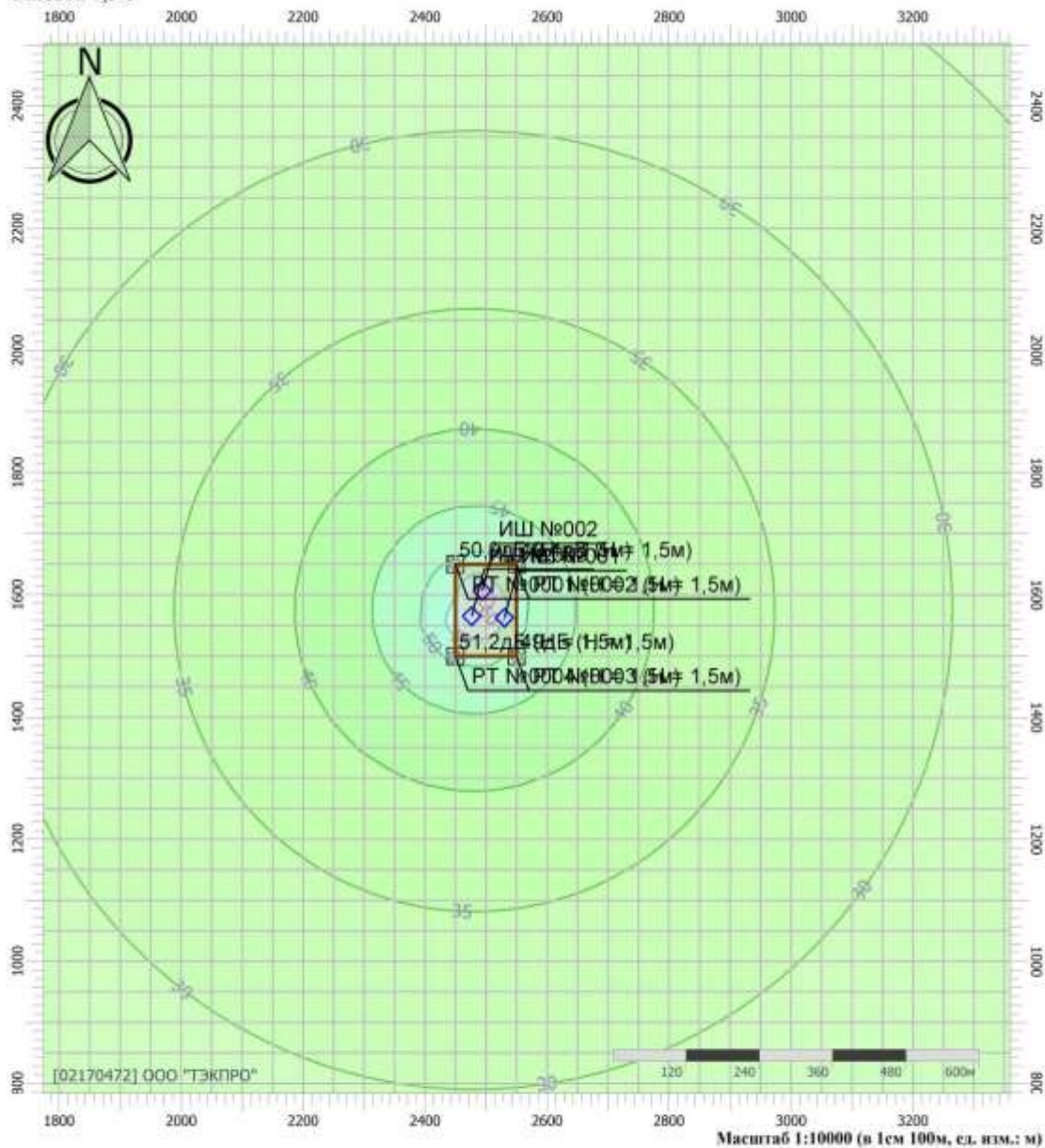
Цветовая схема (дБ)

 0 и ниже	 (5 - 10]	 (10 - 15]	 (15 - 20]
 (20 - 25]	 (25 - 30]	 (30 - 35]	 (35 - 40]
 (40 - 45]	 (45 - 50]	 (50 - 55]	 (55 - 60]
 (60 - 65]	 (65 - 70]	 (70 - 75]	 (75 - 80]
 (80 - 85]	 (85 - 90]	 (90 - 95]	 (95 - 100]
 (100 - 105]	 (105 - 110]	 (110 - 115]	 (115 - 120]
 (120 - 125]	 (125 - 130]	 (130 - 135]	 выше 135

