НЕФТЕГАЗПРОЕКТ
научно-исследовательский проектный институт

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский проектный институт «Нефтегазпроект»

Заказчик - ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. НЕФТЕГАЗОСБОРНЫЙ ТРУБОПРОВОД. УЧАСТОК КУСТ СКВАЖИН №55 – УЗЕЛ Ш137

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 1. Текстовая часть

Книга 3. Справочные приложения

SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS

Том 6.1.3

Технический директор-главный инженер **Р.А. Концевич**
14.04.2026

Главный инженер проекта **М.Е. Демидова**
14.04.2026

2026

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106723

Обозначение	Наименование	Примечание
SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS-C	Содержание тома	
SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Текстовая часть	230 л.
	Общее количество листов документов, включенных в том	232

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.		Худалеева			14.04.26
Пров.		Горскина			14.04.26
Нач. отд.		Кузнецова			14.04.26
Н. контр.		Шинкеева			14.04.26
ГИП		Демидова			14.04.26

SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS-C

Содержание тома

Стадия	Лист	Листов
П		1

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

Формат А4

Содержание

Приложение А Климатологическая характеристика 3
Приложение Б Сведения о ресурсном потенциале территории 21
Приложение В Сведения о земельном участке 27
Приложение Г Сведения об объектах санаторно-курортного фонда 37
Приложение Д Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе 42
Приложение Е Сведения о наличии/ отсутствии собо охраняемых природных территорий 44
Приложение Ж Сведения о наличии/ отсутствии объектов историко – культурного наследия 50
Приложение И Сведения о наличии/ отсутствии территорий традиционного природопользования. Социально-экономическое соглашение №MOS/24/0122 (об использовании земельных участков в границах ТПП) 54
Приложение К Сведения о наличии/отсутсвии сибиреязвенных захоронений и биотермических ям 65
Приложение Л Сведения о наличии/отсутсвии зон санитарной охраны 67
Приложение М Сведения о категории НВОС 71
Приложение Н Шумовые характеристики 73
Приложение П Лицензия по обращению с отходами ООО «СПД» 77
Приложение Р Сведения о внесении в ГРОРО полигона отходов ООО «СПД» 107
Приложение С Сведения о внесении в ГРОРО полигона для захоронения бытовых отходов в п. Салым Нефтеюганского района 118
Приложение Т Сведения о лицензии ООО «МонтажСтройСервис» 121
Приложение У Сведения о лицензии ООО «Велес+» 122
Приложение Ф Ведомость потребности в строительных материалах 128
Приложение Х Существующая программа локального экологического мониторинга Вехнесалымского лицензионного участка (Частичная выкопировка) 131
Приложение Ц План мероприятий при наступлении НМУ 160
Приложение Ш Договор на вывоз хоз-бытовых стоков 169
Приложение Щ Протокол испытаний (поверхностные стоки) 179

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.		Худалеева			14.04.26
Пров.		Горскина			14.04.26
Нач. отд.		Кузнецова			14.04.26
Н. контр.		Шинкеева			14.04.26
ГИП		Демидова			14.04.26

SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	230

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

Формат А4

Приложение Э Программа производственного экологического контроля (Частичная выкопировка) 181
Приложение Ю Паспорт на карьер песка «Карьер песка К-6» на Верхнесалымском месторождении 187
Приложение Я Сведения о внесении в ГРОРО полигона по обезвреживанию ТБО в г. Нефтеюганске 195
Приложение 1 Сведения о лицензии ООО «Спецкоммунсервис» 200
Приложение 2 Заключение Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству №У008-00142-72/02879663 от 07.08.2025 215
Приложение 4 Итоговый отчет «О результатах ЛЭМ на территории Верхнесалымского л.у. ООО «СПД»… (частичная выкопировка) 219
Приложение 5 Сведения о лицензии АО «Полигон-ЛТД» 222

Приложение А
Климатологическая характеристика

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@oimeteo.ru, kanc@оиметео.рф
http://www.omsk-meteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

12.12.2024 № 310/08-03-28/5703
На № ИСХ_ООО/7333 от 02.11.2024

Заместителю
генерального директора
по инженерным изысканиям –
главному маркшейдеру
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
Чибулаеву А.Н.
а/я 943,
г. Тюмень, 625000

Предоставление климатологических характеристик

Предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции **Салым (1980-2023)**.

Приложение: 1. Таблицы данных на 3 л. в 1 экз.
2. Счет № 9023/288 от 26.11.2024.
3. Счет-фактура № 9023/288 от 12.12.2024.
4. Акт № 9023/288 от 12.12.2024 - 2 экз.
5. Анкета.

Начальник учреждения Н.И. Криворучко

Пусторнакова Ирина Викторовна
(3812) 39-98-16 доб. 1130

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 3

Формат А4

Приложение
к письму ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» от 12.12.2024 г. № 310/08-03-28/5703

М-2 Салым (1980-2023)

Высота метеорологической площадки над уровнем моря 53 м

1. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: **+ 24,3 ^{0}C**
2. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: **- 23,5 ^{0}C**
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: **6 м/с**
4. Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
11,7	**4,4**	**9,6**	**11,0**	**22,8**	**14,8**	**14,1**	**11,6**	**9,6**

5. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: **200**
6. Коэффициент рельефа местности равен **1**
7. Расчетный суточный максимум осадков 1 % обеспеченности: **63 мм**
8. Расчетный суточный максимум осадков 63 % обеспеченности: **32 мм**
9. Высота снежного покрова 5% обеспеченности: **79 см**
   (постоянная рейка, открытый участок)
10. Преобладающее направление сильных ветров: **северное, западное**
11. Преобладающее направление метелевых ветров: **южное**

12. **Характеристики гололедно-изморозевых отложений**

№ п/п	Характеристика	Величина
1	Максимальная масса отложения гололеда, г/м	**64**
2	Максимальная масса отложения изморози кристаллической, г/м	**32**
3	Максимальная масса отложения изморози зернистой, г/м	**24**
4	Максимальная масса отложения мокрого снега, г/м	**176**
5	Максимальная масса сложного отложения, г/м	**16**
6	Максимальная наблюденная толщина отложения гололеда, мм	**14** (30.09-01.10.2015)
7	Максимальная наблюденная толщина отложения изморози кристаллической, мм	**14** (14.01.1981)
8	Максимальная наблюденная толщина отложения изморози зернистой, мм	**8** (30.11.1986)
9	Максимальная наблюденная толщина отложения мокрого снега, мм	**33** (09.04.2014)
10	Максимальная наблюденная толщина сложного отложения, мм	**12** (04.11.1983)

13. **Сведения о закрытости гололедного станка**

Гололедный станок установлен в северной части метеорологической площадки, правильно. Высота подвеса проводов - 190 см, 220 см, диаметр проводов 5 мм. Закрытость гололедного станка не превышает 5 ^{0}.

Приложение
к письму ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» от 12.12.2024 г. № 310/08-03-28/5703

М-2 Салым

14. **Опасные природные метеорологические явления (1966-2023)**

№ п/п	Вид явления	Число случаев	Описание явления
1.	**Очень сильный дождь**	1	- **13.07.2008 г**. - за 05 ч 45 мин выпало 51,9 мм осадков
2.	**Очень сильный снег**	1	- **22.03.2016 г.** за 12 ч выпало 22 мм осадков
3.	**Сильный мороз**	1	- **08-10.12.1984 г**. (3 дня), минимальная температура воздуха -49,2 ^{0}C
4.	**Аномально холодная погода**	3	- **30.12.2009-03.01.2010 г**., продолжалась 5 дней, отклонение от нормы составило 15-20 ^{0}C; - **18-22.12.2010 г**., продолжалась 5 дней, отклонение от нормы составило 15-19 ^{0}C; - **25-30.01.2014 г**., продолжалась 6 дней, отклонение от нормы составило 15-18 ^{0}C;
5.	**Сильная жара**	4	- **18-22 июня 1982 г.,** продолжалась 5 дней, максимальная температура воздуха +33,5 ^{0}C; - **01-05 июля 1989 г**., продолжалась 5 дней, максимальная температура воздуха + 33,6 ^{0}C; - **18-21.07.2012 г**., продолжалась 4 дня максимальная температура воздуха + 34,6 ^{0}C - **03-05.07.2023 г**., продолжалась 3 дня максимальная температура воздуха +34,0…+35,0 ^{0}C;
6.	**Аномально жаркая погода**	2	- **08-15.05.2020 г**., продолжалась 8 дней, выше климатической нормы на 11-17 ^{0}C - **22-26.08.2021 г**., продолжалась 5 дней, выше климатической нормы на 10-14 ^{0}C
7.	**Чрезвычайная пожароопасность** (5 класс горимости)	4	- **24-25.07.2018 г**.; - **01-02.08.2019 г.** Зарегистрированы лесные пожары; - **17-18.07.2020 г.** - **26.05.-11.06.2023 г.** Зарегистрированы лесные пожары.

Приложение
к письму ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» от 12.12.2024 г. № 310/08-03-28/5703

М-2 Салым

продолжение таблицы 14. **Опасные природные метеорологические явления**

№ п/п	Вид явления	Число случаев	Описание явления
Сильное гололедно-изморозевое отложение (1980-2023 гг.)			
8.	**Отложение мокрого снега**	**1**	- **17.10.2020 г.**, диаметр 46 мм, вес 48 гр., продолжительность 16 ч

Заместитель начальника
отдела метеорологии и климата ГМЦ
ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» И.В. Пусторнакова

12.12.2024

НПК «АТМОСФЕРА»

УТВЕРЖДАЮ

Председатель НПК «Атмосфера»

|С.В. Кашерцев|

«15» июля 2021 г.

Климатические характеристики для выполнения изыскательских работ в районе метеостанции Салым

Ответственный исполнитель:

Руководитель экологической программы

НПК «Атмосфера»,

кандидат технических наук В.Д.Николаев

Санкт-Петербург

2021 г.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 7

Формат А4

Климатические характеристики для выполнения инженерных изысканий в Ханты-Мансийском автономном округе по метеостанции Салым

Для определения климатических характеристик в рассматриваемом районе в качестве основных источников информации использовались:

- Научно-прикладной справочник по климату России (электронная версия) 2018;
- Для описания климата использовались метеорологические параметры для метеостанции Салым

Индекс ВМО	Название станции	УГМС	Широта градусы	Долгота, градусы	Высота, м	Республика, область	Период
23947	Салым	17	60,1	71,5	53	Ханты-Мансийский АО	1980-2020

Основные климатические показатели для данной территории представлены в Приложении.

Приложение

1. ТЕМПЕРАТУРА ВОЗДУХА

1.1. Средняя месячная и годовая температура воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-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

1.2. Абсолютный максимум температуры воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2,3	6,4	12,6	25,3	32,8	33,9	36,3	35,4	28,7	22,5	8,0	3,0	36,3

1.3. Абсолютный минимум температуры воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-46,5	-44,4	-36,5	-28,4	-15,8	-3,2	1,8	-1,2	-6,0	-23,4	-43,7	-49,1	-49,1

1.4. Средняя максимальная температура воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-15,2	-11,8	-2,2	5,0	13,1	20,6	23,1	19,1	12,0	3,4	-7,3	-12,9	4,0

1.5. Средняя минимальная температура воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-22,4	-20,6	-11,9	-4,3	3,1	10,6	13,2	10,4	4,8	-2,0	-13,5	-19,9	-4,3

1.6. Средняя из абсолютных максимумов температура воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-2,4	-0,7	7,5	15,8	27,0	31,3	31,3	27,9	23,0	13,6	2,8	-1,4	32,5

1.7. Средняя из абсолютных минимумов температура воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-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

1.8. Повторяемость (%) периодов с оттепелью различной непрерывной продолжительности и их средняя непрерывная продолжительность (дни)

Продолжительность	1	2	3	4	5	6	7	>7
Повторяемость	41,7	25,7	12,6	5,1	4,0	2,9	2,3	5,7

Средняя непрерывная продолжительность оттепели –2,6 дня.

1.9. Даты наступления средних суточных температур воздуха выше и ниже определенных пределов и число дней с температурой, превышающей эти пределы

Характеристика		Предел					
	-15°C	-10°C	-5°C	0°C	5°C	10°C	15°C
Переход температуры весной	22 II	7 III	29 III	14 IV	3 V	25 V	9 VI
Переход температуры осенью	1 XII	23 XI	6 XI	20 X	1 X	9 IX	14 VIII
Число дней, превышающих пределы	282	248	176	189	151	107	66

1.10. Число дней со среднесуточной температурой воздуха в различных пределах по месяцам и за год

Температура		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
От	До													
-50,0	-45,1	0,03											0,1	0,1
-45,0	-40,1	0,3										0,1	0,2	0,5
-40,0	-35,1	1,4	0,3									0,2	1,0	2,8
-35,0	-30,1	2,3	1,4									0,5	1,6	5,9
-30,0	-25,1	3,7	2,8	0,4								1,2	3,5	11,6
-25,0	-20,1	5,0	4,6	1,3	0,1							2,5	3,9	17,3
-20,0	-15,1	6,0	5,3	2,6	0,5						0,1	3,6	5,1	23,0
-15,0	-10,1	6,2	6,5	4,4	1,7						1,0	5,2	6,6	31,6
-10,0	-5,1	4,0	4,6	8,2	3,7	0,3					3,1	7,4	6,0	37,2
-5,0	-0,1	1,3	2,1	9,5	6,0	2,0				0,6	8,6	7,3	2,9	40,2
0,0	5,0	1,0	0,4	4,5	11,1	8,0	0,9	0,8	0,1	6,9	12,2	2,1	0,2	48,0
5,1	10,0			0,2	5,7	9,6	3,3	0,3	3,2	12,4	5,0	0,1		39,7
10,1	15,0				1,4	6,5	9,0	6,7	13,6	8,0	1,0			46,1
15,1	20,0				0,1	3,6	9,8	12,0	10,9	2,0	0,03			38,3
20,1	25,0					1,2	6,4	10,1	3,1	0,1				20,8
25,1	30,0					0,03	0,7	1,2	0,1					2,0

1.11. Дата первого и последнего заморозка, продолжительность безморозного периода (средняя, наименьшая и наибольшая)

Дата первого заморозка осенью			Дата последнего заморозка весной			Продолжительность (дни)		
Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя	Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя	Средняя	Минимальная	Максимальная
14 IX	24 VIII	6 X	26 V	2 V	13 VI	110	81	137

2. ПАРАМЕТРЫ ХОЛОДНОГО ПЕРИОДА

2.1. Температура воздуха наиболее холодных суток, обеспеченностью 0,98 и 0,92 (°С)

Обеспеченность	Температура воздуха наиболее холодных суток, °С
0,98	-47
0,92	-45

2.2. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,98 и 0,92 (°С)

Обеспеченность	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С
0,98	-42
0,92	-40

2.3. Температура воздуха обеспеченностью 0,94 (°С)

Характеристика	Значение
Температура воздуха обеспеченностью 0,94, °С	-26

2.4. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца (°С)

Характеристика	Значение
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С	8,6

2.5. Продолжительность периодов со средней суточной температурой воздуха ниже 0, 8, 10°С (число дней) и средняя температура воздуха за эти периоды (°С)

Период	Продолжительность, дни	Средняя температура воздуха, °С
Периода со средней суточной температурой воздуха **ниже 0°С**	176	-12,0
Периода со средней суточной температурой воздуха **ниже 8°С**	240	-7,8
Периода со средней суточной температурой воздуха **ниже 10°С**	258	-6,6

2.6. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца (%)

Характеристика	Значение
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	80

2.7. Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца (%)

Характеристика	Значение
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца, %	79

2.8. Количество осадков за ноябрь-март (мм)

Характеристика	Значение
Количество осадков за ноябрь-март, мм	164

2.9. Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь (м/с)

Характеристика	Значение
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	2,4

2.10. Преобладающее направление ветра за зимние месяцы

Характеристика	Значение
Преобладающее направление ветра за зимние месяцы	Ю

3. ПАРАМЕТРЫ ТЕПЛОГО ПЕРИОДА

3.1. Барометрическое давление (гПа)

Характеристика	Значение
Барометрическое давление, гПа	1005,3

3.2. Температура воздуха теплого периода года обеспеченностью 0,98 и 0,95 (°С)

Обеспеченность	Температура воздуха наиболее теплого периода года, °С
0,98	26
0,95	22

3.3. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее тёплого месяца (°С)

Характеристика	Значение
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее тёплого месяца, °С	11,3

3.4. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %

Характеристика	Значение
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	69

3.5. Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %

Характеристика	Значение
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %	53

3.6. Количество осадков за апрель-октябрь, мм

Характеристика	Значение
Количество осадков за апрель-октябрь, мм	420

3.7. Суточный максимум осадков, мм

Характеристика	Значение
Суточный максимум осадков, мм	59

3.8. Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль (м/с)

Характеристика	Значение
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с	0

4. ТЕМПЕРАТУРА ПОВЕРХНОСТИ ПОЧВЫ

4.1. Средняя месячная и годовая температура почвы по вытяжным термометрам (°С)

Глубины, м	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
0,8	1,3	0,7	-0,2	0,8	2,5	10,2	14,2	14,4	11,0	6,9	2,8	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	5,0	4,5	3,9	3,2	3,0	3,9	5,7	7,5	8,3	8,4	7,2	6,0	5,5

5. ВЛАЖНОСТЬ ВОЗДУХА

5.1. Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха (%)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
81	78	72	65	62	66	70	78	79	82	84	82	75

5.2. Число дней с относительной влажностью воздуха ≥ 80% в 15 часов по месяцам и за год

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
17	13	8	6	5	5	6	11	13	17	21	20	142

6. АТМОСФЕРНЫЕ ОСАДКИ

6.1. Среднее месячное и годовое количество осадков (мм)

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

6.2. Максимальное суточное количество осадков (мм)

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

6.3. Суточный максимум осадков различной обеспеченности (мм)

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

6.4. Максимальная интенсивность осадков для различных интервалов времени (мм/мин)

Минуты				Часы		
5	10	20	30	1	12	24
2,6	2,1	1,1	0,9	0,5	0,07	0,04

6.5. Средняя и максимальная продолжительность осадков (часы)

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Средняя	201	150	135	94	90	81	61	92	119	191	209	200	1623
Максимальная	309	257	258	199	203	167	163	193	258	322	425	377	2339

6.6. Твердые, жидкие и смешанные осадки в процентах от общего количества

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Твердые	100	97	93	36	10				1	32	88	99	31
Жидкие			3	23	66	96	100	100	88	27	3		58
Смешанные		3	4	41	24	4			11	41	9	1	11

6.7. Число дней с твердыми, жидкими и смешанными осадками по месяцам и за год (дни)

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Твердые	18,4	14	11,9	6,7	2,6				0,7	6,8	17	19,8	97,9
Жидкие			0,6	2,3	7,6	13,1	13,9	16,6	12,7	4	0,5		71,3
Смешанные		0,6	0,8	3,6	3	0,7			1,6	7,6	1,8	0,9	20,6

6.8. Среднее число дней с различным суточным количеством осадков по месяцам и за год (дни)