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

Отчет

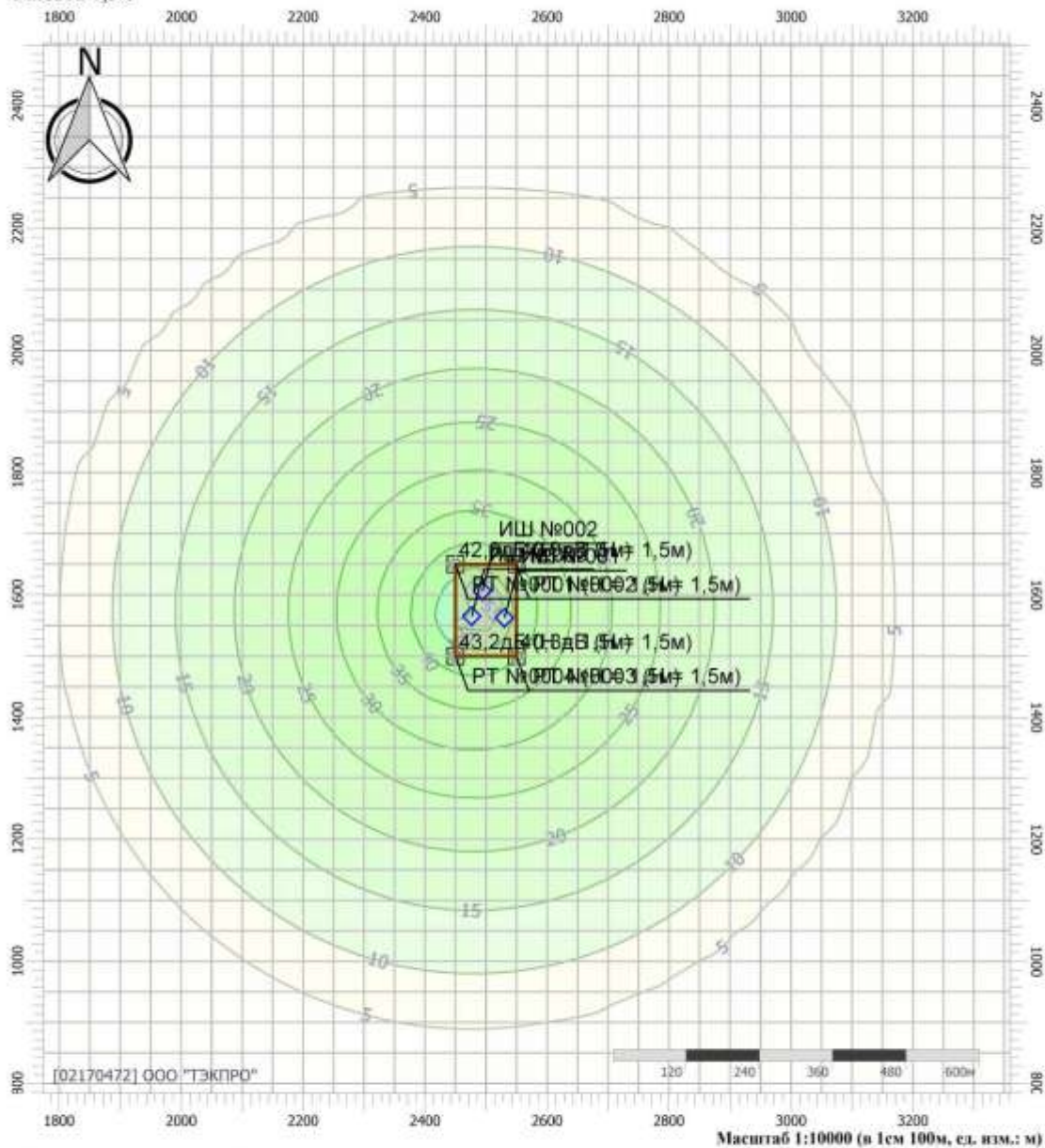
Вариант расчета: Новый вариант расчета

Тип расчета: Уровни шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инов. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