Месяц	Количество осадков, мм							
Год	0	>=0,1	>=0,5	>=1,0	>=5,0	>=10,0	>=20,0	>=30,0
1	3,69	18,42	14,17	9,53	1	0,08	0	0
2	4,08	14,64	10,83	7,33	0,86	0,11	0	0
3	3,03	13,28	10,03	7,14	1,61	0,28	0,08	0,03
4	2,64	12,58	10	7,89	1,94	0,56	0,08	0
5	2,53	13,17	10,81	8,92	3,14	1,06	0,17	0,06
6	1,47	13,83	11,47	9,42	4,06	1,78	0,39	0,08
7	0,86	13,86	11,36	9,89	4,53	2,19	0,64	0,31
8	1,06	16,56	14	11,78	5,47	2,83	0,92	0,39
9	2,11	15,03	12,36	9,86	3,94	1,47	0,47	0,19
10	3,11	18,44	14,67	11,44	2,72	0,89	0,14	0
11	3	19,25	15,03	11,08	2,44	0,47	0,03	0
12	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

7. СНЕЖНЫЙ ПОКРОВ

7.1. Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке (см)

Ноябрь			Декабрь			Январь		
1	2	3	1	2	3	1	2	3
11	18	22	28	34	39	44	48	51

Февраль			Март			Апрель			Наибольшая		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	ср	мах	мин
55	58	59	60	61	59	52			64	82	43

7.2. Даты появления и схода снежного покрова, образования и разрушения устойчивого снежного покрова

Даты появления снежного покрова			Даты образования устойчивого снежного покрова			Даты разрушения устойчивого снежного покрова			Даты схода снежного покрова		
Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя
18.09	11.10	28.10	07.10	26.10	16.11	05.04	22.04	09.05	10.04	08.05	29.05

8. ВЕТЕР

8.1. Средняя месячная и годовая скорость ветра (м/с)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2,0	2,0	2,4	2,6	2,5	2,2	1,9	1,8	2,1	2,3	2,2	2,1	2,2

8.2. Максимальная скорость (10-мин осреднение) и максимальный порыв ветра по месяцам и за год, м/с

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Max (10-мин осреднение)	9	12	10	11	10	12	10	10	11	10	9	10	12
Порыв	17	22	21	20	22	24	24	20	23	20	19	20	24

8.3. Повторяемость направлений ветра и штилей по месяцам и за год по 8 румбам (%)

Месяц	Направление ветра								Штиль
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
I	4,9	1,9	10,6	17,3	35,3	14,5	9,8	5,7	11,8
II	7,1	2,8	10,6	13,1	30,6	14,6	12,5	8,7	11,3
III	6,6	2,7	8,9	12,1	30,8	14,6	14,0	10,3	7,2
IV	12,6	4,2	9,5	8,6	21,4	14,5	15,6	13,6	7,0
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	10,0	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	25,0	20,4	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	19,0	12,5	7,7	10,0
Год	11,8	4,5	9,8	11,0	22,5	14,8	14,1	11,5	9,7

8.4. Среднее и наибольшее число дней с сильным ветром (≥15 м/с) по месяцам и за год (дни)

Значение	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	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
Наибольшее	2	2	14	6	5	13	7	8	10	4	4	1	49

8.5. Вероятность различных градаций скорости ветра в процентах от общего числа случаев (%)

Месяц	Скорость, м/с										
	0..1	2..3	4..5	6..7	8..9	10..11	12..13	14..15	16..17	18..20	21..24
I	39,07	47,85	11,80	1,18	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	37,48	48,82	12,46	1,16	0,06	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
III	30,07	50,54	16,28	2,66	0,43	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	27,34	48,14	20,21	4,00	0,27	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	29,00	47,92	19,56	3,09	0,37	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	36,31	45,60	15,21	2,44	0,39	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	43,19	43,77	11,63	1,32	0,08	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	45,59	44,30	9,02	0,93	0,14	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IX	35,41	50,83	12,23	1,38	0,13	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
X	28,45	55,91	13,94	1,50	0,19	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
XI	34,05	50,87	13,80	1,15	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
XII	35,39	50,57	13,01	0,98	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8.6. Максимальная скорость ветра (10-мин осреднение) повторяемостью один раз в 10, 20, 25 и 50 лет, м/с

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

9. АТМОСФЕРНЫЕ ЯВЛЕНИЯ

9.1. Среднее и наибольшее число дней грозой по месяцам и за год

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
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

9.2. Среднее и наибольшее число дней с туманами по месяцам и за год

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	0,17	0,14	0,29	0,61	0,39	0,47	0,83	2	1,75	1,69	0,53	0,08	8,95
Максимальное	2	1	2	4	3	2	6	6	4	8	4	1	17

9.3. Среднее и наибольшее число дней с метелями по месяцам и за год

Характеристика	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
Среднее	.	.	0,03	1,46	3,03	4,03	3,83	2,97	3,71	2,61	0,53	.	22,20
Максимальное	.	.	1	7	9	17	13	10	20	8	5	.	55

9.4. Среднее и наибольшее число дней градом по месяцам и за год (дни)

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	.	.	.	.	0,06	0,19	0,17	0,08	.	.	.	.	0,5
Максимальное	.	.	.	.	1	2	1	2	.	.	.	.	2

9.5. Среднее и наибольшее число дней с обледенением всех типов (по визуальным наблюдениям) по месяцам и за год (дни)

Характеристика	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
Среднее	.	.	1,64	7,09	5,39	7,33	6,2	3,94	3,8	5,44	3	.	43,83
Максимальное	.	.	8	13	15	19	18	12	9	12	11	.	67

10. АТМОСФЕРНОЕ ДАВЛЕНИЕ

10.1. Среднее месячное и годовое атмосферное давление на уровне моря (гПа)

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

Приложение Б
Сведения о ресурсном потенциале территории

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

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

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

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На рег. № 211-М/ОПИ от 06.02.2025

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что в границах испрашиваемого участка по объекту Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137 по состоянию на 01.02.2025 месторождения общераспространенных полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

Электронная копия на адрес: oleynikea@nipingp.ru

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат aded5bf9be24ab32152549c8a7cf5e8ae2584589
Владелец Техноком
Действителен с 20.06.2024 по 13.09.2025

По вопросам обращаться: Волчанская Елена Анатольевна,
VolchanskayaEA@nacrn.hmao.ru
Телефон: 8(3467)35-33-57

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной
информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

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-2584
14.02.2025

Заместителю генерального
директора по инженерным изысканиям –
главному макшейдеру
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

А.Н. Чибулаеву

На исх. от 03 февраля 2025 г. № ИСХ_ООО/0454

На Ваш запрос сообщаю, что в границах территории размещения объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137», расположенного в Нефтеюганском районе, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, информация о местах массовых скоплений и путях миграции охотничьих видов животных, а также о наличии ключевых орнитологических территорий (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года №84) отсутствует.

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

Заместитель директора
Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат
00ACCF4A12E98DE80E18880E0B22B71D91
Владелец Комиссаров Александр Юрьевич
Действителен с 21.06.2024 по 14.09.2025

А.Ю.Комиссаров

Исполнитель: инженер отдела мониторинга,
кадастра и регулирования численности объектов животного мира
С.В. Шилин, тел: +79048849515

Выписка из специальных карт (схем)

Данные запроса

Олейник
Екатерина
Алексеевна
ИНН: 720413457182
Тел.: -
oleynikea@nipingp.ru

25.02.2025 09:10:01 (UTC+3)
14876

Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства: Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 узел Ш137

Кадастровый номер земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства:

Координаты земельного участка в системе координат ГСК-2011 (широта, долгота)

1. 59.94383089, 70.98452092
2. 59.94293632, 70.97907093
3. 59.94719193, 70.97626739
4. 59.94826989, 70.97555735
5. 59.94962008, 70.98370283
6. 59.94721674, 70.98528566
7. 59.94809876, 70.99043413
8. 59.95255041, 70.99466838
9. 59.97750613, 71.04467222
10. 60.00014704, 71.09013691
11. 60.00267571, 71.08683876
12. 60.00607563, 71.09406039
13. 60.00301135, 71.10013870
14. 60.00297232, 71.10488234
15. 60.00013621, 71.10477616
16. 59.99813293, 71.09461721
17. 59.99891534, 71.09296196
18. 59.95188017, 70.99863038
19. 59.95139296, 70.99765542
20. 59.95073949, 70.99702741
21. 59.94781809, 70.99425534
22. 59.94488500, 70.99146571
23. 59.94383089, 70.98452092

Документ подписан электронной подписью
Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Дата и время: 25.02.2025 09:10:51 (UTC+3)

Результат

Информация о наличии в границах земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства, месторождений полезных ископаемых, не относящихся к общераспространённым, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода:

1. Номер лицензии: ХМН009696НЭ

   Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 11.10.2024 14:34:15 (UTC+3)

2. Месторождение: Верхнесалымское

   Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 25.02.2025 09:10:49 (UTC+3)

Документ подписан электронной подписью
Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Дата и время: 25.02.2025 09:10:51 (UTC+3)

Заместитель начальника
Нижне-Обского филиала
ФГБУ «Главрыбвод»
_____ А.А. Афанасьева
«__» _____ 2025 г.

Рыбохозяйственная характеристика № 42
ручья без названия Нефтеюганского района ХМАО-Югры
Тюменской области.

Заказчик: ООО «НИПИ «Нефтегазпроект».

Ручей без названия (59°58'50,161656" с.ш., 71°3'18,478224" в.д.) является притоком реки Лев. Протяженность ручья составляет около 10,3 км. Ручей относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну. Нефтеюганский район.

По характеру водного режима водотоки района характеризуются весенне-летним половодьем и паводками в теплое время года. Весенний подъем воды начинается в мае. В питании рек и ручьев основную роль играют талые снеговые воды.

Ихтиофауна ручья без названия представлена частиковыми видами рыб, такими как: щука, плотва, окунь, ерш. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. На зимовку рыбы скатываются в реку Лев.

Щука – широко распространенный вид. В реках обитает в прибрежной зарослевой зоне, а в крупных озерах и водохранилищах – после достижения половой зрелости и длины 50 см уходит в центральную часть озер. Ведет хищный образ жизни. Молодь питается зоопланктоном, а по достижении длины 4 см переходит на питание молодью рыб (карповые, окуневые), взрослые щуки потребляют массовых рыб – плотву, окуня и других. Нерестится рано весной при температуре воды 3 - 6°С сразу же с распалением льда в прибрежной мелководной зоне.

Плотва сибирская встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно она обитает лишь в незаморных водоемах с активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоемы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест проходит весной при температуре воды 6 - 7°С. Икра выметывается на мелководье – на прошлогоднюю траву, мхи, корневища деревьев, листья тростника. Плотва начинает воспроизводить потомство в возрасте двух лет, при длине 11 - 13 см, весе 30 - 50 г. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид. В кишечнике более старых рыб в значительном количестве встречается детрит.

Окунь озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рационе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2 - 3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7 - 8°С.

Ерш обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах, как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2 - 4 года при длине 9 - 12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона ручья без названия составляет 1,229 г/м^3; средняя биомасса зообентоса – 0,420 г/м^2 (фондовые данные Нижне-Обского филиала ФГБУ «Главрыбвод»). Биомасса кормовых организмов рыб ручья без названия указана по водоему аналогу.

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод» рекомендует для ручья без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

Начальник отдела оценки
воздействия на водные биологические
ресурсы и среду их обитания — Н.В. Широбокова

Ведущий ихтиолог — М.Н. Юферова

Приложение В
Сведения о земельном участке

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

Орликов пер., 1/11, Москва, 107996
Для телеграмм: Москва 84
Минроссельхоз
телефон/факс: (495) 607-88-37
E-mail: pr.depmel@mcx.gov.ru
http://www.mcx.gov.ru

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

а/я 943, Тюмень, 625000

info@nipingp.ru
oleynikea@nipingp.ru

31.01.2025 20/537

Департамент мелиорации Минсельхоза России рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский проектный институт «Нефтегазпроект» (далее – Общество) от 13.01.2025 № ИСХ_ООО/0048 по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, и сообщает следующее.

Согласно статье 10 Федерального закона от 10.01.1996 № 4-ФЗ «О мелиорации земель», мелиоративные системы и отдельно расположенные гидротехнические сооружения в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации могут находиться в частной, государственной, муниципальной и иных формах собственности.

В соответствии с Положением о Министерстве сельского хозяйства Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12.06.2008 № 450, Минсельхоз России осуществляет функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере агропромышленного комплекса, а также по управлению государственным имуществом на подведомственных предприятиях и учреждениях.

По информации подведомственного Минсельхозу России федерального государственного бюджетного учреждения «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Уральскому федеральному округу», мелиорированные земли, обслуживаемые государственными мелиоративными системами, а также государственные мелиоративные

системы на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют.

В случае необходимости получения дополнительных сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель (земельных участков) и мелиоративных систем иных форм собственности, полагаем возможным Обществу обратиться в Департамент агропромышленного комплекса Тюменской области (625000, г. Тюмень, ул. Хохрякова, д. 47; тел.: +7 (3452) 468-378, e-mail: apk@72to.ru) и соответствующий орган местного самоуправления.

Информируем, что настоящее письмо носит информационно-разъяснительный характер, не является нормативным правовым актом или актом, имеющим нормативные свойства, не устанавливает правовых норм (правил поведения), обязательных для неопределенного круга лиц, и не может применяться в качестве обязывающих предписаний.

Заместитель директора Т.В. Калинина

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00B55DBC6766A34FC636410BF49E4A7E0E
Владелец: Калинина Татьяна Вячеславовна
Действителен: с 28.10.2024 по 21.01.2026

Н.В. Кулишова
8(495) 607-87-70

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ РЕГУЛИРОВАНИЯ
В СФЕРЕ РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА
И АКВАКУЛЬТУРЫ (РЫБОВОДСТВА)
(Депрыбхоз)

Орликов пер., 1/11, Москва, 107139
Для телеграмм: Москва 84 Минроссельхоз
Тел.: (495) 607-62-67
E-mail: pr.deprybkhoza@mcx.ru

27.01.2025 № 22/74

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

e-mail: info@nipingp.ru

Копия: Минприроды России

Департамент регулирования в сфере рыбного хозяйства и аквакультуры (рыбоводства) Минсельхоза России рассмотрел обращение ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 13 января 2025 г. № ИСХ_ООО/0041 о предоставлении сведений о наличии/отсутствии рыбохозяйственных заповедных зон в районе проведения проектно-изыскательских и сообщает, что в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.11.2023 № 1928 «Об утверждении Правил установления рыбохозяйственных заповедных зон, изменения их границ, принятия решений о прекращении существования рыбохозяйственных заповедных зон» Минсельхоз России не принимал решения об образовании рыбохозяйственных заповедных зон на территории Ямало-Ненецкого и Ханты-Мансийского автономных округов, в Тюменской области.

Директор Е.С. Кац

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 2C7ADDCDEB545BFAAAEECE4E7CBA1FC9
Владелец: Кац Евгений Семенович
Действителен: с 16.02.2024 по 11.05.2025

Исп. Таненя И.О.
Тел. 8 (495) 607-80-94

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 29

Формат А4

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@tum.favt.gov.ru
www.tum.favt.ru

24.01.2025 № Исх-370/05/ТМТУ

На № _____ от _____

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
Заместитель генерального директора по инженерным изысканиям – главный маркшейдер

Чибулаев А.Н.

oleynikea@nipibgp.ru

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации информирует, в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры аэродромы и приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации не зарегистрированы.

Переписка по объектам в Нефтеюганском районе ХМАО-Югра прекращается.

Руководитель

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Федерального агентства воздушного транспорта
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00ABC0619D65649 1E5C6232BB87F0A3C70
Владелец: Гончаров Андрей Анатольевич
Действителен с 20-05-2024 до 13-08-2025

А.А. Гончаров

Мадьярова Ольга Викторовна,
(3452) 444048

Документ зарегистрирован № Исх-370/05/ТМТУ от 24.01.2025 Мадьярова О.В. (Тюменское МТУ)
Страница 1 из 1. Страница создана: 24.01.2025 07:16

МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, Москва, 125039
Тел. (495) 539-21-66
Факс (495) 547-87-83
http://www.minpromtorg.gov.ru

03.07.2024 № 69122/18

На № _____ от _____

ООО
«НИПИ «Нефтегазпроект»

oleynikea@nipingp.ru

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России рассмотрел обращение ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 21.03.2024 № ИСХ ООО/1977 и сообщает об отсутствии приаэродромных территорий аэродромов экспериментальной авиации, в пределах Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов.

Заместитель директора Департамента
авиационной промышленности М.Б. Богатырев

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минпромторга России.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 202213C315860D8EA3728217894A107A
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович
Действителен: с 27.06.2024 до 20.09.2025

М.Н. Плоких
(495) 870-29-21 (287-03)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 31

Формат А4

Администрация Нефтеюганского района

КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА, ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

ул.Нефтяников, строение № 10, г.Нефтеюганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru
http://www.admoil.ru

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

18.02.2025 № 28-Исх-169

На № ИСХ_ООО/0451 от 03.02.2025

О предоставлении сведений

На Ваш запрос о предоставлении сведений в отношение проектной документации по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137» сообщаю следующее.

На межселенной территории Нефтеюганского района в районе проектируемого объекта и в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ:

- участки леса, имеющие защитный статус, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда, отсутствуют;
- полигоны ТКО и иные объекты размещения отходов отсутствуют;
- объекты историко-культурного наследия местного значения отсутствуют;
- лесопарковые зеленые пояса в муниципальной собственности отсутствуют;
- особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют;
- территории традиционного природопользования малочисленных народов Севера местного значения отсутствуют.

За предоставлением сведений, документов, материалов, содержащихся в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Нефтеюганского района, Вы можете обратиться в рамках муниципальной услуги «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности», утвержденной постановлением администрации Нефтеюганского района № 1380-па-нп от 05.08.2022.

Сведения, документы, материалы предоставляются в рабочей области Нефтеюганского района согласно перечню разделов информационной системы и сведений, документов, материалов, размещаемых в разделах информационной системы, утвержденного постановлением Правительства РФ от 13.03.2020 № 279 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности».

При направлении запроса заявитель указывает реквизиты сведений, документов, материалов и (или) указывает 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.

Сведения, документы, материалы предоставляется по запросу за плату. Размер платы за предоставление сведений, документов, материалов и порядок взимания такой платы отражен в вышеуказанном постановлении Правительства РФ и административном регламенте Нефтеюганского района.

В Нефтеюганском районе сведения о округах санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов, особо ценных сельскохозяйственных земель, полях ассенизации, полях фильтрации, полях орошения, мелиорируемых земель и мелиоративных систем, приаэродромных территориях отсутствуют.

На территории планируемого размещения проектируемых объектов сведения о коллективных или индивидуальных дачных садово-огороднических участках, рекреационных зонах отсутствуют.

Градостроительная документация Нефтеюганского района, а именно схема территориального планирования Нефтеюганского района и правила землепользования и застройки Нефтеюганского района размещены на официальном сайте органов местного самоуправления и находится в свободном доступе по адресу:
https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/gradostroitelstvo/dokumenty-territorialnogo-planirovaniya/;
https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/gradostroitelstvo/pravila-zemlepolzovaniya-i-zastrojki/.

Председатель комитета

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00A12A659A594C165B9D3654E6366C2AC7
Владелец Воронова Ольга Юрьевна
Действителен с 07.02.2025 по 03.05.2026

О.Ю. Воронова

Малакеева Полина Владимировна,
комитет по делам народов Севера,
ведущий инженер отдела по ООС и природопользованию,
8 (3463)250239, malakeevapv@admoil.ru

ДЕПАРТАМЕНТ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(ДЕППРОМЫШЛЕННОСТИ ЮГРЫ)

ул. Рознина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628011

Телефон: (3467)353-404
E-mail: depprom@admhmao.ru
www.depprom.admhmao.ru

38-Исх-1610
19.03.2025

Заместителю генерального директора по инженерным изысканиям – главному маркшейдеру ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

А.Н. Чибулаеву

На Исх. от 19 февраля 2025 г. № 191

Уважаемый Александр Николаевич!

Настоящим сообщаю, что на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается.

Обозначенная информация направлена на адрес электронной почты: oleynikea@nipingp.ru.

Заместитель директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 7158E500C6340EB32366AB822668A429
Владелец Зорин Алексей ВладимировичДействителен с 18.02.2025 по 14.05.2026

А.В. Зорин

Исполнитель: эксперт отдела реализации программ
Управления агропромышленного комплекса Деппромышленности Югры,
Венгер Анатолий Николаевич, тел. 8(3467)35-34-04 (Вн. 3832)

Администрация Нефтеюганского района

КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА, ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

ул.Нефтяников, строение № 10, г.Нефтеюганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru
http://www.admoil.ru

18.02.2025 № 28-Исх-169

На № ИСХ_ООО/0451 от 03.02.2025

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

О предоставлении сведений

На Ваш запрос о предоставлении сведений в отношение проектной документации по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137» сообщаю следующее.

На межселенной территории Нефтеюганского района в районе проектируемого объекта и в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ:

- участки леса, имеющие защитный статус, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда, отсутствуют;
- полигоны ТКО и иные объекты размещения отходов отсутствуют;
- объекты историко-культурного наследия местного значения отсутствуют;
- лесопарковые зеленые пояса в муниципальной собственности отсутствуют;
- особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют;
- территории традиционного природопользования малочисленных народов Севера местного значения отсутствуют.

За предоставлением сведений, документов, материалов, содержащихся в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Нефтеюганского района, Вы можете обратиться в рамках муниципальной услуги «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности», утвержденной постановлением администрации Нефтеюганского района № 1380-па-нп от 05.08.2022.

Сведения, документы, материалы предоставляются в рабочей области Нефтеюганского района согласно перечню разделов информационной системы и сведений, документов, материалов, размещаемых в разделах информационной системы, утвержденного постановлением Правительства РФ от 13.03.2020 № 279 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности».

При направлении запроса заявитель указывает реквизиты сведений, документов, материалов и (или) указывает 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.

Сведения, документы, материалы предоставляется по запросу за плату. Размер платы за предоставление сведений, документов, материалов и порядок взимания такой платы отражен в вышеуказанном постановлении Правительства РФ и административном регламенте Нефтеюганского района.

В Нефтеюганском районе сведения о округах санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов, особо ценных сельскохозяйственных земель, полях ассенизации, полях фильтрации, полях орошения, мелиорируемых земель и мелиоративных систем, приаэродромных территориях отсутствуют.

На территории планируемого размещения проектируемых объектов сведения о коллективных или индивидуальных дачных садово-огороднических участках, рекреационных зонах отсутствуют.

Градостроительная документация Нефтеюганского района, а именно схема территориального планирования Нефтеюганского района и правила землепользования и застройки Нефтеюганского района размещены на официальном сайте органов местного самоуправления и находится в свободном доступе по адресу:
https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/gradostroitelstvo/dokumenty-territorialnogo-planirovaniya/;
https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/gradostroitelstvo/pravila-zemlepolzovaniya-i-zastrojki/.

Председатель комитета

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00A12A659A594C165B9D3654E6366C2AC7
Владелец Воронова Ольга Юрьевна
Действителен с 07.02.2025 по 03.05.2026

О.Ю. Воронова

Малакеева Полина Владимировна,
комитет по делам народов Севера,
ведущий инженер отдела по ООС и природопользованию,
8 (3463)250239, malakeevapv@admoil.ru

Приложение Г
Сведения об объектах санаторно-курортного фонда

Минздрав России



№ 2-5591 от 15.01.2025

МИНИСТЕРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЗДРАВ РОССИИ)

Рахмановский пер., д. 3/25, стр. 1, 2, 3, 4,
Москва, ГСП-4, 127994,
тел.: (495) 628-44-53, факс: (495) 628-50-58

05.02.2025 № 17-5/902

На № _____ от _____

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

oleynikea@nipingp.ru

Департамент организации медицинской помощи и санаторно-курортного дела Министерства здравоохранения Российской Федерации (далее – Департамент), рассмотрев в рамках компетенции обращение ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 13.01.2025 № ИСХ_ООО/0045 по вопросу представления информации об отсутствии (наличии) зон округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения на участке выполнения проектно-изыскательских работ, расположенных в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и Ямало-Ненецком автономном округе, Тюменская область (далее – обращение), сообщает следующее.

Согласно пункту 5.5.9. Положения о Министерстве здравоохранения Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2012 № 608, Минздрав России осуществляет ведение государственного реестра курортного фонда Российской Федерации.

Правила ведения государственного реестра курортного фонда Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2024 № 1095 (далее – Правила № 1095), устанавливают порядок ведения Государственного реестра курортного фонда Российской Федерации (далее – Реестр).

Состав сведений, представляемых в Реестр, и размещаемых в Реестре документов определяется согласно приложению к Правилам № 1095.

Включение сведений, запрашиваемых в обращении, в Реестр не предусмотрено. В связи с этим, представить информацию по указанному вопросу не представляется возможным.

Дополнительно отмечаем, что в силу части 16 статьи 16 Федерального закона от 04.08.2023 № 469-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» до 01.01.2025 федеральные органы исполнительной власти,

исполнительные органы субъектов Российской Федерации, осуществляющие создание и ведение государственных информационных систем, содержащих сведения о природных ресурсах, относящихся к категории природных лечебных ресурсов в соответствии с Федеральным законом от 13.02.1995 № 26-ФЗ «О природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах», обязаны внести в государственный реестр курортного фонда Российской Федерации соответствующие сведения о таких ресурсах. Указанные сведения направляются с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия и подключаемых к ней региональных систем межведомственного электронного взаимодействия в единую государственную информационную систему в сфере здравоохранения.

Сообщаем об отсутствии в Реестре сведений о наличии на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югра и Ямало-Ненецкого автономного округа лечебно-оздоровительных местностей и курортов.

Вместе с тем, в Реестре содержится информация о наличии на территории Тюменской области курорта Большой Тараскуль, границы и режим округа горно-санитарной охраны которого утверждены постановлением Совета Министров РСФСР от 30.09.1975 № 532 «Об установлении границ и режима округов санитарной охраны курортов республиканского значения Хилово в Псковской области, Большой Тараскуль в Тюменской области и курорта местного значения Озеро Учум в Красноярском крае».

Дополнительно сообщаем, что согласно Положению о Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 457, к полномочиям Росреестра отнесена функция по организации единой системы государственного кадастрового учета недвижимого имущества.

В части вопроса о представлении информации об отсутствии (наличии) на рассматриваемой территории природных лечебных ресурсов необходимо отметить, что в соответствии с Положением о Роснедрах, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 17.06.2004 № 293, Роснедра осуществляют выдачу заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых.

Учитывая изложенное, считаем целесообразным рекомендовать по вопросам, указанным в обращении, обратиться в Росреестр и Роснедра.

Кроме того, обращаем внимание, что в соответствии с пунктом 44 Положения об округах санитарной (горно-санитарной) охраны природных лечебных ресурсов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.08.2024 № 1186, оценка соблюдения юридическими лицами и гражданами обязательных требований охраны окружающей среды, лесного законодательства, санитарно-эпидемиологических требований, ограничений использования

земельных участков при пользовании природными лечебными ресурсами, осуществлении хозяйственной и иной деятельности в границах округов санитарной (горно-санитарной) охраны осуществляется в рамках государственного экологического контроля (надзора), федерального государственного лесного контроля (надзора), федерального государственного санитарно-эпидемиологического контроля (надзора), федерального государственного земельного контроля (надзора) и муниципального земельного контроля, федерального государственного геологического контроля (надзора).

Заместитель директора
Департамента Д.Э. Бадлуев

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Министерства Здравоохранения Российской Федерации.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 51F05EEAEDB95C2027C57CA3E21D9B55
Кому выдан: Бадлуев Даржа Эдуардович
Действителен: с 13.03.2024 до 06.06.2025

Кандинская И.Д. 8 (495) 627-24-00 (17-51)

ДЕПАРТАМЕНТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ (Депздрав Югры)

ул. Рознина 75, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный
округ – Югра (Тюменская область) 628011,
тел. (3467) 360-180 доб.2240
E-mail: dz@admhmao.ru

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

17.01.2025 № 07/Исх-583

На исх. от 13.01.2025 № ООО/0046

Настоящим направляю перечень санаторных организаций, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ), состоящих в реестре лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санаторно-курортные организации в автономном округе (далее – Реестр).

Согласно Реестру на территории автономного округа отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального значения.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель директора
Департамента М.В. Малхасьян

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 38923F0439EC7DC5EF5DF12A685D0B0D
Владелец **Малхасьян Максим Викторович**
Действителен с 11.04.2024 по 05.07.2025

Исполнитель:
Трофимов С.В.
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. Рознина, д. 76	г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, д. 76
6.	Санаторий «Кедровый Лог» структурное подразделение Публичного акционерного общества "Сургутнефтегаз"	г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, 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»

Приложение Д
Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

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

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

19.06. 2023 № 310-02/17-10-226/1601
На № 119/0523 от 25.05.2023

Генеральному директору
ООО «ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ»
И.А. Деминой

Ул. 1-й переулок
Тружеников, д. 12
г. Москва, 119121

E-mail: info@env.ru

Справка дана для разработки проекта НДВ ООО "Салым Петролеум Девелопмент" по объекту: "Лицензионные участки Салымских месторождений", расположенному в Нефтеюганском районе, ХМАО-Югры, Тюменской области.

Фоновые и долгопериодные средние концентрации загрязняющих веществ за период 2018-2022 годы составляют:

Загрязняющий компонент	Значения концентраций, мг/м^3	
	фоновые	долгопериодные средние
Диоксид азота	0,024	0,012
Оксид азота	0,013	0,006
Диоксид серы	0,007	0,006
Оксид углерода	0,3	0,2
Формальдегид	0,005	0,004
Сажа	0,024	0,008

Информация действительна в течение пяти лет с момента выдачи справки.

Фоновые, долгопериодные средние концентрации установлены согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» по данным Ханты-Мансийского ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС».

Данные о фоновой и долгопериодной средней концентрации сероводорода, бенз(а)пирена в атмосферном воздухе Нефтеюганского района Ханты - Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют.

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

Действительным является только оригинал справки.

Начальник филиала О.М. Волковская

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

956

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

Ханты-Мансийский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал Федерального государственного бюджетного учреждения «Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» (Ханты-Мансийский ЦГМС – филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Тобольский тракт, д. 3, г. Ханты-Мансийск
Тюменская обл., ХМАО-Югра, 628011
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1305
факс: (3467) 92-92-33
e-mail: priemnayhanty@oimeteo.ru, priemnayhanty@оиметео.рф
http://www.ugrameteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

13.10. 2023 № 310-02/17-10-201/2949
На № 214/1023 от 11.10.2023

Генеральному директору
ООО «ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ»
И.А. Деминой

Пер. Газетный, д. 3-5, стр.1
г. Москва, 125009

E-mail: info@env.ru

Об отсутствии информации

Сообщаем Вам, что данные о фоновых и долгопериодных средних концентрациях: диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо); Калий хлорид (Калиевая соль соляной кислоты); Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид); Натрий гидроксид (Натр едкий); Натрий хлорид (Натриевая соль соляной кислоты); Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид); Азотная кислота (по молекуле HNO3); Аммиак (Азота гидрид); Гидрохлорид (по молекуле HC1) (Водород хлорид); Серная кислота (по молекуле H2SO4); Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид); Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород); Фториды неорганические плохо растворимые; Хлор; Метан; Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12; Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22; Пентилены (амилены - смесь изомеров); Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол); Метилбензол (Фенилметан); Этилбензол (Фенилэтан); Пропан-2-ол; Метанол; Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол); Гидроксибензол (фенол); Гликоль; Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты); Пропаналъ (Пропиональдегид, метилацетальдегид); Ацетальдегид (Уксусный альдегид); Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид); Пентановая кислота; Гексановая кислота (Капроновая кислота); Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота); Метантиол (метилмеркаптан); Одорант СПМ; Этантиол; Диметиламин; Диэтаноламин; Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод); Композиция "Дон-52"; Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный); Масло минеральное нефтяное; Гептановая фракция; Сольвент нафта; Уайт-спирит; Алканы С12-19 (в пересчете на С); Синтетические моющие средства "Ариэль", "Миф-Универсал", "Тайд"; Пыль неорганическая >70% SiO2; Пыль неорганическая: 70-20% SiO2; Пыль абразивная; Пыль древесная; Меркаптоэтановая кислота; Пыль мучная в атмосферном воздухе п. Салым Нефтеюганского района Ханты – Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют, так как регулярные наблюдения за состоянием атмосферного воздуха по данным компонентам не проводятся.

Начальник филиала О.М. Волковская

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

957

Приложение Е
Сведения о наличии/ отсутствии собо охраняемых природных территорий

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

03.02.2025 № 15-47/3454

на № _____ от _____

А.Н. Чибулаеву
(ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»)

oleynikea@nipingp.ru

О наличии/отсутствии ООПТ
№ 004626/47 от 17.01.2025

Уважаемый Александр Николаевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 13.01.2025 № ИСХ_ООО/0040, о предоставлении информации о наличии объектов всемирного природного наследия ЮНЕСКО на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, на испрашиваемых территориях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа объекты всемирного природного наследия ЮНЕСКО отсутствуют.

Подписан электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00A220025756904F1807EBEA6D3EBE4D5E
Владелец: Илюхин Виктор Анатольевич
Действителен с 29.07.2024 по 22.10.2025

Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

В.А. Илюхин

Исп.: Черкасова Н.А.
Конт. телефон: (499) 252-23-61 (доб. 16-94)

**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

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На исх. №7938-ООПТ от 06.02.2025

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

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

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

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

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

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

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

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат be24ab321aded5bf952549c8a7cf5e8ae2584589
Владелец Депнедра и природных ресурсов Югры
Действителен с 20.06.2024 по 13.09.2025

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

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

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На исх. №5605-ВБУ от 06.02.2025

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 №55 – узел Ш137» отсутствуют.

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

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат be24ab321aded5bf952549c8a7cf5e8ae2584589
Владелец Депнедра и природных ресурсов Югры
Действителен с 20.06.2024 по 13.09.2025

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

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

12.02.2025 № 15-61/2603-ОГ

на № _____ от _____

А.Н. Чибулаеву
(ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»)

oleynikea@nipingp.ru

О наличии/отсутствии ООПТ
№06965-ОГ/61 от 05.02.2025

Уважаемый Александр Николаевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 03.02.2025 № ИСХ_ООО/0453, представленное Вашим обращением от 05.02.2025 № 06965-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137», расположенный на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области, с географическими координатами, указанными в письме от 03.02.2025 № ИСХ_ООО/0453, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

Вместе с тем обращаем внимание, что согласно абзацу девятому статьи 3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» хозяйственная и иная деятельность юридических и физических лиц, оказывающая воздействие на окружающую среду, осуществляется на основе принципа презумпции экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности.

В случае затрагивания указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные

Исп.: Нагулевич В.В.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-39)

книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

В случае направления в Минприроды России иных аналогичных запросов для получения информации о наличии ООПТ федерального значения, просим предоставлять набор данных (географические координаты и карты/схемы участков недр/земельных участков/объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otsutstvii_osobo_okhranyaemykh_prirodnykh_territoriy_dalee_oo/

Предоставление сведений в цифровом формате обеспечит сокращение сроков на обработку информации.

Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

В.А. Илюхин

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00A220023756904F1807E0EA6BD8BB4D5E
Владелец: Илюхин Виктор Анатольевич
Действителен с 29.07.2024 по 22.10.2025

Приложение Ж
Сведения о наличии/ отсутствии объектов историко – культурного наследия

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минкультуры России)

125993, ГСП-3, Москва,
Малый Гнездниковский пер., д. 7/6, стр. 1, 2
Телефон: +7 495 629 10 10
E-mail: mail@mkrf.ru

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

info@nipingp.ru

10.01.2025 № 118-12-02@
на № _____ от «____» _____

Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России рассмотрел письмо ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 20.12.2024 № ИСХ_ООО/8304 по вопросам проведения инженерных изысканий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, и сообщает, что в указанных округах отсутствуют объекты всемирного культурного наследия ЮНЕСКО.

Вместе с тем сообщаем, что вопросы объектов всемирного природного наследия ЮНЕСКО относятся к компетенции Минприроды России.

Заместитель директора
Департамента государственной
охраны культурного наследия К.А.Ерофеев

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 05BC037900C4B1F780443889CEF486123C
Владелец **Ерофеев Константин Анатольевич**
Действителен с 06.08.2024 по 06.08.2025

Ибрагимов Р.Ф.
+7 495 629-10-10, доб. 1630

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: +7 (3467) 36-01-58
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 25-4341 от 14 ноября 2025 года

Заявитель: ООО «ГЕОЛЕС» (исх. № 264-25 от 28.10.2025).

Наименование объекта/проекта: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин № 55 – узел Ш137».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение, земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, кварталы №№ 519, 520, 521, 582, 583.

Площадь объекта: 26,8478 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. Соколков А.В. Отчет о НИР натурное обследование с целью выявления объектов культурного наследия и проведению историко-культурных изысканий на земельных участках, подлежащих воздействию строительных работ по объекту "Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2", "Куст № 16 и инженерные сети к нему", "Месторождение песка "Лев" на Верхнесалымском месторождении" в Нефтеюганском районе ХМАО_Югры. Ханты-Мансийск, 2016. Инв. №:8067, д.2089.
5. 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 Госкультохраны Югры 2019 г. номер 395. Оп. № 1 эл. док-тов за 2019 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 392. Тюмень, 2019.
6. Берлина С.В. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской федерации) и иных работ по проекту: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55» в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа –Югры. Оп. № 7 эл. док-тов за 2025 год АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 288. Тюмень, 2025.

1. *Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников*

истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия:

Объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

2. *Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации*:

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

3. *Описание режимов использования земельного участка*:

–

4. *Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях*:

Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкультохрана Югры располагает.