243

Отчет

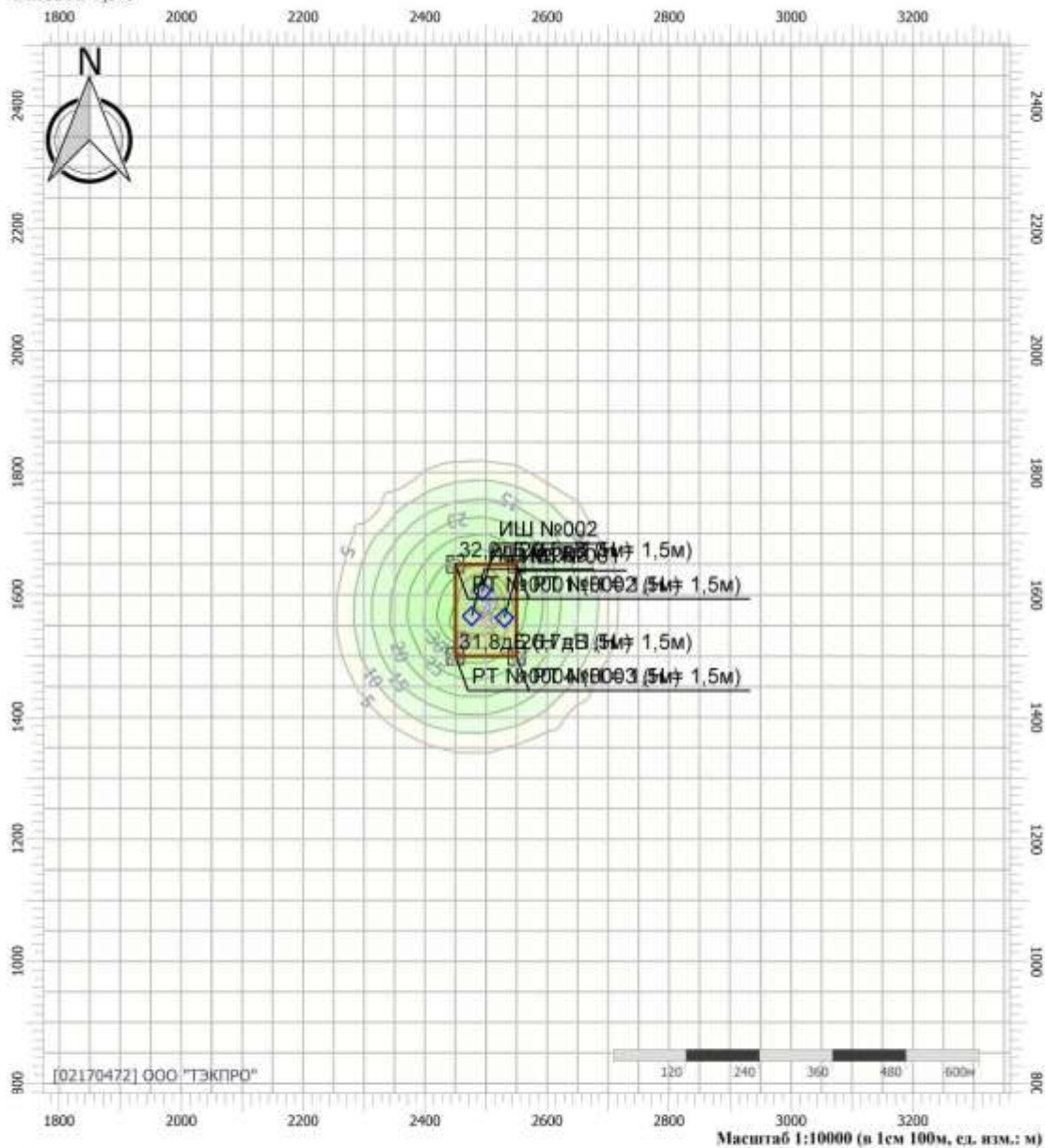
Вариант расчета: Новый вариант расчета

Тип расчета: Уровень шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

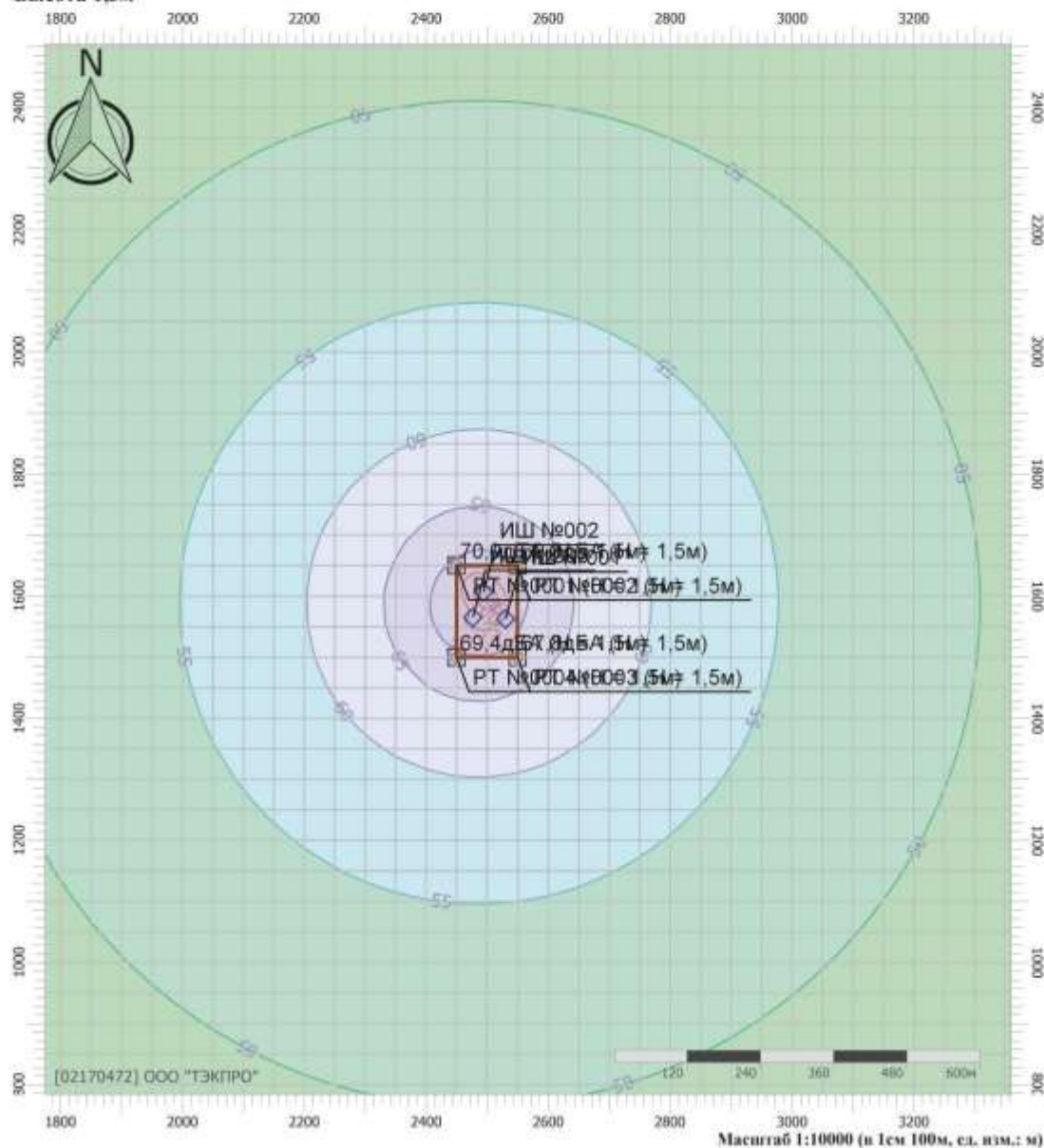
SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

244

Отчет

Вариант расчета: Новый вариант расчета
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: La_max (Максимальный уровень звука)
 Параметр: Максимальный уровень звука
 Высота 1.5м



Цветовая схема (дБА)

 0 и ниже	 (5 - 10]	 (10 - 15]	 (15 - 20]
 (20 - 25]	 (25 - 30]	 (30 - 35]	 (35 - 40]
 (40 - 45]	 (45 - 50]	 (50 - 55]	 (55 - 60]
 (60 - 65]	 (65 - 70]	 (70 - 75]	 (75 - 80]
 (80 - 85]	 (85 - 90]	 (90 - 95]	 (95 - 100]
 (100 - 105]	 (105 - 110]	 (110 - 115]	 (115 - 120]
 (120 - 125]	 (125 - 130]	 (130 - 135]	 выше 135

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ К ОБЪЕМЫ ОТХОДОВ И ОПЕРАЦИИ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ

Таблица К.1 – Объемы отходов и операции по обращению с отходами в период строительства

Название отхода	Код по ФКО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Операция по обращению	Место накопления отхода
1	2	3	4	5	6	7	8
Итого отходов I класса опасности:					0,000		
Итого отходов II класса опасности:					0,000		
Итого отходов III класса опасности:					0,000		
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	3	Покрасочные работы	0,008	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»	Навалом
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	-	Обтирка рук, оборудования	0,046	Передача по договорам Подрядчика на обезвреживание на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»	Закрытый металлический ящик
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	2	Сварочные работы	0,029	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»	Контейнер с крышкой
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	4	Уборка нежилых помещений	0,051		
Итого отходов IV класса опасности:					0,134		
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	4	Сварочные работы	0,058	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»	Металлический контейнер
Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	5	4	Сварочные работы	0,058	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на утилизацию Например, ООО "НСС" Л020-00113-86/00046081 от 03.05.2023	Полиэтиленовый мешок/тара
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 0 10 01 20 5	5	4	Строительно-монтажные работы	0,082	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на утилизацию Например, ООО "НСС" Л020-00113-86/00046081 от 03.05.2023	Навалом
Итого отходов V класса опасности:					0,197		
Итого:					0,331		

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

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

251

ПРИЛОЖЕНИЕ Л РАСЧЕТ ПЛАТЫ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Таблица Л.1 – Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу за период строительства

Код	Наименование вещества	Валовый выброс, т/период	Норматив платы, руб/тонн	Доп. коэффициент	Коэффициент ТТП	Норматив платы, руб
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,004726	36,6	1,32	2	0,46
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000371	5473,5	1,32	2	5,36
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,078608	138,8	1,32	2	28,80
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,011686	93,5	1,32	2	2,88
328	Углерод (Пигмент черный)	0,006765	36,6	1,32	2	0,65
330	Сера диоксид	0,009434	45,4	1,32	2	1,13
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	-	1,32	2	0,00
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,096765	1,6	1,32	2	0,41
342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000791	547,4	1,32	2	1,14
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00034	181,6	1,32	2	0,16
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000169	29,9	1,32	2	0,01
703	Бенз/а/пирен	1,111E-07	5472968,7	1,32	2	1,61
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,001212	1823,6	1,32	2	5,83
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,001193	3,2	1,32	2	0,01
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,032211	6,7	1,32	2	0,57
2752	Уайт-спирит	0,000169	6,7	1,32	2	0,00
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0003665	10,8	1,32	2	0,01
2902	Взвешенные вещества	0,0005295	36,6	1,32	2	0,05
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,00034	56,1	1,32	2	0,05
ИТОГО						49,13

- Норматив платы для веществ 0123, 0328, 2930 принят согласно Письма Росприроднадзора от 16.01.2017 N AC-03-01-31/502 "О рассмотрении обращения"

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист
							252

Приложение М Лицензия на обращение с отходами

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа
Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6,
Москва, ГСП-3, 123995
—, (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 № 6019
по состоянию на 06: 27 "02" августа 2023 МСК

- 1. Статус лицензии: Действующая
(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)
- 2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-86/00667505
- 3. Дата предоставления лицензии: 01.08.2023
- 4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, номер телефона, адрес электронной почты, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САЛЫМ
ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ"
ООО "СПД"
628327, 628327. Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, М.Р-Н
НЕФТЕЮГАНСКИЙ, С.П. САЛЫМ, П САЛЫМ, УЛ ЮБИЛЕЙНАЯ, СТР. 15
ОГРН: 1228600007525
+7(495)5189720
info@spd.ru
(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)
- 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), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:

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

2

(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, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:
8619017847

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:
1) Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ, РАЗМЕЩЕНИЮ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:

Приказ о предоставлении лицензии № 1682 от 01.08.2023 г.

11.