5. *Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы*:

Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

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

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

Руководитель Службы М.И. Усольцев

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Исалеева Татьяна Владимировна
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), Isaleevatv@ikuugra.ru

Приложение к заключению № 25-4341 от 14.11.2025

Схема расположения границ лесного участка

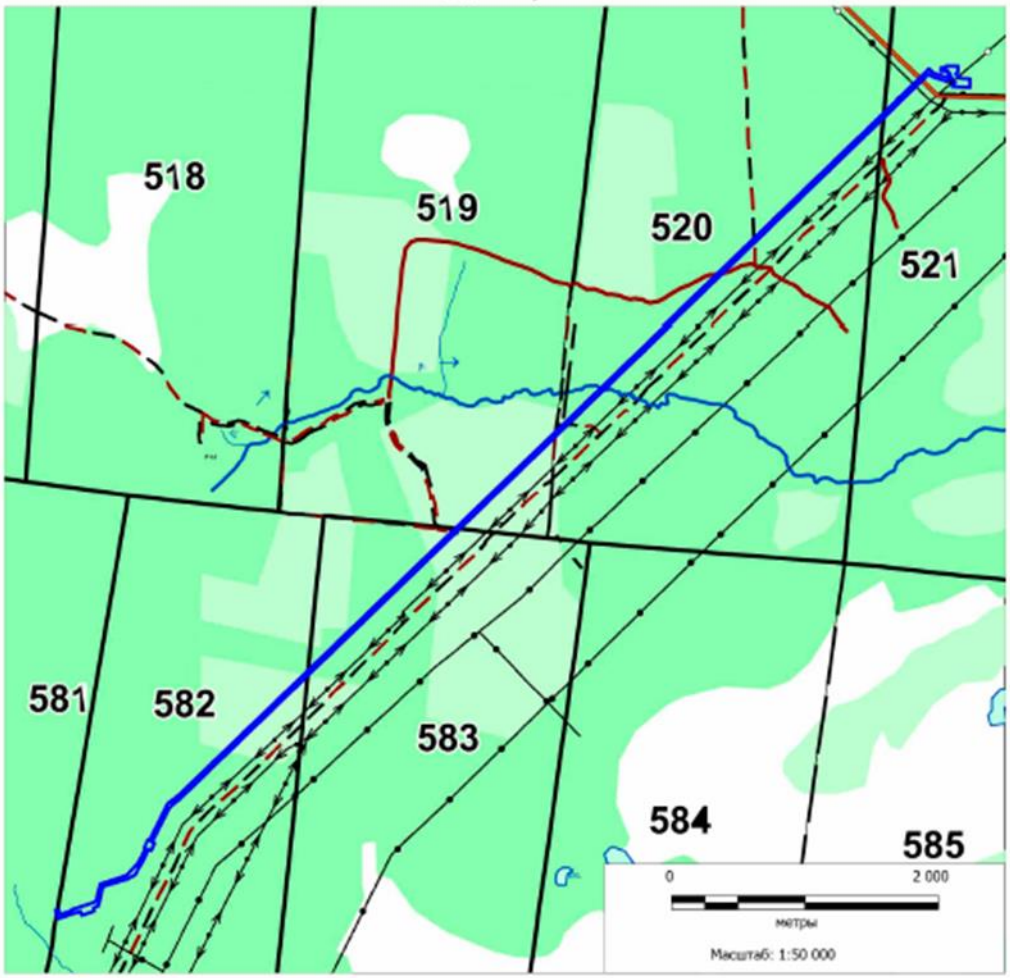
под объект: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин № 55 – узел Ш137»

для ООО «СПД»

Нефтеюганское лесничество

Пывъ-Яхское участковое лесничество

Площадь: 26,8478 га.



Условные обозначения:

- испрашиваемый участок

Представитель по доверенности
от 09.01.2025 № 1/4 **Д.С. Бакин**

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
Исалеева Т.В.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 53

Формат А4

Приложение И
Сведения о наличии/ отсутствии территорий традиционного природопользования. Социально-экономическое соглашение №MOS/24/0122 (об использовании земельных участков в границах ТПП)



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)

125039, Москва, Пресненская набережная, д. 10, стр. 2

Общество с ограниченной
ответственностью
«НИПИ «Нефтегазпроект»

oleynikea@nipingp.ru

24.01.2025 № 477-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «НИПИ «Нефтегазпроект» от 13.01.2025 № ИСХ_ООО/0042 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах территории 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 исполнительный орган субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения участка (объекта).

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 279FFFDB4288F574BF75F2A5C4274195
Владелец **Цыбиков Тимур Гомбожапович**
Действителен с 29.08.2024 по 22.11.2025

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-1967
05.02.2025

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"
625027, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г ТЮМЕНЬ,
УЛ 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ, Д. 38, ЭТАЖ 4
Е.А.Олейник

На рег. №25015-КМНС от 06.02.2025

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 №55 – узел Ш137», площадью 259.6 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, квартала № 583, 520, 521, 519, 581, 582, 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:

п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-27	Качалов Егор Михайлович	представитель домохозяйства	15.02.1999

2		Качалова Елизавета Егоровна	дочь	24.01.2023
3		Качалова Наталья Михайловна	сестра	06.12.1997
4		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» Вам необходимо провести согласование размещения промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, с субъектами права традиционного природопользования.

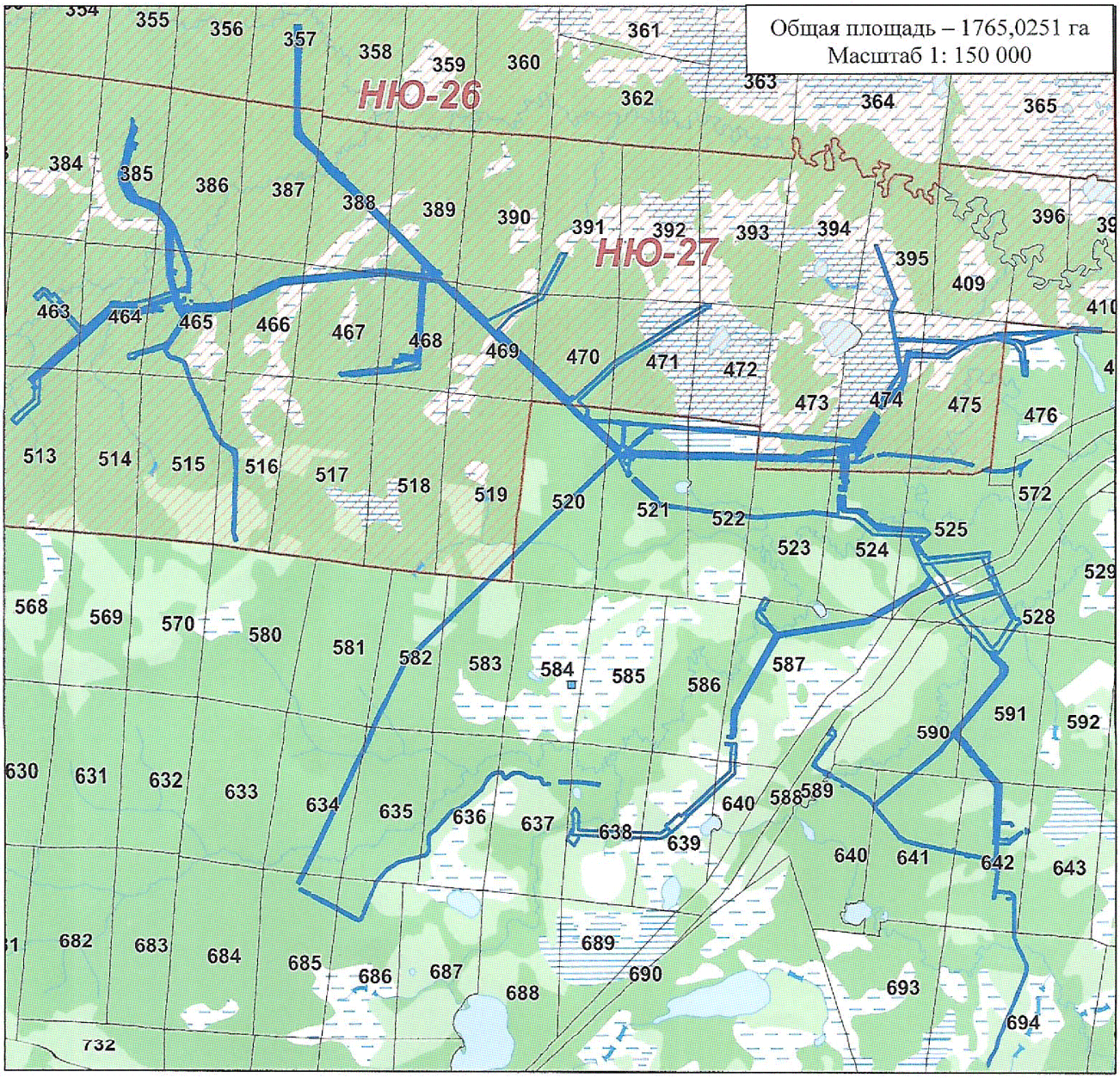
Начальник Управления традиционного хозяйствования коренных малочисленных народов Севера
(доверенность от 23.10.2023 № 1-дд)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 46B4E78A285374C1C6B642E694064BA5
Владелец Лавров Евгений Александрович
Действителен с 05.02.2025 по 01.05.2026

Е.А.Лавров

Исполнитель: Паршикова Светлана Александровна
тел.: (8-3467) 36-01-10 (3170)

Схема размещения промышленных объектов,
в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера
под объект: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Линейные объекты»
расположенный на лесном участке
Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, Салымское участковое лесничество



Условные обозначения
- испрашиваемый участок
- родовое угодье

Глава родового угодья НЮ-27 _____ Качалов Е. М.

Субъект права родового угодья НЮ-27 _____ Качалова Н. М.

Субъект права родового угодья НЮ-26 (Субъект права отсутствует)

Взам. инв. №								
Подп. и дата								
Инв. № подл.	106723							
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ
								Лист 57

Формат А4

N11

Социально-экономическое соглашение
№ MOS/24/0122

(об использовании земельных участков в границах территорий традиционного природопользования)

п. Салым **«17» июня 2024 г.**

Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (ООО «СПД»), именуемое в дальнейшем СПД, имеющее Лицензию на право пользования недрами с целевым назначением и видами работ добычи нефти и газа в пределах Верхнесалымского лицензионного участка (Лицензия ХМН 009696 НЭ), в лице уполномоченного представителя Медведевой Оксаны Владимировны, действующей на основании Доверенности № 231/2022/МОА от 01.09.2022 года, с одной стороны, и

Качалов Егор Михайлович,
являющийся Субъектом права традиционного природопользования, именуемый в дальнейшем «Правообладатель территорий традиционного природопользования» (далее – **Правообладатель ТТП НЮ-27 №1**), действующий на основании «Положения о статусе родовых угодий в ХМАО» и Свидетельстве о праве пользования земельным участком № 27, расположенным в границах Нефтеюганского района, выданного 12.02.1993 г. Администрацией Нефтеюганского района, на основании Постановления Главы администрации Нефтеюганского района № 176 от 20.10.1992 г. «О предоставлении родовых угодий», решения Комиссии по вопросам территорий традиционного природопользования от 14.05.2009 г. № 3, с другой стороны, и

Качалова Наталья Михайловна,
являющаяся Субъектом права традиционного природопользования, именуемый в дальнейшем «Правообладатель территорий традиционного природопользования» (далее – **Правообладатель ТТП НЮ-27 №2**), действующая на основании «Положения о статусе родовых угодий в ХМАО» и Свидетельстве о праве пользования земельным участком № 27, расположенным в границах Нефтеюганского района, выданного 12.02.1993 г. Администрацией Нефтеюганского района, на основании Постановления Главы администрации Нефтеюганского района № 176 от 20.10.1992 г. «О предоставлении родовых угодий», решения Комиссии по вопросам территорий традиционного природопользования от 14.05.2009 г. № 3, с третьей стороны,

далее совместно именуемые **Правообладатели ТТП НЮ-27**, совместно именуемые **Стороны**, а по отдельности **Сторона.**

Поскольку
В соответствии с пунктом 6.2 приложения 1 к вышеупомянутой Лицензии для пользования недрами **СПД** выплачивает компенсацию **Правообладателям ТТП НЮ-27** в отношении ущерба, нанесенного окружающей среде в связи с изъятием земельных участков, **Стороны** заключили настоящее Социально-экономическое соглашение (об использовании земельных участков в границах территорий традиционного природопользования) от 17 июня 2024 г. (в дальнейшем – **Соглашение**) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

1.1 **Правообладатели ТТП НЮ-27** предоставляют **СПД** право использования земель для проведения работ: **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 55. Дополнение»** на площади **8,0508 га.** Перечень объектов, их площади, характер работ на территории традиционного природопользования указаны в Приложении №1 к настоящему **Соглашению**.

1.2 **СПД** проводит разработку и обустройство месторождений в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и возмещает ущерб, связанный с проведением работ по

СПД
Правообладатель ТТП НЮ-27 №1:
Правообладатель ТТП НЮ-27 №2:

проекту: **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 55. Дополнение»,** в виде компенсационных выплат в размере, указанном в пункте 2.2 настоящего **Соглашения**, для возмещения ущерба, причиненного в результате хозяйственной деятельности **СПД** исконной среде обитания коренных малочисленных народов, и ограничения традиционных для коренного населения промыслов, вследствие использования земель в границах родовых угодий.

1.3 Схемы проведения работ по проекту: **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 55. Дополнение»** на территории традиционного природопользования указаны в Приложении 1 к настоящему **Соглашению**.

1.4 Режим пользования водными и природными ресурсами в границах территорий традиционного природопользования определяется настоящим **Соглашением** и документами об отводе земельных участков.

1.5 Порядок проведения и объем мероприятий по лесовосстановлению и рекультивации земель определяется проектными документами.

2. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН

Правообладатели ТТП:

2.1 С подписанием настоящего **Соглашения Правообладатели ТТП НЮ-27** выражают свое согласие на проведение **СПД** работ, указанных в пункте 1.1 настоящего **Соглашения,** в пределах границ территорий традиционного природопользования.

СПД обязуется:

2.2 Всего за пользование лесными участками площадью **8,0508 га (территорий традиционного природопользования)** произвести разовую компенсационную выплату в сумме **27 461 (Двадцать семь тысяч четыреста шестьдесят один) рубль 28 копеек, соответственно**:

- **Качалову Егору Михайловичу – 13 730 (Тринадцать тысяч семьсот тридцать) рублей 64 коп;**
- **Качаловой Наталье Михайловне – 13 730 (Тринадцать тысяч семьсот тридцать) рублей 64 коп.**

3. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

3.1 Плата по настоящему **Соглашению** производится на счета, указанные **Правообладателями ТТП НЮ-27**, в течение 30 календарных дней с даты подписания всеми Сторонами настоящего **Соглашения**.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1 **Стороны** несут ответственность за неисполнение своих обязательств по настоящему **Соглашению** в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.2 Уплата компенсационных выплат является полной и окончательной суммой, причитающейся **Правообладателям ТТП НЮ-27** от **СПД** по настоящему **Соглашению**. **СПД** не несет каких-либо дополнительных обязательств, не предусмотренных данным **Соглашением**.

5. ПРИМЕНИМОЕ ПРАВО И АРБИТРАЖ

5.1 Настоящее **Соглашение** регулируется и толкуется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2 Все споры, возникающие из или в связи с настоящим **Соглашением**, будут решаться путем переговоров. Срок досудебного урегулирования спора составляет 20 календарных дней. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, такие споры будут передаваться для окончательного разрешения в суд Российской Федерации, в соответствии с подсудностью по месту нахождения истца.

СПД
Правообладатель ТТП НЮ-27 №1:
Правообладатель ТТП НЮ-27 №2:

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ СОГЛАШЕНИЯ

6.1 Настоящее **Соглашение** вступает в силу с даты подписания Сторонами и действует в течение срока действия Лицензии ХМН 009696 НЭ, на право пользования недрами соответствующего лицензионного участка, в пределах которого расположены объекты, упомянутые в пункте 1.1 настоящего **Соглашения**.

7. ВНЕШНЕТОРГОВЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ

7.1 Любые Товары/услуги/работы/технологии (далее- «Товары»), поставляемые в соответствии с положениями настоящего Договора, могут подпадать под действие ограничительных мер экспортного контроля и иных видов внешнеторгового контроля и торговых ограничений законодательства РФ, включая лицензирование и (или) другие требования и запреты, ограничивающие продажу, экспорт и (или) передачу таких Товаров, направленного на запрещение или ограничение сделок с определенными физическими или юридическими лицами, правительственными органами, странами или территориями (далее- «Внешнеторговые ограничения»).

7.2 Стороны безусловно соглашаются с необходимостью соблюдения Внешнеторговых ограничений и принимают, что любое их нарушение, как умышленное, так и непреднамеренное, со стороны Поставщика предоставит Покупателю право не осуществлять платежи за непоставленные Товары и/или право незамедлительно приостановить дальнейшее взаимодействие по Договору и официально расторгнуть его без обязательства со стороны Покупателя по уплате Поставщику каких-либо штрафов или возмещению ему каких-либо убытков, вызванных таким приостановлением исполнения или расторжением Договора.

8. ОБЩИЕ ПРИНЦИПЫ ВЕДЕНИЯ БИЗНЕСА И АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ

8.1. **Правообладатель ТПП** подтверждает, что получил копию «Общих принципов деятельности «СПД» и ознакомился с ними на веб-сайте https://salympetroleum.ru/about/principles/compliance/

Правообладатель ТПП полностью согласен с тем, что соблюдение «Общих принципов деятельности «СПД» при сотрудничестве с СПД является обязательным условием для Правообладателя ТПП, а также гарантирует их исполнение со своей стороны. Правообладатель ТПП подтверждает, что с момента заключения настоящего Договора, придерживается и будет продолжать придерживаться «Общих принципов деятельности «СПД» в ходе сотрудничества с СПД.

8.2. Правообладатель ТПП при выполнении Договора обязуется ознакомиться с Положением Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» по программе противодействия взяточничеству и коррупции, по вопросам подарков и знаков гостеприимства, соблюдать применимые антикоррупционные требования и действующее антикоррупционное законодательство Российской Федерации.

8.3. Действия Сторон, связанные с заключением Договора, полностью соответствуют требованиям действующего законодательства.

8.4. СПД вправе запрашивать и получать у Правообладателя ТПП любые документы, связанные с исполнением Договора, для проверки соблюдения Правообладателем ТПП обязательств, предусмотренных настоящим Договором в течение всего периода действия Договора.

8.5. СПД информирует, что в своей работе активно применяет канал анонимного информирования о любых нарушениях этических норм и действующего законодательства РФ. Цель канала анонимного информирования – предоставить возможность любому лицу анонимно сообщить о совершенных или планируемых нарушениях, подозрениях на нарушения, связанные с деятельностью организации.

8.6. Стороны обязаны незамедлительно уведомлять друг друга в письменной форме о любых случаях нарушения антикоррупционного законодательства.

8.7. Стороны проводят политику полной нетерпимости к взяточничеству и коррупции, предполагающий полный запрет коррупционных действий Сторон и совершения выплат, целью которых является упрощение формальностей в связи с хозяйственной деятельностью Сторон, обеспечение более быстрого решения тех или иных вопросов.

СПД
Правообладатель ТТП НЮ-27 №1:
Правообладатель ТТП НЮ-27 №2:

8.8. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели. В случае нарушения условий Договора, а также законодательства о противодействии коррупции, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1 Во всем, что не урегулировано настоящим **Соглашением**, **Стороны** руководствуются положениями действующего законодательства Российской Федерации и Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

10. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ. ПЕРСОНАЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

10.1 Стороны обязаны сохранять полную конфиденциальность и хранить в тайне все сведения, не являющиеся общедоступными, в отношении Договора или в связи с ним, а также порядка его заключения в течение 5 (пяти) лет со дня окончания действия Договора.

10.2 Стороны обязуются:

a) не разглашать конфиденциальную информацию третьим лицам, кроме случаев, когда предоставление данной информации является обязательным для Сторон в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;

b) не использовать конфиденциальную информацию, ни в коих случаях, кроме исполнения обязательств в рамках настоящего Договора.

10.3 Стороны не имеет права, без письменного на то разрешения СПД, упоминать в публичных заявлениях о предмете настоящего Договора.

10.4 Обязательства Сторон в отношении конфиденциальности являются обязательны для любых правопреемников.

10.5 Стороны подтверждают, что при обработке Персональных Данных (далее по тексту «ПДн») в целях исполнения настоящего Договора они руководствуются законодательством Российской Федерации в области Персональных данных, в том числе Конституцией Российской Федерации, международными договорами Российской Федерации, Федеральным Законом № 152-ФЗ «О персональных данных» от 27 июля 2006 года, другими федеральными законами, определяющими случаи и особенности обработки ПДн, и иным применимым законодательством (далее по тексту «Применимое законодательство»), а также условиями настоящего Договора.