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

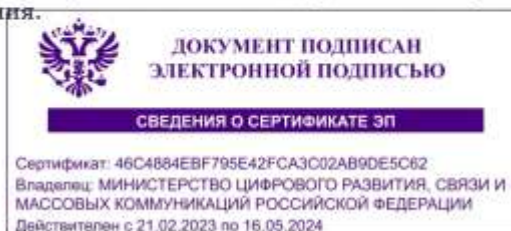


(должность уполномоченного лица)

(ЭП уполномоченного лица)

(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Примечание: Выписка сформирована средствами ГИС ТОР КНД Минцифры России на основе сведений, полученных от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

255

**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, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403,
grn72@grn.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 № 53348
по состоянию на 13:51:39 02.12.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-86/00104253

3. Дата предоставления лицензии: 02.12.2022

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:

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ПОЛИГОН-ЛТД", АО "ПОЛИГОН-ЛТД",
Непубличное акционерное общество, Ханты-Мансийский Автономный округ -
Югра, Сургутский р-н, тер автодорога Сургут-Лянтор 27 км, ул Полигон
ТБПО, 1038603250993

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

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

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

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

ЛИСТ

256

2

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, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

8617018429

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. ХМАО-Югра, Сургутский район, полигон ТБПО 27-й км г. Сургут

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов III, IV классов опасности

Обработка отходов III, IV классов опасности

Размещение отходов III, IV классов опасности

Сбор отходов III, IV классов опасности

Транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности

Утилизация отходов III, IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

3149 от 02.12.2022

11. Дополнительная информация отсутствует

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



Заместитель руководителя Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора

(должность уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного лица)

Зайцева Анна Васильевна

(И.О. Фамилия уполномоченного лица)

МП

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

257

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, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403,
rpm72@rpm.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 № 53701
по состоянию на 14:10:49 16.12.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/~~приостановлена~~/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-86/00046081

3. Дата предоставления лицензии: 16.12.2022

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
"НЕФТЕСПЕЦСТРОЙ", ООО "НСС", Общество с ограниченной
ответственностью, 628680, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г
Мегон, ул Александра Жазрина, зд 24, 1028601355210

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

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

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

258

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

Документ подписан
электронной подписью

Кому ~~факт~~: Северо-Уральское межрегиональное
управление Росприроднадзора
Сертификат: 01FACB7B0051A6B9B441834AC124C15B4E
Владелец: Зайцева Анна Васильевна
Действителен с: 09.01.2022 по: 09.01.2023

Заместитель руководителя Северо-
Уральского межрегионального
управления Росприроднадзора

(подпись уполномоченного лица)

(ИП уполномоченного лица)

Зайцева Анна Васильевна

(ИП уполномоченного лица)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Действующая	природопользование	лиц
7020-00113-06/00344888 06.06.2022 Действующая	Северо-Уральское негосударственное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования Приказ 1124 от 06.06.2022	ООО "ВЕКТОР" Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск, ул. Северная, д. 606, пом. 1001/3 8803239562 Транспортирование II, III, IV
7020-00113-06/00142206 13.04.2022 Действующая	Северо-Уральское негосударственное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования Приказ 770 от 13.04.2022	ООО "СМАРТПРОМПЕКСУС" Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г. Сургут, Нефтегазовое шоссе, д. 27/1 офис 3, офис 24 8802262762 Транспортирование III, IV
7020-00113-06/00155367 26.02.2022 Действующая	Северо-Уральское негосударственное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования Приказ 443 от 26.02.2022	ООО "АРСЕНАЛ-СТРОЙ" г. Москва, в/окр г. муниципальный округ Битов- Давыдовское, ул. Давыдовская, д. 18, пом. IV, ком. 1-3 9731077460 Общаренное, Сбор, Транспортирование, Утилизация I, II, III, IV
7020-00113-06/00112646 26.10.2021 Действующая	Северо-Уральское негосударственное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования Приказ 2011 от 26.10.2021	ООО "СИСТРАНС" Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск, пер. 12, д. 50, кв. 36 8804038690 Транспортирование II, IV
7020-00113-06/00136817 23.08.2021 Действующая	Северо-Уральское негосударственное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования Приказ 1729 от 23.08.2021	ООО "НВКА" Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск, пер. 18А, д. 85, кв. 35 8804041895 Транспортирование IV

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ Н ВЫПИСКА ИЗ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА ОБЪЕКТОВ, ОКАЗЫВАЮЩИХ НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

(Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)
625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55,
 ОФИС 403 , grn72@grn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)



Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № 9309990
 по состоянию на 15:29:33 05.02.2024 МСК

1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: Сведения внесены
 (сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)
2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия:
71-0186-000266-П,
3. Дата внесения сведений в государственный реестр: 05.02.2024
4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ", ООО "СПД", Тюменская область, ХМАО – Югра, Нефтеюганский р-он, п.Салым, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, Нефтеюганский р-н, поселок Салым, ул Юбилейная, стр 15, 1228600007525
 (заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)
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), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -
 (заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)
6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, паспортные

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

261

данные, адрес места жительства, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя: -
(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: 8619017847

8. Наименование и адрес места нахождения объекта:

Верхнесалымское месторождение, Тюменская область, ХМАО – Югра, Нефтеюганский р-он, п.Салым, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, Нефтеюганский р-н, поселок Салым, ул Юбилейная, стр 15

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:

06.10.1 Добыча нефти

06.10.3 Добыча нефтяного (попутного) газа

82.99 Деятельность по предоставлению прочих вспомогательных услуг для бизнеса, не включенная в другие группировки

25.12.2006

10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Кому выдан: СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

Сертификат: 78C06BD9C9828D6B976D987AE78AB05E

Владелец: Кайгородов Владимир Александрович

Действителен с 23.10.2023 по 15.01.2025

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист
							262

ПРИЛОЖЕНИЕ П МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Протокол

общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения.

Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

Наименование уполномоченного органа: Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого автономного округа.

Дата оформления протокола общественных обсуждений: 24 ноября 2025 г.

Место подготовки протокола: ХМАО-Югра, г. Ненецк, ул. Ненецких, строение № 10, каб. 103

Объект общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Период проведения общественных обсуждений: с 22 октября 2025 г. по 20 ноября 2025 г.

Сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения: с 22 октября 2025 г. по 20 ноября 2025 г.

Информация, содержащаяся в размещенном (опубликованном) уведомлении об обсуждениях:

Сведения о заказчике.

Полное наименование юридического лица: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент», сокращенное наименование юридического лица: ООО «СПД», ИНН 8619017847, ОГРН 1228600007525, адрес в пределах места нахождения для юридических лиц: 628327, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ненецкий район, сп. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15.

Контактная информация: телефон: +7 (3452) 566-155 доб. 1971; адрес электронной почты: spd-approvals@spd.ru

Сведения о исполнителе.

Полное наименование юридического лица: Общество с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО», сокращенное наименование юридического лица: ООО «ТЭКПРО», ОГРН 1067746698271, ИНН 7726542687, адрес в пределах места нахождения для юридических лиц: 117420, Москва, ул. Наметкина, д.14, к.2.

Контактная информация: телефон: +7(495) 332-00-53; адрес электронной почты: info@tekpro.ru

Полное и сокращенное (при наличии) наименования уполномоченного органа, ответственного за проведение общественных обсуждений

Полное наименование: Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого автономного округа.

Сокращенное наименование: -

Наименование объекта обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

263

скважин №717 – узел УН16», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16».

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности: выполнение лицензионного соглашения, транспортировка водогазонефтяной смеси с кустов добывающих нефтяных скважин месторождения.

Предварительное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение.

Планируемые сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду (указываются в случае проведения общественных обсуждений по проекту технического задания): -

Контактные данные (телефон и адрес электронной почты (при наличии) ответственных лиц со стороны заказчика (исполнителя):

телефон заказчика +7(3452)566-155 доб. 1971

адрес электронной почты заказчика: spd-approvals@spd.ru

телефон исполнителя +7 (495) 332-00-53

адрес электронной почты исполнителя: info@tekpro.ru

Иная информация по желанию заказчика (исполнителя).

Сведения о разработчике документации, являющейся объектом экологической экспертизы: Наименование генерального проектировщика проектной документации, исполнителя работ по оценке воздействия на окружающую среду: Общество с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО» (ООО «ТЭКПРО»), ИНН 7726542687, ОГРН 1067746698271. Адрес проектировщика проектной документации, исполнителя работ по оценке воздействия на окружающую среду: Юридический и фактический адрес: 117420, Москва, ул. Наметкина, д.14, к.2. E-mail: info@tekpro.ru; Тел.: +7(495) 332-00-53.

Информация о месте, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений, дате открытия доступа, сроке доступности объекта обсуждений, днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений.

Место, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103.

Дата открытия доступа: 22.10.2025

Срок доступности объекта обсуждений: с 22.10.2025 по 20.11.2025

Дни и часы, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений: в рабочие дни с понедельника по четверг с 08-30 до 13-00 и с 14-00 до 17-30 часов, пятница с 08-30 до 13-00, суббота, воскресенье – выходные дни.

Информация о размещении объекта обсуждений в сети "Интернет", содержащая электронную ссылку на место размещения указанных материалов в сети "Интернет", о дате и сроке их размещения.

Электронная ссылка на место размещения объекта обсуждений в сети "Интернет": <https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

264

Дата размещения объекта обсуждений: 22.10.2025

Срок размещения объекта обсуждений: с 22.10.2025 по 20.11.2025

Информация о возможности проведения по инициативе граждан слушаний.

Проведение слушаний может быть инициировано гражданами в течение 7 календарных дней с даты размещения для ознакомления общественности объекта обсуждений путем направления в указанный срок в Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого района соответствующей инициативы в произвольной форме в соответствии с пунктом 23 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2024 года № 1644.

Адрес в пределах места нахождения уполномоченного органа:

628305, ХМАО-Югра, г. Ненецк, ул. Ненецков, строение 10, кабинет 103.

Контактные данные ответственного лица (ответственных лиц) со стороны уполномоченного органа.

Телефон: 8 (3463) 25-02-39

Адрес электронной почты: sever@admoil.ru

Факс (при наличии): -

Информация о порядке, сроке и форме внесения участниками общественных обсуждений предложений и замечаний, касающихся объекта обсуждений.

В сроки проведения общественных обсуждений с 22.10.2025 по 20.11.2025 г. участники общественных обсуждений имеют право вносить предложения и замечания, касающиеся объекта обсуждений следующими способами: - в письменной или устной форме в ходе проведения слушаний (в случае проведения таких слушаний); - в письменной форме, направленной в адрес Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого района: 628305, ХМАО-Югра, г. Ненецк, ул. Ненецков, строение 10, кабинет 103, или в форме электронного документа в адрес sever@admoil.ru; - посредством записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений, размещенном в здании Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого района: ХМАО-Югра, г. Ненецк, ул. Ненецков, строение 10, кабинет 103 в рабочие дни с понедельника по четверг с 08-30 до 13-00 и с 14-00 до 17-30 часов, пятница с 08-30 до 13-00, суббота, воскресенье – выходные дни. При внесении предложений и замечаний участником общественных обсуждений указываются следующие сведения: для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии); для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений; согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных; согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений при наличии предложений и замечаний.

Взам. инв. №		рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии); для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений; согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных; согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений при наличии предложений и замечаний.						
Подпись и дата								
Инв. № подл.								
							SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4	Лист
								265
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Дата, время и место проведения слушаний (в случае принятия уполномоченным органом решения о проведении слушаний).

Дата проведения слушаний: -

Время проведения слушаний: -

Место проведения слушаний: -

Ссылка для подключения (при наличии у уполномоченного органа технической возможности для проведения слушаний с использованием средств дистанционного взаимодействия): -

Порядок инициирования гражданами проведения слушаний.

проведение слушаний может быть инициировано гражданами в течение 7 календарных дней с даты размещения для ознакомления общественности объекта обсуждений путем направления в указанный срок в Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого округа соответствующей инициативы в произвольной форме: - в письменной форме в адрес Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Ненецкого округа: 628305, ХМАО-Югра, г. Ненецк, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, или в форме электронного документа в адрес sever@admoil.ru. При внесении инициативы о проведении слушаний гражданином указываются следующие сведения: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии), согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных. При внесении гражданином инициативы о проведении слушаний дата проведения таких слушаний назначается не ранее чем через 3 календарных дня после размещения уполномоченным органом уведомления о проведении таких слушаний, но не позднее, чем за 10 календарных дней до даты завершения общественных обсуждений.

Дата и источник размещения (опубликования) уведомления об обсуждениях, а также сведения о распространении указанной в уведомлении об обсуждениях информации иными предусмотренными пунктом 29 настоящих Правил способами.

Уведомления были размещены в следующих источниках:

1. Федеральный уровень: официальный сайт ФГИС «Экомониторинг»

Ссылка: <https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/2696>

Дата размещения: 14.10.2025.

2. Муниципальный уровень: официальный сайт Администрации Ненецкого округа.

Ссылка: <https://nefteyuganskij-r86.gosweb.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/ohrana-okruzhayuschey-sredy/obschestvennye-obsuzhdeniya-ohrana-okruj-sredi/>

Дата размещения: 14.10.2025.

Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений.

Прием предложений и замечаний осуществлялся с 22.10.2025 по 20.11.2025 г.

Информация, детализирующая учет общественного мнения.

При размещении уведомления о проведении общественных обсуждений, уполномоченным органом решение о проведении общественных слушаний не принималось.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

В установленный период в ходе проведения общественных обсуждений инициатив от граждан о проведении слушаний не поступило.

В течение всего периода размещения объекта обсуждений, предложений и замечаний уполномоченному органу, ответственному за проведение общественных обсуждений, ни одним из указанных в уведомлении о проведении обсуждений способом не поступало.

Итоги общественных обсуждений.

Общественные обсуждения по объекту - проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, состоялись и проведены в соответствии с действующим законодательством.

Приложения:

1. Перечень участников общественных обсуждений.
2. Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений.
3. Таблица учета замечаний и предложений.

Директор департамента
строительства
и жилищно-коммунального
комплекса
Нефтеюганского района -
заместитель главы
Нефтеюганского района



Кошаков В.С.