10.6 Стороны примут все надлежащие правовые, организационные и технические меры безопасности для защиты ПДн от случайного, неправомерного или несанкционированного (i) уничтожения, (ii) утраты, (iii) изменения, блокирования, копирования (iv) раскрытия, или (v) доступа (включая удаленный доступ), а также от иных неправомерных действий в отношении персональных данных. Каждая Сторона обеспечит защиту ПДн от всех иных форм неправомерной обработки, включая сбор, передачу или обработку избыточных данных, помимо тех, которые строго необходимы для выполнения обязательств по Договору.

10.7 В случае передачи ПДн третьим лицам в целях исполнения Договора в соответствии с требованиями Применимого законодательства до передачи каких-либо ПДн любой из Сторон, такая Сторона обеспечит соблюдение уполномоченным третьим лицом принципов и правил обработки ПДн, требований к их защите, конфиденциальность и безопасность при обработке в соответствии с условиями настоящего Договора и требованиями Применимого законодательства.

10.8 Любое лицо, действующее под руководством любой Стороны, будет обрабатывать данные только согласно указаниям Стороны.

СПД
Правообладатель ТТП НЮ-27 №1:
Правообладатель ТТП НЮ-27 №2:

11. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Правообладатели ТТП-НЮ 27:

Качалов Егор Михайлович
Местонахождение: 628327, Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, поселение Салым, улица 45 лет Победы, дом 3, кв 14
Сберегательный БАНК РФ, п. Салым, филиал № 7962/027, ул. Молодежная, 2
Р/с 30301810667000606735
К/с 30101810800000000651
ИНН 861904317109
БИК 047102651
Счет № 42307.810.2.6735.0688934

Качалова Наталья Михайловна
Местонахождение: 628327, Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, поселение Салым, улица 45 лет Победы, дом 3, кв 14
Сберегательный БАНК РФ, п. Салым, филиал № 7962/027, ул. Молодежная, 2
Р/с 30301810667000606735
К/с 30101810800000000651
ИНН 861903783509
БИК 047102651
Счет № 42307.810.5.6735.0688935

«СПД»:
Общество с ограниченной ответственностью "Салым Петролеум Девелопмент"
Адрес (местонахождение): 628327, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, М. Р-Н Нефтеюганский, с.п. Салым, п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15.
ОГРН 1228600007525,
ИНН 8619017847,
КПП 861901001
Код ОКПО 71833212
Адрес в Интернете: www.salympetroleum.ru
Банковские реквизиты:
Р/с 40702810400000099667
Банк ГПБ (АО) г. Москва
К/с 301 018 102 000 000 008 23
БИК 044525823

ПОДПИСИ СТОРОН:

От имени Правообладателя ТТП НЮ-27 №1:

Качалов Егор Михайлович

От имени Правообладателя ТТП НЮ-27 №2:

Качалова Наталья Михайловна

От имени СПД:

Медведева Оксана Владимировна

СПД
Правообладатель ТТП НЮ-27 №1:
Правообладатель ТТП НЮ-27 №2:

Настоящее Социально-экономическое соглашение № MOS/24/0122
(об использовании земельных участков в границах территорий традиционного природопользования) от «17» июня 2024 г. составлено, подписано и в трех экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из **Сторон**, в Комитете по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района Ханты-Мансийского Автономного округа – Югра.

Председатель Комитета Воронова О.Ю. _____

Муниципальное образование Нефтеюганский район
Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов
Администрация Нефтеюганского района

СПД _____
Правообладатель ТТП НЮ-27 №1: _____
Правообладатель ТТП НЮ-27 №2: _____

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106723

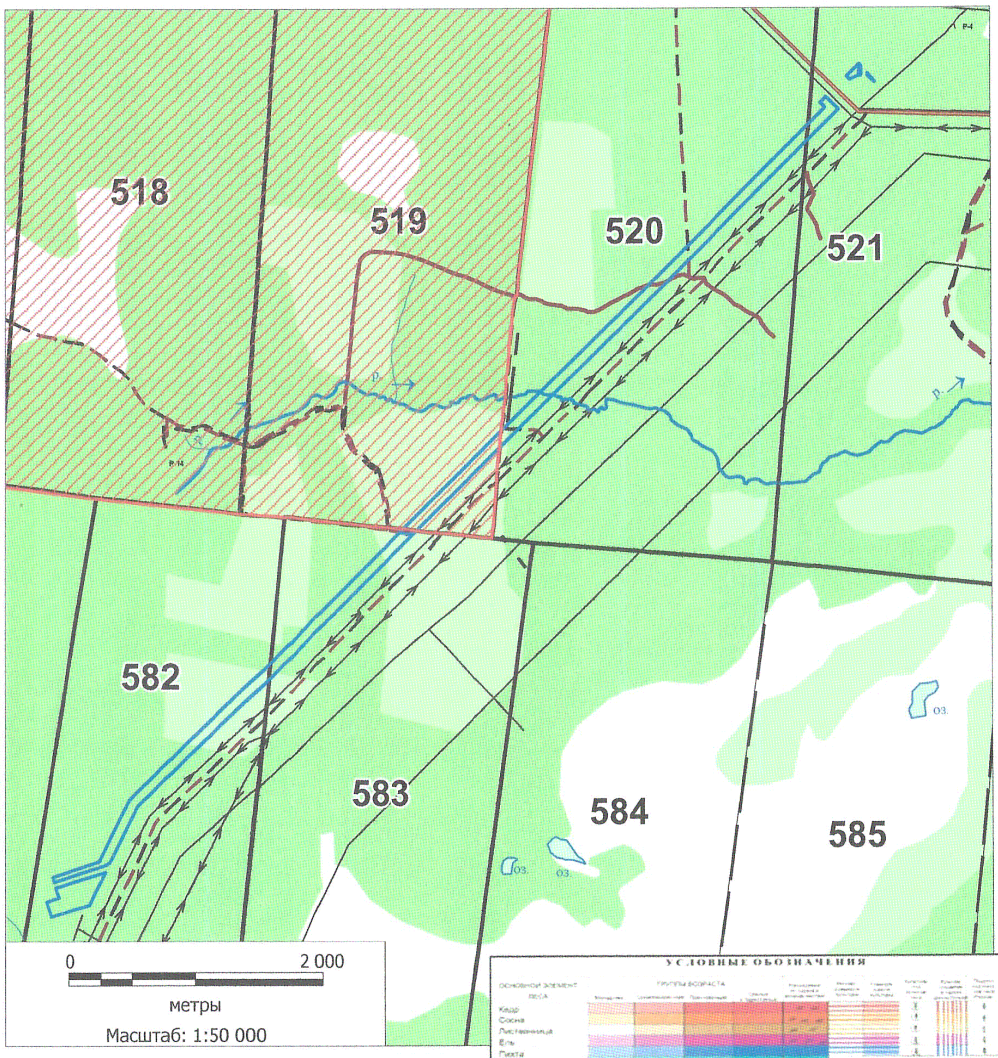
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 63

Формат А4

Приложение № 1
к социально-экономическому соглашению
№ MOS/24/0122 от 17.06.2024 г

Схема размещения промышленных объектов,
в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера
под объект: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 55. Дополнение».

расположенный на лесном участке
Нефтеюганское лесничество
Пывъ-Яхское участковое лесничество
Общая площадь – 76.5282 га
Площадь объекта, расположенного в границах ТТП – 8.0508 га



Зарегистрировано в комитете по делам народов
Севера охраны окружающей среды и
водных ресурсов администрации Нефтеюганского района
№ 11 от 10.04.2024

Председатель комитета _____ Воронова О.Ю.

Представитель родового угодья НЮ-27 _____ Качалов Е. М.

Субъект права родового угодья НЮ-27 _____ Качалова Н. М.

Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов
Муниципальное образование Нефтеюганский район
Администрация Нефтеюганского района

MOS/24/0122
17 Июня 2024
Страница 7 из 7

СПД _____
Правообладатель ТТП НЮ-27 №1: _____
Правообладатель ТТП НЮ-27 №2: _____

Взам. инв. №								
Подп. и дата								
Инв. № подл.	106723							
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ

Лист 64

Формат А4

Приложение К
Сведения о наличии/отсутсвии сибиреязвенных захоронений и биотермических ям

ВЕТЕРИНАРНАЯСЛУЖБА ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(Ветслужба Югры)
ул. Рознина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область), 628012
телефон: 8(3467) 36-01-67
E-mail: vetuprhm@admhmao.ru

Заместителю генерального директора по инженерным изысканиям – главному маркшейдеру ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

А.Н. Чибулаеву

23-Исх-453
04.02.2025

На исх. от 03.02.2025 № ИСХ_ООО/0452

Рассмотрев запрос о предоставлении информации об отсутствии (наличии) скотомогильников и биотермических ям (а также санитарно-защитных зон), сообщаю следующее.

В районе нахождения проектируемого объекта: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин № 55-узел Ш137», расположенному 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.

Руководитель Службы ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Сертификат 415A6B4810B902C1291AD2D8CEC6F0DC Владелец Музафин Сергей Раильевич Действителен с 07.12.2023 по 01.03.2025 С.Р. Музафин

Ткаченко Андрей Владимирович
(3467) 360-167 (доб.4529)

Приложение Л
Сведения о наличии/отсутсвии зон санитарной охраны

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

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

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

ООО "НИПИ
"НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На рег. № 134-ПОДЗ_ВЗ от 12.02.2025

На Ваш запрос АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» направляет запрашиваемую информацию по состоянию на 01.02.2025 г.

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

В границах проектируемого объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55», расположенного в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры, и прилегающей территории в радиусе 3 км, 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 проектируемого объекта и прилегающей территории в радиусе 3 км, установленные границы зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 066413a7cee083e2a67d9f89a7d65619984cd9a7
Владелец: АУ "НАЦ РН им. В.И. Шпильмана"
Действителен: с 12.09.2024 по 08.12.2025

По вопросам обращаться:
Телефон: 8(3467)35-33-85
SikoraOP@nacn.hmao.ru

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

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

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

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

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На рег. № 210-ПВЗ от 06.02.2025

В ответ на Ваш запрос сообщаем следующее: в границах производства работ по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137» 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.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 066413a7cee083e2a67d9f89a7d65619984cd9a7
Владелец: АУ "НАЦ РН им. В.И. Шпильмана"
Действителен: с 12.09.2024 по 06.12.2025

По вопросам обращаться: Гузёмина Елена Матисовна, Guzemina@crru.ru
Телефон: 8(3452)62-18-87

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ДЕПАРТАМЕНТ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(ДЕППРОМЫШЛЕННОСТИ ЮГРЫ)

ул. Рознина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628011

Телефон: (3467)353-404
E-mail: depprom@admhmao.ru
www.depprom.admhmao.ru

38-Исх-1898
25.03.2025

Заместителю генерального директора по инженерным изысканиям – главному маркшейдеру
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
А.Н. Чибулаеву

На исх. от 19.03.2025 № ИСХ_ООО/1172

Уважаемый Александр Николаевич!

Настоящим сообщаем, что согласно Территориальной схеме обращения с отходами в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 21 октября 2016 года № 559-рп, ближайшими объектами размещения твердых коммунальных отходов к месту проведения работ на территории Верхнесалымского месторождения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры являются:

- полигон для захоронения бытовых отходов в п. Салым Нефтеюганского района (ГРОРО № 86-00725-З-00421-270716);
- комплексный межмуниципальный полигон для размещения, обезвреживания и обработки твердых коммунальных отходов для городов Нефтеюганска и Пыть-Яха, поселений Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (ГРОРО № 86-00791-З-00361-080822).

Заместитель директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 2D465B29C2384C35956068EDD6080B67
Владелец Низова Татьяна Александровна
Действителен с 18.02.2025 по 14.05.2026

Т.А.Низова

Семенов Александр Андреевич,
8(3467)35-34-04 (Вн. 3851)

Приложение М
Сведения о категории НВОС

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 , rpn72@rpn.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 № *10904721*
по состоянию на *15:33:51 09.10.2024 МСК*

1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: *Сведения актуализированы*
(сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)

2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия:
71-0186-000266-П , I категория

3. Дата актуализации сведений в государственном реестре: *09.10.2024*

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, 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 район, Верхнесалымское месторождение

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:
I. 1. 2) I. Критерии отнесения объектов, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий, к объектам I категории 1. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 2) по добыче сырой нефти и (или) природного газа, включая переработку природного газа

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

Приложение Н
Шумовые характеристики

Период строительства

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР
«ЭКОЛОГИЯ»

Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
_____ Н.И. Иванов
«15» "ЭКОЛОГИЯ" 2006 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 14.07.2006 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
   - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
   - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
   - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
   - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
   - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о по
   - верке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**
    Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
    Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
    Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

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			
Кран гусеничный г.п. 120т	-	73	71	66	67	74	66	58	49	75	80	-
Копер с грузовой стрелой (г.п. 10т)	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	93	-
Автобетоносмеситель	-	72	73	79	72	69	67	63	60	76	81	-
Автомобиль бортовой	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	81	-
Грейфер (V ковша =1.0м3)	-	73	71	66	67	74	66	58	49	75	80	-
Балковоз с тягачом г.п. 30т	-	85	74	78	73	73	74	67	63	79	84	-
Сварочный аппарат	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	78	-
Сварочный трансформатор	-	75	67	59	52	48	44	41	33	57	62	-
Газорезное оборудование	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	70	-
Вибропогружатель электрический с приводным агрегатом	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	93	-
Кран а.д "Liebherr" LTM1160 г.п.160т	-	87	82	78	74	71	67	60	52	77	82	-
Насосная станция для опускания пролета	-	68	63	64	63	59	60	58	51	66	71	-
Компрессор 5-10 куб.м/мин	-	76	79	75	75	76	73	70	65	80	85	-
Гайковерт прямой	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	70	-
Гайковерт угловой	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	70	-
Пескоструйный аппарат	-	83	83	83	89	83	78	75	70	91	96	-
Устройство для нанесения дорожной разметки	-	81	87	79	77	77	74	70	67	82	87	-
Уборочная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	81	-
Погрузчик универсальный	-	72	63	67	67	63	62	56	50	69	74	-
Погрузчик одноковшовый фронтальный	-	74	66	64	64	63	60	59	50	68	73	-
Бульдозер 75 л.с.	-	79	77	76	74	68	67	60	59	73	78	-
Экскаватор-погрузчик 0,25 м3	-	78	74	68	68	67	66	61	53	72	77	-
Автогрейдер	-	72	79	72	70	70	66	60	52	74	79	-
Кран автомобильный 6,3 т	-	73	71	68	70	66	63	54	49	71	76	-
Кран автомобильный 20 т	-	87	82	78	74	71	67	60	52	77	82	-
Асфальтоукладчик	-	82	82	78	72	69	67	61	54	75	80	-
Автосамосвал 15 т	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	81	-
Каток статический	-	82	78	67	71	67	64	60	57	73	78	-
Каток вибрационный грунтовый	-	72	75	81	78	74	70	63	55	79	84	-
Отбойный молоток	-	82	75	73	68	63	67	80	69	82	87	-
Фреза дорожная	-	83	77	75	75	74	75	67	63	80	85	-
Каток массой 5 т.	-	90	82	73	72	70	65	59	54	75	80	-
Поливочная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	81	-
Экскаватор	-	78	74	68	68	67	66	61	53	72	77	-
Автогудронатор	-	78	78	75	71	72	68	63	55	76	81	-
Машина для ремонта дорожного покрытия	-	81	87	79	77	77	74	70	67	82	90	-
Подметально-уборочная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	81	-

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

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			
Дизельная электростанция АД-120 в шумозащитном исполнении	-	64	67	68	65	58	54	49	42	66	71	-
Дизельная электростанция АД-250 в шумозащитном исполнении	-	70	70	72	68	64	60	53	45	70	75	-
Дизельная электростанция АД-315 в шумозащитном исполнении	-	75	72	76	70	69	65	56	47	74	79	-

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог Куклин Д.А.

Инженер Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Источник шума № 005

Источник http://www.sp-49d.ru/dokumenti/dokumenti/instruktsiya-po-ekspluatatsii-koper-svaeboy-sp-49d/obschee-opisanie-svaeboy-sp-49/naznachenie-i-technicheskie-dannie-kopra-sp-49d/technicheskie-dannie-svaeboynogo-kopra-sp-49d

Технические данные Сваебойного копра СП-49Д

Максимальная длина погружаемой сваи, м	12,0
Грузоподъемность, тс на канате для подъема молота на канате для подъема сваи	12,0 7,0 5,0
Рабочие наклоны мачты: вправо-влево вперед назад	 7°(1:8) 7°(1:8) 18°(1:3)
Изменение вылета мачты, м	0,4
Ширина направляющих мачты, мм	360
Масса навесной части (без базовой машины погружателя), т	8,6 -5
Габаритные размеры, мм в рабочем положении: длина ширина высота в транспортном положении: длина ширина высота	 4728 5045 18465 10610 4300 3455
Скорость подъема молота и сваи м/мин	16,5
Рабочее давление гидросистемы, Мпа(кгс/см2)	12(120)
Количество обслуживающего персонала	3
Производительность, свай/смену	38
Полная масса копра, т (с молотом СП-76А)	3321
Уровень шума в кабине, Дб	80
Уровень шума в пределах опасной зоны, Дб	110

Приложение П
Лицензия по обращению с отходами ООО «СПД»

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:

—

(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.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 46C4884EBF795E42FCA3C02AB9DE5C62
Владелец: Савина Екатерина Владимировна
МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ, СВЯЗИ И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Действителен с 21.02.2023 по 16.05.2024

(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.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 46C4884EBF795E42FCA3C02AB9DE5C62
Владелец: МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ, СВЯЗИ И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Действителен с 21.02.2023 по 16.05.2024

Приложение
к выписке из реестра лицензий
от "02" августа 2023г.