24.11.2025
(дата)

Председатель комитета по делам
народов Севера, охраны
окружающей среды и водных
ресурсов администрации
Нефтеюганского района




Воронова О.Ю.

24.11.25
(дата)

Ведущий специалист направления
по обеспечению проведения
экспертиз производственных
объектов ООО «СПД»



Моторин В.Г.

24.11.25
(дата)

Секретарь



Зими́на К.А.

24.11.2025
(дата)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Лист

267

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

Приложение 1 к протоколу
общественных обсуждений от 24.11.2025 г.

ПЕРЕЧЕНЬ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

№ п/п	Для физических лиц - дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии)	Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), должность участника общественных обсуждений;	Согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания указанного протокола
1	В проект введенные общественные обсуждения не заведены			
2				

Представитель уполномоченного органа:

Председатель комитета по
делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района

 ПОДПИСЬ
О.Ю. Воронова

 24.11.25
дата

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение 2 к протоколу
общественных обсуждений от 24.11.2025 г.

ЖУРНАЛ УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

(для учета замечаний и предложений, внесенных способами, указанными в уведомлении о проведении общественных обсуждений, а также направленных по адресу эл. почты sever@admoil.ru)

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Место размещения журнала учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений: 628305, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района.

Начат: 22.10.2025

Окончен: 20.11.2025

№ п/п	Дата поступления предложения и замечания	Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, должность участника общественных обсуждений;	Содержание предложения и замечания	Примечание

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.T4

В период проведения общественных обсуждений с 22.10.2025 по 20.11.2025 замечания и предложения участников общественных обсуждений не поступили					

Представитель уполномоченного органа:

Председатель комитета по
делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района


подпись

О.Ю. Воронова

24.11.25
дата

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

Приложение 3 к протоколу
общественных обсуждений от 24.11.2025 г.

ТАБЛИЦА УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – узел УН16», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

№ п/п	Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, должность участника общественных обсуждений;	Содержание предложения и замечания	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) предложений и замечаний или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
	В период проведения общественного обсуждения с 22.10.25 по 20.11.25 замечания и предложения не поступали.		

Заказчик: ведущий специалист ООО «СПД»


подпись
В.Г. Моторин
24.11.25
дата

Представитель уполномоченного органа:
Председатель комитета по
делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района


подпись
О.Ю. Воронова
24.11.25
дата

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	Измененных	Замененных	Новых	Аннулированных				

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

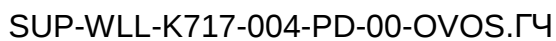
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	
--------------------------	--

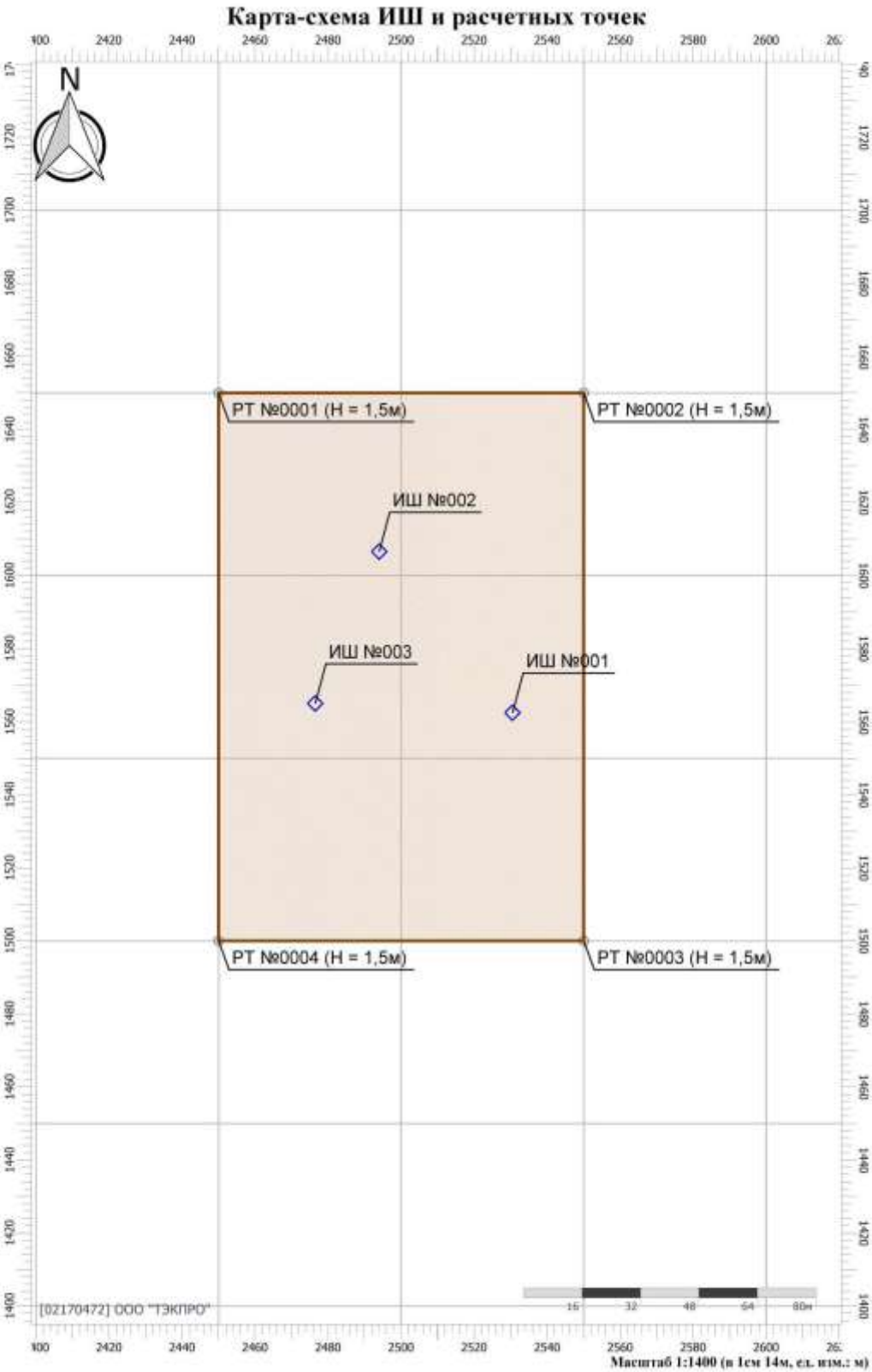
Лист	Наименование	Примечание
2	Карта-схема размещения источников загрязнения атмосферы в период строительства. Масштаб 1:1250	
3	Карта-схема размещения источников шума. Масштаб 1:1400	
4	Рекультивация нарушенных земель. М1:2000	
5	Обзорная карта М 1:50000	
6	Карта экологических ограничений М 1:30000	

Взам. инв. №		Подпись и дата								
Инв. № подл.							SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.ГЧ			
	Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				
	Разраб.	Осипова			08.25	Графическая часть		Стадия	Лист	Листов
	Проверил	Сухарев			08.25			П	1	6
										
	Н. контр.	Гребенщикова			08.25					
ГИП	Сухарев			08.25						

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата



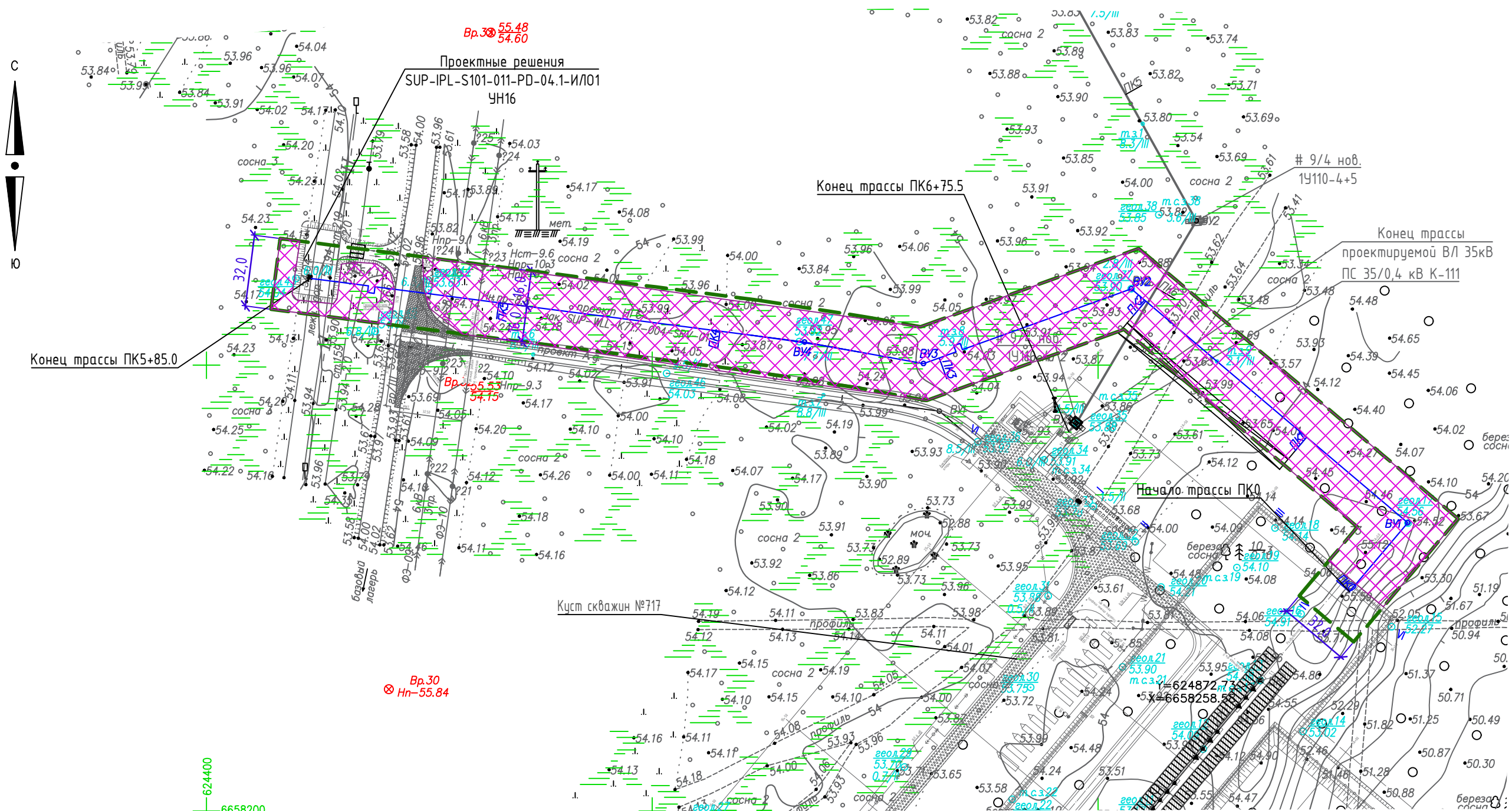
Карта-схема расположения ИШ и РТ при проведении строительных работ



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.ГЧ



Примечание:

1. Система координат - Местная СК (МСКМ)
2. Система высот Балтийская 1977г.
3. Сплошные горизонталы проведены через 0.5 м
4. Полевые работы выполнены в ноябре 2023г.

Условные обозначения и изображения

Обозначение и изображение	Наименование
	Граница землеотвода
	Нефтегазодоборный трубопровод
	Участок технической рекультивации

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.ГЧ

Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазодоборный трубопровод.
Участок Куст скважин №717 - Узел УН16

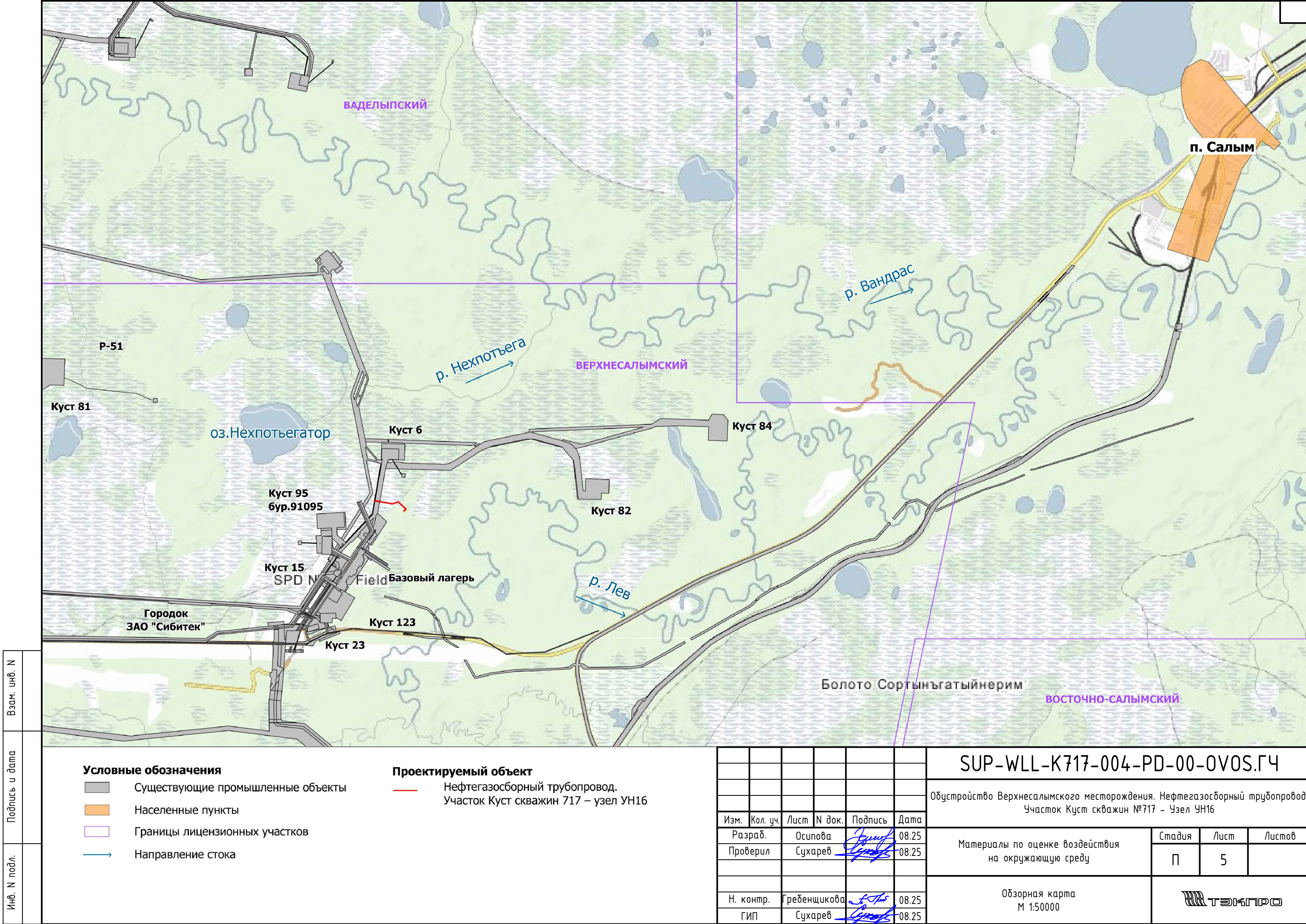
Изм.	Кол. уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Осипова			08.25
Проверил		Сухарев			08.25
Н. контр.		Гребенщикова			08.25
ГИП		Сухарев			08.25