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	2 91 220 11 39 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 11 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы веревочно-канатных изделий из натуральных, синтетических,	4 02 312 12 60 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых

искусственных и шерстяных волокон, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)				и бытовых отходов.
тара из черных металлов, загрязненная ингибитором на основе ароматических и аминосодержащих углеводородов	4 68 119 21 51 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	IV	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
изделия электроустановочные в смеси, утратившие потребительские свойства	4 82 351 21 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием	9 11 201 11 31 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

нефти и нефтепродуктов менее 15%				
манометры, утратившие потребительские свойства	4 82 652 11 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 507 12 49 4	IV	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтрующая загрузка из пенополисти	4 43 721 11 49 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский,

рола, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)				Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
кабель связи оптический, утративший потребительские свойства	4 82 308 11 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные	9 18 302 61 52 4		Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	III	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры тонкой очистки бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание	4 43 114 01 20 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

нефтепродуктов менее 15%)				
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы зачистки емкостей хранения, приготовления растворов реагентов (коагулянтов) на основе соединений алюминия	7 10 207 21 39 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
песок фильтров очистки природной воды отработанный при водоподготовке	7 10 210 11 49 4		Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
мусор и смет от уборки складских помещений	7 33 220 01 72 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское

малоопасный				месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 991 12 72 4		Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродук	4 33 202 22 52 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

тов 15% и более)				
платы электронные (кроме компьютерных), утратившие потребительские свойства	4 81 121 91 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
лом и отходы, содержащие несортированные цветные и черные металлы в виде изделий	4 62 011 92 20 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 611 02 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
одеяла из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 11 62 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4		Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
средства индивидуальной защиты	4 91 104 11 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский,

лица и/или глаз на полимерной основе, утратившие потребительские свойства				Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы мебели деревянной офисной	4 92 111 11 72 4	IV	Сбор, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4		Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы асбеста при использовании асбестовых	4 55 921 11 60 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское

изделий технического назначения				месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтрующая загрузка из песка и пенополиуретана, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 761 01 49 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
трубы бурильные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 11 51 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы деструкции геля на водной основе при освоении скважин после гидроразрыва пласта	2 91 245 11 31 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы абразивных материалов в виде порошка	4 56 200 52 41 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 111 01 20 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское

				месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4		Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
лом и отходы медных изделий без покрытий незагрязненные	4 62 110 01 51 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 68 112 01 51 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков, с преимущественным содержанием меди и свинца	4 62 011 01 20 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненны	4 05 911 31 60 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации

е неметалличе скими нерастворим ыми или малораствор имыми минеральным и продуктами				нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы минеральных масел компрессорн ых	4 06 166 01 31 3		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
песок, загрязненны й нефтью или нефтепродук тами (содержание нефти или нефтепродук тов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры очистки масла автотранспор тных средств отработанны е	9 21 302 01 52 3	III	Обезврежив ание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы антифризов на основе этиленгликол я	9 21 210 01 31 3	III	Сбор, Размещение , Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
спецодежда из хлопчатобум ажного и смешанных волокон, утратившая потребительс кие свойства, незагрязненна я	4 02 110 01 62 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
минеральное волокно,	4 43 522 11 61 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,

загрязненное нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)				р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы абразивных материалов в виде пыли	4 56 200 51 42 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3		Сбор, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3		Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы текстильных изделий для уборки помещений	4 02 395 11 60 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
матрасы из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 31 62 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
тара из	4 68 112 02	IV	Сбор,	Ханты-Мансийский

черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	51 4		Размещение	автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
уголь активированный отработанный, загрязненный оксидами железа и нефтепродуктами (суммарное содержание менее 15%)	4 42 504 03 20 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы изделий из древесины с масляной пропиткой	4 04 240 01 51 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	III	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	7 22 101 01 71 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтрующие элементы из полипропилена, отработанные при водоподготовке	7 10 213 21 51 4		Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	7 47 211 01 40 4	IV	Сбор, Размещение, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации

				нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
подушки из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 21 62 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
системный блок компьютера, утративший потребительс	4 81 201 01 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по

кие свойства				сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры угольные (картриджи), отработанные при водоподготовке	7 10 212 71 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
телефоны мобильные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 11 52 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3		Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы из жироотделителей, содержащие растительные жировые продукты	3 01 148 01 39 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтрующая загрузка из песка и гравия, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 761 02 49 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
печь	4 82 527 11	IV	Сбор,	Ханты-Мансийский

микроволновая, утратившая потребительские свойства	52 4		Обработка	автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы резиноасбестовых изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 2%)	4 55 711 12 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
сорбент на основе полипропилена, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 532 22 61 4	IV	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы очистки емкостей приготовления солевых растворов для глушения и промывки скважин	2 91 248 11 39 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы кухонь и организаций общественно	7 36 100 02 72 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское

го питания несортированные прочие				месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 613 01 52 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы изделий из древесины, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 04 901 11 61 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтровочные и поглотительные отработанные массы (на основе алюмосиликатов) загрязненные	4 43 703 99 29 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
элемент электронагревательный трубчатый для нагрева воздуха, утративший потребительские свойства	4 82 526 71 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
лампы	4 82 411 21	III	Сбор,	Ханты-Мансийский

натриевые высокого давления, утратившие потребительские свойства	52 3		Обработка	автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
бой стеклянной химической посуды	9 49 911 11 20 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
доломит отработанный при подготовке питьевой воды, загрязненный оксидами железа и марганца	7 10 231 11 20 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц,	7 36 210 01 72 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по

отелей и других мест временного проживания несортированные				сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
раствор солевой, отработанный при глушении и промывке скважин, умеренно опасный	2 91 241 81 31 3	III	Сбор, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
рации портативные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3		Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
счетчики электрические, утратившие потребительские свойства	4 82 151 11 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
упаковка полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и	4 38 113 11 51 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

более)				
смесь полимерных изделий производственного назначения, в том числе из полихлорвинила, отработанных	4 35 991 31 72 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры бумажные, отработанные при технических испытаниях и измерениях	9 49 812 11 20 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3		Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства	4 81 433 91 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 81 52 3	III	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе	4 57 119 01 20 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации

минерального волокна незагрязненные				нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы изделий из полиуретана, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 327 52 51 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
кабель медно-жильный, утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы веревок и/или канатов из полиамида незагрязненные	4 34 173 11 20 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
выключатели автоматические, утратившие потребительские свойства	4 82 986 11 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
картриджи	4 81 203 02	IV	Сбор,	Ханты-Мансийский

печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	52 4		Обработка	автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы механической очистки пластовой воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа (содержание нефтепродуктов менее 15%)	2 12 801 12 39 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
песок кварцевый фильтров очистки природной воды, загрязненный оксидами железа	4 43 701 01 49 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
раствор солевой, отработанный при глушении и промывке скважин, малоопасный	2 91 241 82 31 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы прорезиненной спецодежды и резиновой	4 33 202 03 52 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по

спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)				сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	III	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы асбеста в кусковой форме	3 48 511 01 20 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы от зачистки оборудования для транспортиро	9 11 200 03 39 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по

вания, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные				сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы мебели из разнородных материалов	4 92 111 81 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
шлак сварочный	9 19 100 02 20 4		Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтрат полигонов захоронения твердых коммунальных отходов малоопасный	7 39 101 12 39 4	IV	Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 612 01 52 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	4 38 112 01 51 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
проппант	2 91 211 02	IV	Сбор,	Ханты-Мансийский

керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	20 4		Обработка	автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 201 12 30 3	III	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
детали автомобильные из разнородных пластмасс в смеси, в том числе галогенсодержащих, утратившие потребительские свойства	9 21 524 11 70 4		Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 11 200 62 31 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
мусор и смет	7 33 210 01	IV	Сбор,	Ханты-Мансийский

производственных помещений малоопасный	72 4		Размещение	автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 501 01 61 3	III	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы зачистки емкостей склада мокрого хранения хлорида натрия	7 10 207 11 39 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
стекло автомобильное при демонтаже автотранспортных средств	9 21 526 11 51 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродук	7 23 102 02 39 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

ты в количестве менее 15%				
пропант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)	2 91 211 01 20 3	III	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 46C4884EBF795E42FCA3C02AB9DE5C62
Владелец: Савина Екатерина Владимировна
МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ, СВЯЗИ И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Действителен с 21.02.2023 по 16.05.2024

(должность уполномоченного лица) (ЭП уполномоченного лица) (И.О.Фамилия уполномоченного лица)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 46C4884EBF795E42FCA3C02AB9DE5C62
Владелец: МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ, СВЯЗИ И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Действителен с 21.02.2023 по 16.05.2024

Приложение Р
Сведения о внесении в ГРОРО полигона отходов ООО «СПД»

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ПРИКАЗ

25.09.2014 г. МОСКВА № 592

О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов

В целях реализации части 6 статьи 12 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 26, ст.3009; 2001, № 1, ст.21; 2003, № 2, ст.167; 2004, № 35, ст.3607; 2005, № 19, ст.1752; 2006, № 1, ст.10, № 52, ст.5498; 2007, № 46, ст.5554; 2008, № 30, ст. 3616; № 45, ст.5142; 2009, № 1, ст.17; 2011, № 30, ст.4590, ст.4596; № 45, ст.6333, № 48, ст.6732; 2012, № 26, ст.3446, № 27, ст.3587; № 31, ст.4317; 2013, № 30 (I), ст.4059; № 43, ст.5448; № 48, ст.6165), приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 сентября 2011 г. № 792 (зарегистрирован в Минюсте России 16 ноября 2011 года, регистрационный № 22313) (Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти, 2011, № 50), в соответствии с пунктом 5.5.11 Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 400 «Об утверждении Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования и внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 июля 2004 г. № 370» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 32, ст.3347; 2006, № 44, ст.4596, № 52, ст.5597; 2007, № 22, ст.2647; 2008, № 16, ст.1707, № 22, ст.2581, № 32, ст.3790, № 46, ст.5337; 2009, № 6, ст.738, № 33, ст.4081, № 49, ст.5976; 2010, № 5, ст.538, № 14, ст.1656, № 26, ст.3350, № 31, ст.4247, № 38, ст.4835, № 42, ст.5390, № 47, ст.6123; 2011, № 14, ст.1935; 2012, № 42, ст.5718; 2013, № 20, ст.2489, № 24, ст.2999, № 43, ст.5561, № 45, ст.5822) п р и к а з ы в а ю:

1. Включить в государственный реестр объектов размещения отходов объекты размещения отходов согласно приложению.

2. Управлению государственного экологического надзора (Соколова Н.Р.) обеспечить ведение государственного реестра объектов размещения отходов и его периодическую (не реже одного раза в месяц)

публикацию, в том числе в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Временно исполняющий
обязанности Руководителя



А.М.Амирханов

Зверева Елена Сергеевна
(499) 254-5447, вн.1740

№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее – ОРО)	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации
86-00283-Х-00592-250914	Шламовый амбар №73 Рогожниковское м.р. Рогожниковский л.у.	Хранение отходов	341 000 00 00 00 0 Отходы при добыче нефти и газа (буровой шлам, прошедший 4-хступенчатую очистку); 341 000 00 00 00 0 Отходы при добыче нефти и газа (буровой шлам, прошедший 3-хступенчатую очистку); 341 000 00 00 00 0 Отходы при добыче нефти и газа (буровой шлам с использованием солевых биополимерных растворов)	Отсутствует	71821000	поселок Большие Леуши	НГДУ "Быстринскнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" 628415, г.Сургут, пр.Ленина 75
86-00284-Х,З-00592-250914	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском м.р.	Хранение отходов, Захоронение отходов	314 023 00 01 00 0 Песок, загрязненный химреагентами; 314 023 03 04 03 3 Песок, загрязненный маслами (содержание масел 15% и более); 314 023 03 04 03 4 Песок, загрязненный маслами (содержание масел менее 15%); 314 023 02 01 03 4 Песок, загрязненный мазутом (содержание мазута менее 15%); 314 048 00 01 99 4 Шлак сварочный; 314 043 04 11 00 4 Отходы абразивных материалов в виде пыли и порошка; 314 700 00 00 00 0 Фильтровочные и поглотительные отработанные массы, не загрязненные опасными веществами; 314 016 01 0 00 4 Отходы шлаковаты; 313 000 00 00 00 0 Золы, шлаки от топочных установок и от термической обработки отходов; 341 000 00 00 00 0 Отходы при добыче нефти и газа; 541 002 01 02 03 3 Масла моторные отработанные; 541 002 11 02 03 3 Масла компрессорные	Отсутствует	71818000	поселок Салым	Публичная компания с ограниченной ответственностью "Салым Петролеум Девелопмент Н.В." Нефтеюганский филиал 628327, Нефтеюганский р-он, п.Салым, ул.Юбилейная 15

1921

№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее – ОРО)	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации
			отработанные; 541 002 12 02 03 3 Масла турбинные отработанные; 541 002 06 02 03 3 Масла трансмиссионные отработанные; 541 002 07 02 03 3 Масла трансформаторные отработанные, не содержащие галогены, полихлорированные дифенилы и терфенилы; 541 002 03 02 03 3 Масла дизельные отработанные; 541 002 13 02 03 3 Масла гидравлические отработанные, не содержащие галогены; 590 000 00 00 00 0 Другие химические отходы; 544 000 00 00 00 0 Отходы эмульсий и смесей нефтепродуктов; 546 000 00 00 00 0 Шламы нефти и нефтепродуктов; 546 015 01 04 03 3 Шлам очистки трубопроводов и емкостей (бочек, контейнеров, цистерн, гудронаторов) от нефти; 571 099 00 01 00 4 Отходы смеси затвердевших разнородных пластмасс; 575 003 00 01 00 4 Резиноасбестовые отходы (в том числе изделия отработанные и брак); 575 000 00 00 00 0 Отходы резины, включая старые шины; 571 000 00 00 00 0 Затвердевшие отходы пластмасс; 911 001 00 01 00 4 Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные); 912 004 00 01 00 4 Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); 910 000				

№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее – ОРО)	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации
			00 00 00 0 Твердые коммунальные отходы; 943 000 00 00 00 0 Отходы (осадки) при механической и биологической очистке сточных вод; 940 000 00 00 00 0 Отходы от водоподготовки, обработки сточных вод и использования воды; 953 000 00 00 00 0 Инфильтрационные воды объектов размещения отходов; 187 900 00 00 00 0 Прочие отходы бумаги и картона; 147 006 01 13 00 4 Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства; 125 001 00 00 00 4 Отходы из жироотделителей, содержащие растительные жировые продукты;				
86-00285-Х-00592-250914	Шламовый амбар №164 Русскинское м.р. Русскинский л.у.	Хранение отходов	341 000 00 00 00 0 Отходы при добыче нефти и газа (буровой шлам, прошедший 4-хступенчатую очистку); 341 000 00 00 00 0 Отходы при добыче нефти и газа (буровой шлам, прошедший 3-хступенчатую очистку); 341 000 00 00 00 0 Отходы при добыче нефти и газа (буровой шлам с использованием солевых биополимерных растворов); 341 000 00 00 00 0 Отходы при добыче нефти (шлам, образующийся при капитальном ремонте скважин)	Отсутствует	71826000	деревня Русскинская	НГДУ "Комсомольскнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" 628456, Сургутский р-он, пгт.Федоровский, ул.Пионерная 26

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ПРИКАЗ

04.03.2024 г. МОСКВА 94

№ _____

О внесении изменений в приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования о включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов

В целях реализации пункта 6 статьи 12 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.09.2011 № 792 «Об утверждении Порядка ведения государственного кадастра отходов», в соответствии с подпунктом 5.5(11) Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.07.2004 № 400 «Об утверждении Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования и внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22.07.2004 № 370», п р и к а з ы в а ю:

1. Внести изменения в приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 25.09.2014 № 592«О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов», заменив информацию об объектах размещения отходов, которым присвоены порядковые номера 27-00016-Х-00592-250914, 86-00284-Х,3-00592-250914, информацией об объектах размещения отходов согласно приложению 1, а также заменить порядковый номер 86-00284-Х,3-00592-250914 порядковым номером 86-00284-3-00592-250914.

2. Внести изменения в приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 08.06.2016 № 321 «О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов», заменив информацию об объекте размещения отходов, которому присвоен порядковый номер 42-00363-Х-00321-080616, информацией об объекте размещения отходов согласно приложению 2.

3. Внести изменения в приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 21.06.2021 № 354 «О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов», заменив информацию об объекте размещения отходов, которому присвоен порядковый

номер 42-00488-Х-00354-210621, информацией об объекте размещения отходов согласно приложению 3.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Руководителя Росприроднадзора Т.А. Кузнецову.

Руководитель С.Г. Радионова



Приложение 1
к приказу Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования
от 04.03.2024 № 94

ОБЪЕКТЫ
размещения отходов, включенные в государственный реестр объектов размещения отходов

№ ОРО в ГРОРО	Наименование ОРО	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по ФККО	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	Виды мониторинга окружающей среды на ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование, место нахождения юридического лица, ФИО индивидуального предпринимателя, место его жительства	ИНН эксплуатирующей организации	Проектная вместимость ОРО, м^3 (т)	Площадь, занимаемая ОРО, м^2
Хабаровский край											
27-00016-Х-00592-250914	Отвал вскрышных пород разреза «Мареканский»	Хранение отходов	2 11 111 11 20 5 вскрышная порода при добыче угля открытым способом; 6 11 400 02 20 5 золошлаковая смесь от сжигания углей практически неопасная	Имеется	02, 03, 04	08234000000	рп. Охотск	АО «Ургалуголь», 682030, Хабаровский край, Верхнебуреинский р-н, р.п. Чегдомын, ул. Магистральная 2	2710001186	1600000 (2880000)	7600
Ханты-Мансийский автономный округ — Югра											
86-00284-З-00592-250914	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении	Захоронение отходов	2 91 220 01 29 3 асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования 9 11 200 02 39 3 шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов 9 19 201 01 39 3 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) 9 31 100 01 39 3 грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) 2 91 120 01 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные 2 91 220 11 39 4 песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%) 3 01 148 01 39 4 отходы из жироотделителей, содержащие растительные жировые продукты	Имеется	01, 03, 04	71118000005	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, пос. Салым	ООО «Салым Петролеум Девелопмент», 628327, Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, Нефтеюганский м.р-н, Салым с.п., Салым п., ул. Юбилейная, стр. 15	8619017847	54841 (61011)	119400,1

3 48 511 01 20 4 отходы асбеста в кусковой форме
4 03 101 00 52 4 обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства
4 05 911 31 60 4 отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами

4 33 202 02 51 4 отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)
4 38 119 01 51 4 тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами
4 55 700 00 71 4 отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные
4 56 200 52 41 4 отходы абразивных материалов в виде порошка
4 57 111 01 20 4 отходы шлаковаты незагрязненные
4 68 112 02 51 4 тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)
7 22 102 01 39 4 осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный
7 31 110 01 72 4 отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)
7 33 100 01 72 4 мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)
7 33 210 01 72 4 мусор и смет производственных помещений малоопасный

7 33 220 01 72 4 мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный
7 36 100 02 72 4 отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие
7 36 210 01 72 4 отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест врменного проживания несортированный

7 47 211 01 40 4 твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов
8 90 000 01 72 4 отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ
9 19 100 02 20 4 шлак сварочный

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

7 22 200 01 39 4 ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод

7 23 102 02 39 4 осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%

9 19 201 02 39 4 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

9 31 100 03 39 4 грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

2 12 801 12 39 4 отходы механической очистки пластовой воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа (содержание нефтепродуктов менее 15%)

4 02 395 11 60 4 отходы текстильных изделий для уборки помещений

4 04 901 11 61 4 отходы изделий из древесины, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)

4 35 991 31 72 4 смесь полимерных изделий производственного назначения, в том числе из полихлорвинила, отработанных

4 38 327 52 51 4 отходы изделий из полиуретана, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)

4 38 991 12 72 4 отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)

4 57 119 01 20 4 отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные

7 10 210 11 49 4 песок фильтров очистки природной воды отработанный при водоподготовке

7 10 213 21 51 4 фильтрующие элементы из полипропилена, отработанные при водоподготовке

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

9 11 200 03 39 4 отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные
9 21 524 11 70 4 детали автомобильные из разнородных пластмасс в смеси, в том числе галогенсодержащих, утратившие потребительские свойства
9 49 812 11 20 4 фильтры бумажные, отработанные при технических испытаниях и измерениях
4 31 110 02 51 5 шланги и рукава из вулканической резины, утратившие потребительские свойства
4 31 300 01 52 5 резинометаллические изделия отработанные незагрязненные
6 18 901 01 20 5 отходы при очистке котлов от накипи
9 19 000 01 20 5 остатки и огарки стальных сварочных электродов
3 03 111 09 23 5 обрезки и обрывки смешенных тканей
4 42 103 01 49 5 селикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами
9 20 310 01 52 5 тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых
7 10 212 52 20 5 уголь активированный, отработанный при подготовке воды, практически неопасный
4 91 101 01 52 5 каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства
3 05 291 11 20 5 опилки и стружка натуральной чистой древесины несортировочные
4 56 100 01 51 5 абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов
4 34 141 01 20 5 отходы пенопласта на основе полистирола незагрязненные
3 41 400 01 20 5 отходы стекловолокна
4 82 411 00 52 5 лампы накаливания, утратившие потребительские свойства
7 36 100 01 30 5 пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортировочные

Формат А4

Приложение С
Сведения о внесении в ГРОРО полигона для захоронения бытовых отходов в п. Салым Нефтеюганского района

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ПРИКАЗ

27.07.2016 г. МОСКВА 421

№ _____

О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов

В целях реализации пункта 6 статьи 12 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 26, ст.3009; 2001, № 1, ст.21; 2003, № 2, ст.167; 2004, № 35, ст.3607; 2005, № 19, ст.1752; 2006, № 1, ст.10, № 52, ст.5498; 2007, № 46, ст.5554; 2008, № 30, ст.3616; № 45, ст.5142; 2009, № 1, ст.17; 2011, № 30, ст.4590, ст.4596; № 45, ст.6333, № 48, ст.6732; 2012, № 26, ст.3446, № 27, ст.3587; № 31, ст.4317; 2013, № 30 (I), ст.4059; № 43, ст.5448; № 48, ст.6165; 2014, № 30(I), ст.4220, № 30(I), ст.4262; 2015, № 1(I), ст.11, № 1(I) ст.38; № 27, ст.3994, № 29, ст.4350; 2016, № 1, ст.12, ст.24, №15 ст.2066, №27 ст.4187), приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 сентября 2011 г. № 792 «Об утверждении Порядка ведения государственного кадастра отходов» (зарегистрирован в Минюсте России 16 ноября 2011 г., регистрационный № 22313) (Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти, 2011, № 50), в соответствии с пунктом 5.5(11) Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 400 «Об утверждении Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования и внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 июля 2004 г. № 370» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 32, ст.3347; 2006, № 44, ст.4596, № 52, ст.5597; 2007, № 22, ст.2647; 2008, № 16, ст.1707, № 22, ст.2581, № 32, ст.3790, № 46, ст.5337; 2009, № 6, ст.738, № 33, ст.4081, № 49, ст.5976; 2010, № 5, ст.538, № 14, ст.1656, № 26, ст.3350, № 31, ст.4247, № 38, ст.4835, № 42, ст.5390, № 47, ст.6123; 2011, № 14, ст.1935; 2012, № 42, ст.5718; 2013, № 20, ст.2489, № 24, ст.2999, № 43, ст.5561, № 45, ст.5822; 2015, № 2, ст.491); № 17 (IV), ст.2561, № 47, ст.6586; 2016, № 2, ст.325, №28 ст.4741, официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru от 12.07.2016 и 14.07.2016), п р и к а з ы в а ю:

1. Включить в государственный реестр объектов размещения отходов объекты размещения отходов согласно приложению.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Временно исполняющий обязанности Руководителя А.М.Амирханов

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ * ОТДЕЛ ДЕЛОПРОИЗВОДСТВА

Зайд Д.А.
(499) 254-5447. вн.1150

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 118

Формат А4

Приложение
к приказу Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования
от 27.07.2016 № 421

ОБЪЕКТЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ, ВКЛЮЧЕННЫЕ В ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОБЪЕКТОВ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ

№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее – ОРО)	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра							
86-00725-3-00421-270716	Полигон для захоронения бытовых отходов п.Салым Нефтеюганского района	Захоронение отходов	73111001724 Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные); 61190001404 Зола от сжигания древесного топлива умеренно опасная; 45532001204 Отходы асбестовой бумаги; 45711101204 Отходы шлаковаты незагрязненные; 73310001724 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); 45711901204 Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные; 82710001514 Отходы линолеума незагрязненный; 82621001514 Отходы рубероида; 43510001204 Отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные; 40429099514 Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытием несортированные; 30531342214 Обрезь разнородной древесины (например, содержащая обрезь древесностружечных и/или древесноволокнистых плит); 83020001714 Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий; 45551099514 Лом и отходы прочих изделий из асбоцемента незагрязненные; 45570000714 Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные; 82411001204 Обрезь и лом гипсокартонных листов; 40423001514 Отходы древесноволокнистых плит и изделий из них незагрязненные; 40422001514 Отходы древесностружечных плит и изделий из них незагрязненные; 73339001714 Смет с территории предприятия малоопасный; 40211001624	Отсутствует	71874000001	пос.Салым Нефтеюганского района	Общество с ограниченной ответственностью «Монтажстройсервис» 628305, Ханты-Мансийский Автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Сургутская, стр.1, офис 310

			Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; 92130101524 Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные; 30531101424 Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины; 73321001724 Мусор и смет производственных помещений малоопасный; 72210101714 Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный; 43510003514 Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненный; 89000001724 Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ; 73322001724 Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный; 73331001714 Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный; 73610002724 Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие; 89112001524 Шпатели отработанные, загрязненные штукатурными материалами; 91910002204 Шлак сварочный; 30510002294 Кора с примесью земли; 71080101394 Отходы (шлам) очистки водопроводных сетей, колодцев; 71090101394 Отходы механической очистки промывных вод при регенерации ионообменных смол; 73120001724 Мусор и смет уличный; 72100001714 Мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации; 89111002524 Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)				

Приложение Т
Сведения о лицензии ООО «МонтажСтройСервис»

По сведениям ЕГРЮЛ:

1. Лицензия (72)-860032-СТР от 15.12.2020. Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

2. Лицензия Л020-00113-86/00102417 от 15.12.2020. Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

Сайт: https://e-ecolog.ru/entity/8601049319/license

Приложение У
Сведения о лицензии ООО «Велес+»



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (66) - 7855 - СТОУ от 19 июня 2019 г.

(переоформление лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности от 01 сентября 2017 г. серии 066 № 00657)

На осуществление деятельности

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

(наименование лицензируемого вида деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

сбор отходов II - IV классов опасности,
транспортирование отходов II - IV классов опасности,
обработка отходов II - IV классов опасности,
утилизация отходов II - IV классов опасности

(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу

Общество с ограниченной ответственностью «Велес+»

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

ООО «Велес+»

(сокращенное фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица **1156658094493**

Идентификационный номер налогоплательщика **6670358219**

0003622



(оборотная сторона)

Место нахождения: 620075, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 101, оф. 7.05

(адрес места нахождения юридического лица)

Место осуществления лицензируемого вида деятельности: 624070, Свердловская область, г. Среднеуральск, ул. Ленина, 2А

(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок **бессрочно**

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 19 июня 2019 г. № 615

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 4 листах

Начальник Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу **Б.Е. Леонтьев**

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

М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 7855 – СТОУ от 19 июня 2019 г.

Перечень отходов I-IV классов опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Велес+»

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
1.	Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	2	транспортирование
2.	Кабель медно-жильный освинцованный, утративший потребительские свойства	4 82 305 01 52 2	2	сбор, транспортирование, обработка, утилизация
3.	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	2	транспортирование
4.	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2	2	транспортирование
5.	Аккумуляторы никель-железные отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 130 01 53 2	2	транспортирование
6.	Стружка медная незагрязненная	3 61 212 04 22 3	3	сбор, транспортирование, обработка
7.	Стружка свинцовая незагрязненная	3 61 212 09 22 3	3	сбор, транспортирование, обработка
8.	Стружка цинка незагрязненная	3 61 212 11 22 3	3	сбор, транспортирование, обработка
9.	Стружка хрома незагрязненная	3 61 212 14 22 3	3	сбор, транспортирование, обработка
10.	Опилки цветных металлов в смеси незагрязненные	3 61 213 14 43 3	3	сбор, транспортирование, обработка
11.	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков с преимущественным содержанием меди и свинца	4 62 011 01 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка, утилизация

Начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу — Б.Е. Леонтьев

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

М.П.

0017371

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 7855 – СТОУ от 19 июня 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
12.	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков с преимущественным содержанием меди и цинка	4 62 011 02 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка
13.	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы в виде изделий, кусков, с преимущественным содержанием меди, ее сплавов и алюминия	4 62 011 04 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка
14.	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков с преимущественным содержанием алюминия и меди	4 62 011 11 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка
15.	Лом и отходы медных изделий без покрытий незагрязненные	4 62 110 01 51 3	3	сбор, транспортирование, обработка, утилизация
16.	Лом и отходы меди несортированные незагрязненные	4 62 110 99 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка, утилизация
17.	Лом и отходы изделий из твердых сплавов, содержащих титан, кобальт и вольфрам	4 62 311 11 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка, утилизация
18.	Лом и отходы изделий из свинца незагрязненные	4 62 400 01 51 3	3	сбор, транспортирование, обработка
19.	Лом и отходы свинца в кусковой форме незагрязненные	4 62 400 02 21 3	3	сбор, транспортирование, обработка
20.	Лом свинца несортированный	4 62 400 03 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка
21.	Лом и отходы изделий из цинка незагрязненные	4 62 500 01 51 3	3	сбор, транспортирование, обработка
22.	Лом и отходы цинка незагрязненные несортированные	4 62 500 99 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка
23.	Лом и отходы алюминия, меди и ее сплавов в смеси, загрязненные нефтепродуктами	4 68 201 01 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка

Начальника Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу — **Б.Е. Леонтьев**

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

М.П.

0017372

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 7855 – СТОУ от 19 июня 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
24.	Провод медный в изоляции из негалогенированных полимерных материалов, утративший потребительские свойства	4 82 304 03 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка
25.	Кабель медно-жильный, утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка, утилизация
26.	Фильтры очистки масла, перекачиваемого насосным оборудованием	9 18 303 41 52 3	3	транспортирование
27.	Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	9 20 110 02 52 3	3	транспортирование
28.	Свинцовые пластины отработанных аккумуляторов	9 20 110 03 51 3	3	транспортирование
29.	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные в сборе, без электролита	9 20 120 02 52 3	3	транспортирование
30.	Аккумуляторы никель-железные отработанные в сборе, без электролита	9 20 130 02 52 3	3	транспортирование
31.	Отходы, содержащие незагрязненные черные металлы (в том числе чугунную и/или стальную пыль), несортированные	4 61 010 03 20 4	4	сбор, транспортирование, обработка
32.	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные и черные металлы в виде изделий	4 62 011 92 20 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация
33.	Лом и отходы никеля и никелевых сплавов в кусковой форме незагрязненные	4 62 600 02 21 4	4	сбор, транспортирование, обработка
34.	Лом и отходы никеля и никелевых сплавов несортированные	4 62 600 98 20 4	4	сбор, транспортирование, обработка
35.	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация
36.	Лом и отходы стальных изделий, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 68 101 41 51 4	4	сбор, транспортирование, обработка

Начальника Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу — **Б.Е. Леонтьев**

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

М.П.

0017373

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 7855 – СТОУ от 19 июня 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
37.	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация
38.	Тара и упаковка алюминиевая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов не более 15%)	4 68 211 01 51 4	4	сбор, транспортирование, обработка
39.	Лом изделий из алюминия и его сплавов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 212 11 20 4	4	сбор, транспортирование, обработка
40.	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	транспортирование
41.	Отходы изоляции проводов и кабелей при их разделке, зачистке	7 41 272 11 40 4	4	транспортирование
42.	Отходы резиновой оплетки при разделке кабеля	7 41 272 12 20 4	4	транспортирование
43.	Отходы измельчения обрезков кабеля, содержащие преимущественно полиэфирное волокно и металлическое железо	7 41 272 41 71 4	4	транспортирование
44.	Детали насосного оборудования из разнородных пластмасс в смеси, утратившие потребительские свойства	9 18 303 61 70 4	4	транспортирование

Начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу — Б.Е. Леонтьев

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

М.П.

0017374

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Приложение Ф
Ведомость потребности в строительных материалах

Наименование	Ед. изм	**Этап строительства №1- Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137**
Трубы	т	431,742
Металлические элементы	т	6,243
Сталь листовая оцинкованная	т	0,044
Панели сетчатые	т	3,220
Сталь круглая углеродистая обыкновенного качества	т	0,355
Сталь полосовая	т	0,228
Изоляционные изделия		
Обертка защитная «Полилен 40-ОБ-63»	м2	2847,497
Лента полиэтиленовая Полилен 40-ЛИ-63	м2	1,095
Плиты из минеральной ваты	м3	1,971
Лакокрасочные изделия		
Грунтовка "Праймер"	т	0,175
Грунтовка битумная под полимерное или резиновое покрытие	т	0,175
Грунтовка: ГФ-021 красно-коричневая	т	0,0023
Краска БТ-177 серебристая	т	0,0043
Эмаль ПФ-115	т	0,0043
Лак битумный: БТ-123	т	0,015
Изделия для сварки		
Электроды диаметром 4 мм Э42А	т	0,109
Сыпучие материалы		
Песок	м3	431,439
Пиломатериалы		
Лесоматериалы	м3	60,401

Материалы	Ед. изм.	**Всего**	**Этап строительства №2**	**Этап строительства №3**
Сыпучие материалы				
Песок	м3	**12**	10	2
Щебень фракционный	м3	**42**	35	7
Гидроизоляционный материал «Нетма-Теплонит»	**м2**	**145**	**121**	**24**
Цементные р-ры				
Раствор готовый кладочный цементный марки 200	м3	**0,612**	0,5	0,1
Смесь пескоцементная (цемент М 400)	м3	**66,048**	55,0	11,0
Металлические изделия	**т**	**19,26**	**16,05**	**3,2**
Лакокрасочные материалы				
Грунтовка ГФ-017	т	**0,0222**	0,0185	0,0037
Грунтовка ГФ-021 красно-коричневая	т	**0,01776**	0,0148	0,0030
Краска БТ-177 серебристая	т	**0,02784**	0,0232	0,0046
Растворитель марки Р-4	т	**0,01272**	0,0106	0,0021
Эмаль ПФ-115 серая	т	**0,19608**	0,1634	0,0327
Эмаль эпоксидная ЭП-140 защитная	т	**0,00708**	0,0059	0,0012
Грунтовка битумная под полимерное или резиновое покрытие	т	**0,01584**	0,0132	0,0026
Лак БТ-577	т	**0,00216**	0,0018	0,0004
Трубы				
Трубы стальные электросварные прямошовные из стали 09ГСФ (К52), 156х6	м	**4,62**	3,85	0,77
Трубы стальные бесшовные нефтегазопроводные повышенной эксплуатационной надежности класс прочности К48, сталь 20А, 89х8	м	**153,912**	128,26	25,65
Трубопровод из стальных бесшовных холоднодеформированных катаных (кованых) заготовок, 22х4	м	**0,708**	0,59	0,12
Трубы стальные бесшовные нефтегазопроводные повышенной эксплуатационной надежности класс прочности К48, сталь 20А, 57х6	м	**1,188**	0,99	0,20
Трубы стальные бесшовные нефтегазопроводные повышенной эксплуатационной надежности класс прочности К48, сталь 20А,89х8	м	**9,18**	7,65	1,53
Трубы стальные бесшовные нефтегазопроводные повышенной эксплуатационной надежности класс прочности К48, сталь 20А, 114х10	м	**21,648**	18,04	3,61

Материалы	Ед. изм.	**Всего**	**Этап строительства №2**	**Этап строительства №3**
Трубы стальные бесшовные горячедеформированные из стали 20 группы В (не менее К50) по ГОСТ 8732/ГОСТ 8731, 114х10	м	**12,612**	10,51	2,10
Трубопровод из стальных бесшовных холоднодеформированных катаных (кованых) заготовок, 22х4	м	**1,32**	1,1	0,22
Трубы стальные бесшовные нефтегазопроводные повышенной эксплуатационной надежности класс прочности К48, сталь 20А, 57х6	м	**0,372**	0,31	0,06
Трубы стальные бесшовные горячедеформированные из стали 20 группы В по ГОСТ 8732-78/В20 ГОСТ 8731-74, 57х6	м	**0,072**	0,06	0,01
Трубы стальные бесшовные горячедеформированные из стали 20 группы В по ГОСТ 8732-78/В20 ГОСТ 8731-74,89х6	м	**0,132**	0,11	0,02
Трубы стальные бесшовные горячедеформированные из стали 20 группы В по ГОСТ 8732-78/В20 ГОСТ 8731-74,114х6	м	**7,26**	6,05	1,21
Бетон	м3	**5,016**	**4,18**	**0,84**
Железобенные изделия	**т**	**1,9956**	**1,663**	**0,33**
Минеральная вата	**т**	**0,216**	**0,18**	**0,04**
Провода и кабели	**т**	**0,39**	**0,325**	**0,07**
Пиломатериалы	**м3**	**1,8**	**1,5**	**0,30**
Электроды				
Электроды диаметром 4 мм Э42А	т	**0,0276**	0,023	0,005
Электроды диаметром 4 мм Э46	т	**0,012**	0,01	0,002

Приложение X
Существующая программа локального экологического мониторинга Вехнесалымского лицензионного участка (Частичная выкопировка)

«Утверждаю»

Руководитель Службы охраны окружающей среды ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

_____Е.А. Герасимович

«__12__»_____10_____2023г.

м.п.

ПРОЕКТ
ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА
(корректировка)

г. Тюмень, 2022

Акционерное общество
«Региональный Аналитический Центр»
(АО «РАЦ»)

ПРОЕКТ
ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА (КОРРЕКТИРОВКА)

Генеральный директор
АО «РАЦ»



В. О. Судаков

Тюмень, 2022

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 132

Формат А4

ВВЕДЕНИЕ

Локальный экологический мониторинг является комплексной системой регулярных наблюдений, сбора информации, оценки и прогнозирования пространственно-временных изменений состояния компонентов окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов в границах лицензионного участка недр в период разработки месторождений нефти и газа.

Основой локального экологического мониторинга является проект (программа), определяющий перечень наблюдаемых показателей, порядок производства наблюдений, содержание создаваемой информационной продукции.

Локальный экологический мониторинг организуется и осуществляется пользователями недр на основе соответствующих проектов, разрабатываемых для различных этапов освоения лицензионного участка.

Работы по корректировке проекта системы экологического мониторинга территории Верхнесалымского лицензионного участка выполнены АО «Региональный Аналитический Центр» согласно договору возмездного оказания услуг MOS/20/0008 от 18.05.2020 г. с Обществом с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент».

Проект предназначен для организации и ведения локального экологического мониторинга на территории Верхнесалымского лицензионного участка.

Проект разработан в соответствии с:

- Федеральный закон №7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей среды (с изменениями на 26 марта 2022 года)»;
- Закон ХМАО - Югры №31-оз от 18.04.2007 г. О регулировании отдельных вопросов в области охраны окружающей среды в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре (с изменениями на 1 июля 2022 года);
- Постановление Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства ХМАО - Югры (с изменениями на 14 января 2022 года)».

Целью данного проекта является оптимизация (корректировка) системы локального экологического мониторинга территории Верхнесалымского лицензионного участка.

Для достижения цели решались задачи:

- оценка современного техногенного воздействия на окружающую среду при эксплуатации месторождения;
- определение оптимального количества и местоположения пунктов наблюдений и периодичности проведения наблюдений за компонентами природной среды с учетом доступности пунктов отбора проб и интенсивностью техногенной нагрузки.

При создании настоящего документа использовались:

- фондовые материалы, предоставленные Обществом с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»;
- корректировка проекта системы локального экологического мониторинга окружающей среды территории Верхнесалымского лицензионного участка, 2019 г.;
- разномасштабные топографические и тематические карты, космоснимки;
- нормативные и методические документы в области охраны окружающей среды.