Материалы по оценке воздействия
на окружающую среду

Стадия	Лист	Листов
П	4	

Рекультивация нарушенных земель.
М 1:2000





Взам. инв. N	
Подпись и дата	
Инв. N подл.	

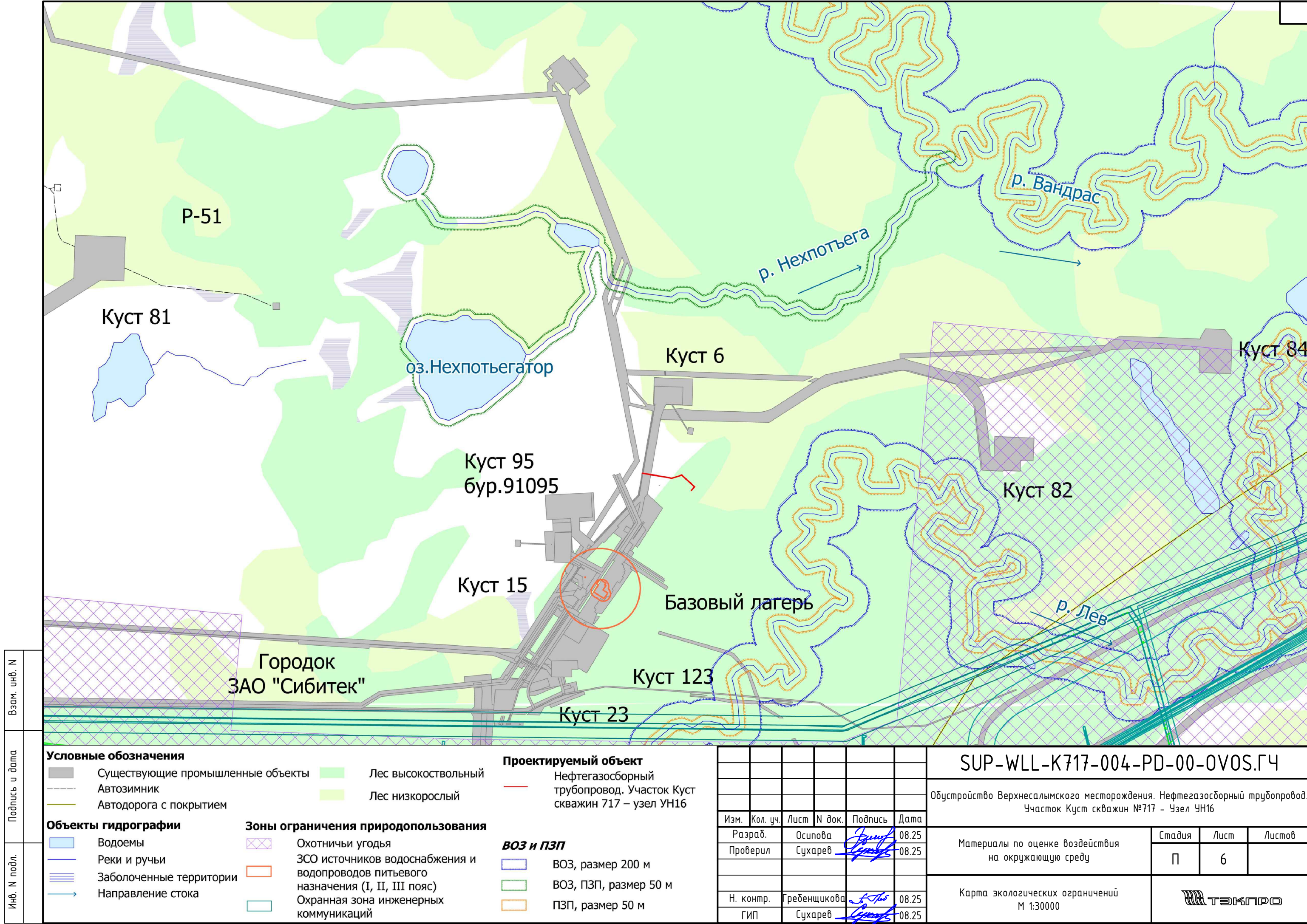
Условные обозначения

- Существующие промышленные объекты
- Населенные пункты
- Границы лицензионных участков
- Направление стока

Проектируемый объект

- Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин 717 – узел УН16

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.ГЧ					
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – Узел УН16					
Изм.	Кол. уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Осипова			08.25
Проверил		Сухарев			08.25
Материалы по оценке воздействия на окружающую среду					
Обзорная карта М 1:50000					
ТАКПРО					



Взам. инв. N
Подпись и дата
Инв. N подл.

Условные обозначения		Проектируемый объект	
	Существующие промышленные объекты		Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин 717 – узел УН16
	Автомобильная дорога		
	Автомобильная дорога с покрытием		
Объекты гидрографии		Зоны ограничения природопользования	
	Водоемы		Охотничьи угодья
	Реки и ручьи		ЗСО источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения (I, II, III пояс)
	Заболоченные территории		Охранная зона инженерных коммуникаций
	Направление стока		
		ВОЗ и ПЗП	
	Лес высокоствольный		ВОЗ, размер 200 м
	Лес низкорослый		ВОЗ, ПЗП, размер 50 м
			ПЗП, размер 50 м

SUP-WLL-K717-004-PD-00-OVOS.ГЧ					
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №717 – Узел УН16					
Изм.	Кол. уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Осипова			08.25
Проверил		Сухарев			08.25
Материалы по оценке воздействия на окружающую среду					
Карта экологических ограничений М 1:30000				Стадия	Лист
				П	6
				Формат А3 Печать А3	