5 ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ КОМПОНЕНТОВ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ ТЕРРИТОРИИ ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА

Корректировка проекта системы экологического мониторинга территории участка проведена в соответствии с «Положением об организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры» (далее – Положение), утвержденным Постановлением Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. (с изменениями на 14 января 2022 года).

Экологический мониторинг будет проводиться по следующим компонентам природной среды: атмосферный воздух, снежный покров, поверхностные воды, донные отложения, почвы и ландшафты.

Информационной основой для корректировки проекта системы экологического мониторинга на территории Верхнесалымского лицензионного участка, явились результаты исследований исходного (фонового) загрязнения окружающей среды, проведенные в 2003 г. и результаты мониторинговых исследований за 2004-2022 гг.

При корректировке проекта наблюдательной сети учитывались доступность территории и наличие подъездных путей.

Расположение проектируемых пунктов экологического мониторинга территории Верхнесалымского лицензионного участка представлено в графическом приложении 2.

5.1 Мониторинг состояния атмосферного воздуха

5.1.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

С учетом отсутствия значимых превышений содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в период 2020-2022 гг., количество пунктов контроля за атмосферным воздухом при корректировке проекта мониторинга остается без изменений. В границах Верхнесалымского лицензионного участка проектируется 3 пункта экологического мониторинга атмосферного воздуха.

В соответствии с Положением места расположения пунктов наблюдений за атмосферным воздухом в границах лицензионных участков выбираются с учетом преобладающих направлений движения воздушных масс и и зон разгрузки загрязняющих веществ. Предусмотрено создание пункта фоновых наблюдений на территории, наименее подверженной влиянию технологических объектов. Фоновая точка отбора располагается на максимальном расстоянии от промобъектов, с учетом возможности подъезда и подхода - пункт мониторинга ВСМ-5АС(Ф). Контрольная точка отбора располагается в зоне влияния техногенного объекта с подветренной стороны – пункт мониторинга ВСМ-3АС. Отбор проб подфакельного контроля производится с подветренной стороны от факела в зоне максимальных концентраций загрязняющих веществ на расстоянии 10 - 40 высот трубы факела - пункт мониторинга ВСМ-7АС(f).

Изменение по корректировке пунктов мониторинга представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 - Сводная информация по корректировке пунктов отбора проб атмосферного воздуха локального экологического мониторинга на Верхнесалымском лицензионном участке

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Компонент		Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
		по корректировке 2019 г.	по корректировке 2022 г.		
ВСМ-3АС	ВСМ-3АС	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Северо-восточная часть участка, 110 м на север от К-23.	Изменено местоположение пункта мониторинга с учетом преобладающего направления движения воздушных масс в зимний период года. Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора.
ВСМ-5АС(Ф)	ВСМ-5АС(Ф)	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Северная часть участка. 300 м на запад от скважины Р-23.	-
ВСМ-6АС(f)	ВСМ-6АС(f)	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	300 м на юго-восток от факела УПСВ на расстоянии 10-40 средних высот трубы факельной установки, с подветренной стороны от факела.	Пункт мониторинга отменен в связи с несоответствием местоположения преобладающему направлению воздушных масс в зимний период года. Превышений нормативных значений за период 2020-2022 гг. не отмечалось.
-	ВСМ-7АС(f)	-	атмосферный воздух, снежный покров	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.	Новый пункт мониторинга в соответствии с преобладающим направлением движения воздушных масс в зимний период года.

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 5.2.

Таблица 5.2 - Пункты мониторинга атмосферного воздуха, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов

Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов	Периодичность наблюдений
	с.ш.	в.д.			
ВСМ-3АС	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)
ВСМ-5АС(Ф)	60°04'04"	70°50'50,5"	Северная часть участка. 300 м на запад от скважины Р-23.		
ВСМ-7АС(f)	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.		

Полевая заверка скорректированных координат пункта мониторинга ВСМ-3АС, и координат нового пункта мониторинга ВСМ-7АС(f) будет проведена в 2023 г.

Перечень веществ, контролируемых в пробах воздуха, включает основные вещества-загрязнители, поступающие от производственных объектов нефтегазодобывающей отрасли.

5.1.2 Методы отбора и анализа 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 52.44.2-94 «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 «Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). 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.

5.1.3 Критерии оценки уровня загрязнения

Для оценки степени загрязнения атмосферного воздуха в зоне влияния производственных объектов используются предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ и ориентировочно-безопасные уровни воздействия (ОБУВ), установленные СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Принимая во внимание динамичность концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в зависимости от метеорологических условий, времени года и пр., для оценки степени загрязнения воздуха применяются максимально разовые предельно-допустимые концентрации (ПДК м.р.), установленные для краткосрочных эффектов.

Перечень определяемых в приземном слое атмосферного воздуха показателей и их нормативные значения представлены в таблице 5.3.

Таблица 5.3 - Перечень определяемых показателей в атмосферном воздухе и их

нормативные значения

Контролируемые показатели	ПДК м.р., мг/м^3
Оксид азота	0,4
Диоксид азота	0,2
Оксид углерода	5,0
Диоксид серы	0,5
Метан	50*
Взвешенные вещества	0,5
Сажа	0,15

Примечание: * - ориентировочный безопасный уровень воздействия (ОБУВ).

Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха проводится в соответствии с РД 52.04.667-2005 «Документы о состоянии загрязнения атмосферы в городах для информирования государственных органов, общественности и населения. Общие требования к разработке, построению, изложению и содержанию».

СИ - наибольшая измеренная максимальная разовая концентрация любого загрязняющего вещества, деленная на ПДК.

$$СИ= q_m/ПДКi,$$

где q_m – максимальная из разовых концентрация примеси, измеренная за 20-30 мин;

ПДКi – максимально-разовая ПДК.

СИ устанавливается путем сравнения всех полученных за день значений СИ для всех примесей за все сроки наблюдений и выделения наибольшего значения СИ. СИ является наибольшим единичным индексом для одного поста (станции) или для территории в целом. Значения СИ>1 рассчитываются до десятых. По значениям СИ оценивается степень загрязнения атмосферы за сутки (таблица 5.4).

Таблица 5.4 - Оценка степени загрязнения атмосферы по стандартному индексу загрязненности (СИ)

Величина СИ	Степень загрязнения атмосферы
от 0 до 1	низкая
от 2 до 4	повышенная
от 5 до 10	высокая
более 10	очень высокая

В соответствии с МР 18.1.04-2005 «Система контроля качества результатов анализа проб объектов окружающей среды» (Санкт-Петербург, 2005) при значениях меньше нижнего предела обнаружения (<Ci), в расчетах и при построении графиков используются половинные значения нижнего предела измерений (0,5 Ci).

5.2 Мониторинг состояния снежного покрова

5.2.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

С учетом отсутствия значимых превышений содержания загрязняющих веществ в снежном покрове в период 2020-2022 гг., количество пунктов контроля за снежным покровом при корректировке проекта мониторинга остается без изменений. В границах Верхнесалымского лицензионного участка проектируется 5 пункта экологического мониторинга атмосферного воздуха. Информация по корректировке пунктов мониторинга представлена в таблице 5.6.

Для наиболее полной и корректной интерпретации результатов исследований пункты мониторинга снежного покрова (ВСМ-3АС, ВСМ-5АС (Ф), ВСМ-7АС(f)) 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.

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.

Перечень веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах снежного покрова, и местоположение отбора проб приведены в таблице 5.7.

Таблица 5.6 - Сводная информация по корректировке пунктов отбора проб снежного покрова локального экологического мониторинга на Верхнесалымском лицензионном участке

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Компонент		Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
		по корректировке 2019 г.	по корректировке 2022 г.		
ВСМ-1С	ВСМ-1С	снежный покров	снежный покров	Северо-западная часть участка, район К-1. Оценка состояния снегового покрова в районе воздействия техногенных объектов.	Пункт мониторинга отменен в связи с несоответствием местоположения преобладающему направлению воздушных масс в зимний период года.
-	ВСМ-2С	-	снежный покров	Северо-западная часть участка, 110 м на север от К-1а.	Новый пункт мониторинга в соответствии с преобладающим направлением движения воздушных масс в зимний период года.
ВСМ-3АС	ВСМ-3АС	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Северо-восточная часть участка, 110 м на север от К-23.	Изменено местоположение пункта мониторинга с учетом преобладающего направления движения воздушных масс в зимний период года. Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора.
ВСМ-4С	ВСМ-4С	снежный покров	снежный покров	Центральная часть участка. 0,4 км на юго-запад от К-2. Оценка состояния снежного покрова.	Пункт мониторинга отменен в связи с несоответствием местоположения преобладающему направлению воздушных масс в зимний период года.
ВСМ-5АС(Ф)	ВСМ-5АС(Ф)	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Северная часть участка. 300 м на запад от скважины Р-23.	-
ВСМ-6АС(f)	ВСМ-6АС(f)	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	300 м на юго-восток от факела УПСВ на расстоянии 10-40 средних высот трубы факельной установки, с подветренной стороны от факела.	Пункт мониторинга отменен в связи с несоответствием местоположения преобладающему направлению воздушных масс в зимний период года.

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Компонент		Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
		по корректировке 2019 г.	по корректировке 2022 г.		
ВСМ-7АС(f)	ВСМ-7АС(f)	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	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.	Новый пункт мониторинга в соответствии с преобладающим направлением движения воздушных масс в зимний период года.
-	ВСМ-8С	-	снежный покров	Центральная часть участка. 110 м на север от К-2.	Новый пункт мониторинга в соответствии с преобладающим направлением движения воздушных масс в зимний период года.

Таблица 5.7 - Пункты мониторинга снежного покрова, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов

Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов	Периодичность наблюдений
	с.ш.	в.д.			
ВСМ-2С	60°02'09,1"	70°52'51,9"	Северо-западная часть участка, 110 м на север от К-1а.	pH Ионы аммония Нитраты Сульфаты Хлориды Углеводороды (нефть и нефтепродукты) Фенолы (в пересчете на фенол) Железо общее Свинец Цинк Марганец Никель Хром VI валентный	1 раза в год (март)
ВСМ-3АС	60°00'15,7"	71°13'06,8"	Северо-восточная часть участка, 110 м на север от К-23		
ВСМ-5АС(Ф)	60°04'04"	70°50'50,5"	Северная часть участка. 300 м на запад от скважины Р-23.		
ВСМ-7АС(f)	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.		
ВСМ-8С	60°01'34,3"	70°59'24,5"	Центральная часть участка. 110 м на север от К-2.		

Полевая заверка скорректированных координат пункта мониторинга ВСМ-3АС, и координат новых пунктов мониторинга ВСМ-2С, ВСМ-7АС(f), ВСМ-8С будет проведена в 2023 г.

5.2.2 Методы отбора и анализа проб

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, допущенных к ведению мониторинга.

5.2.3 Критерии оценки уровня загрязнения

Общепризнанной системы нормирования загрязнения снежного покрова в настоящее время не разработано, поэтому оценка загрязнения снега проводится сравнением концентраций в контрольных пунктах наблюдений (ВСМ-2С, ВСМ-3АС, ВСМ-7АС(f), ВСМ-8С) в зоне влияния производственных объектов с его фоновым содержанием. В качестве фоновых значений используются данные текущего мониторинга в фоновом пункте наблюдений (ВСМ-5АС(Ф)).

Для оценки загрязненности общего состояния снежного покрова на территории месторождения также используются средние региональные значения (Сф), разработанные для территории ХМАО Московченко Д.В., Бабушкин А.В в монографии «Особенности формирования химического состава снеговых вод на территории Ханты-Мансийского автономного округа» [18] и со средними региональными значениями (СРЗ), полученными в результате мониторинга снежного покрова на территории автономного округа в 2012-2016 годы [Доклад об экологической ситуации в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре в 2021 году] (таблица 5.8).

Таблица 5.8 - Перечень определяемых показателей в снежном покрове и их средние региональные значения

Контролируемые показатели			Единицы измерений	Региональные фоновые значения [Московченко Д.В., Бабушкин А.В.]	Средние региональные значения за 2009-2020 гг. [Доклад…2020 г.]
pH			ед. pH	5,4	5,5
Ионный состав		Ион аммония	мг/дм^3	0,34	0,29
		Нитрат-ион	мг/дм^3	1,3	1,28
		Сульфат-ион	мг/дм^3	1,5	1,52
		Хлорид-ион	мг/дм^3	3,4	1,61
Органические соединения		Нефтепродукты	мг/дм^3	0,12	0,048
		Фенолы общие	мг/дм^3	0,0012	0,011
Тяжелые металлы	2 класс опасности	Свинец	мг/дм^3	-	0,004
		Никель	мг/дм^3	0,0047	0,003
	3 класс опасности	Марганец	мг/дм^3	0,0104	0,014
		Хром	мг/дм^3	0,007	0,006
		Цинк	мг/дм^3	0,037	0,018
	4 класс опасности	Железо	мг/дм^3	0,11	0,07

В соответствии с МР Минздрава СССР 5174-90 «Методические рекомендации по оценке степени загрязнения атмосферного воздуха населенных пунктов металлами по их содержанию в снежном покрове и почве», комплексная оценка состояния снежного покрова проводится с использованием расчетных коэффициентов концентрации химических элементов (Кс) и суммарного показатель загрязнения (Zc).

Коэффициент концентрации Кс – это показатель кратности превышения содержаний химических элементов в точке опробования (Ci) над его средним содержанием на фоновом участке (Сф).

Суммарный показатель загрязнения (Zc) представляет собой сумму превышений коэффициентов концентраций химических элементов, накапливающихся в аномалиях, и рассчитывается по формуле:

$$Zc = \sum_i^n K_c - (n-1),$$

где:

Кс – коэффициент концентрации;

n – количество аномальных элементов.

Уровень загрязнения снежного покрова определяется по таблице 5.9 с использованием классификации, приведенной в МР Минздрава СССР 5174-90, дополненной в части оценки состояния снежного покрова в случае отсутствия аномальных элементов.

Таблица 5.9 - Уровень загрязнения снежного покрова

Уровень загрязнения	Суммарный показатель загрязнения снежного покрова (Zc)
Фоновый	-
Низкий	32-64
Средний	64-128
Высокий	128-256
Очень высокий	256

5.3 Мониторинг состояния поверхностных вод

5.3.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

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, ограничивающих 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.

Местоположения и количество пунктов гидрохимического наблюдения выбраны на основе анализа информации, характеризующей:

- расположение источников загрязнения поверхностных вод;
- пути миграции загрязняющих веществ с поверхностным и грунтовым стоком;
- особенности гидрографической сети территории лицензионного участка.

Система контроля за поверхностными водами и донными отложениями скорректирована в связи с доступностью пунктов и в связи с развитием инфраструктуры, с учетом перспектив дальнейшего развития лицензионного участка. Изменения по корректировке пунктов мониторинга представлены в таблице 5.10.

Таблица 5.10 - Сводная информация по корректировке пунктов отбора проб поверхностных вод и донных отложений локального экологического мониторинга на Верхнесалымском лицензионном участке

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Периодичность отбора*		Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
		по корректировке 2019 г.	по корректировке 2022 г.		
ВСМ-1ВД	ВСМ-1ВД	3/3	3/3	р. Вандрас, ниже коридора коммуникаций.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора. Координаты пункта мониторинга уточнены, полевая заверка проведена в сентябре 2022 г.
ВСМ-2ВД	ВСМ-2ВД	3/3	3/3	р. Лев, после пересечения внутрипромысловой автодорогой.	Изменено местоположение пункта отбора в связи с несоответствием координат водному объекту. Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора.
ВСМ-4ВД	ВСМ-4ВД	3/3	3/3	р. Вандрас (район К-1, 1а).	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора.
ВСМ-6ВД	ВСМ-6ВД	3/3	3/3	р. Лев (район К-23).	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора. Координаты пункта мониторинга переведены в систему координат WGS 84.
ВСМ-7ВД	ВСМ-7ВД	3/3	3/3	р. Лев, после пересечения Федеральной автодорогой (выход с территории участка).	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора.

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Периодичность отбора*		Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
		по корректировке 2019 г.	по корректировке 2022 г.		
ВСМ-8ВД	ВСМ-8ВД	3/3	3/3	р. Самсоновская (район К-19).	Координаты переведены систему координат WGS 84.
-	ВСМ-11ВД	-	3/3	р. Самсоновская, район К-65.	Новый пункт. Введен в связи с развитием инфраструктуры.

Примечание: * - количество отборов проб на определение полного перечня загрязняющих веществ (в т.ч. нефтепродуктов и хлоридов) в соответствии с Постановлением Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. (в основные гидрологические периоды)/количество отборов проб на ежемесячное определение нефтепродуктов и хлоридов (июнь, июль, август).

Для определения уровня загрязнения поверхностных вод и донных отложений отбор проб регламентируется проводить в 7 пунктах мониторинга (таблица 5.11).

Таблица 5.11 - Пункты мониторинга поверхностных вод, перечень контролируемых показателей

Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов
	с.ш.	в.д.		
ВСМ-1ВД	60°04'06"	70°57'31"	р. Вандрас, ниже коридора коммуникаций.	pH 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.	

Полевая заверка координат пункта мониторинга ВСМ-8ВД была проведена в ноябре 2019 г. (система координат WGS 84).

Полевая заверка фактических координат пункта мониторинга ВСМ-1ВД была проведена в сентябре 2022 г. (система координат WGS 84) (Рисунок 5.1).

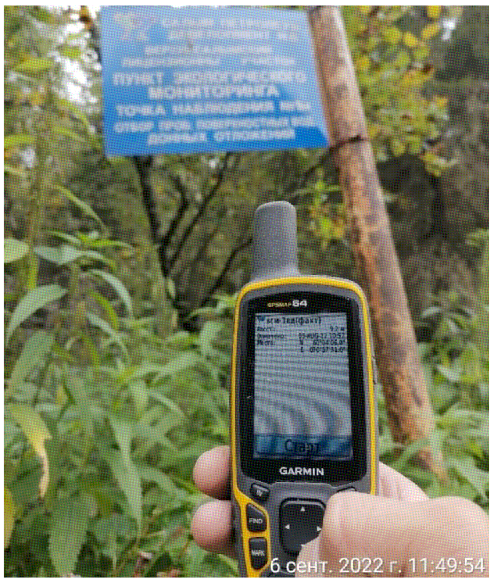


Рисунок 5.1 - Полевая заверка пункта мониторинга ВСМ-1ВД (06.09.2022 г.)

Полевая заверка скорректированных координат пунктов мониторинга ВСМ-2ВД, и координат нового пункта мониторинга ВСМ-11ВД будет проведена в 2023 г.

5.3.2 Методы отбора и анализа проб

Отбор, хранение и транспортировка проб поверхностных вод осуществляется по методикам, утвержденным следующими нормативными документами:

- ГОСТ 17.1.5.04-81 «Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод. Общие технические условия»
- ГОСТ Р 70282-2022 «Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков»
- ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»
- ГОСТ Р 51593-2000 «Вода питьевая. Отбор проб»
- Р 52.24.353-2012 «Отбор проб поверхностных вод суши и очищенных сточных вод».

Пробы поверхностных вод отбираются с применением батометра из поверхностного слоя с глубины до 0,3 м. После отбора пробы переливаются в предварительно подготовленные емкости, в случае необходимости подвергаются консервации. По результатам отбора составляется соответствующий акт с указанием даты, времени отбора, местоположения пункта отбора, условий окружающей среды и т.п. Хранение и доставка проб должна осуществляться в строгом соответствии с требованиями ГОСТ 31861-2012 и методиками выполнения измерений. Показатели, подлежащие определению на месте отбора, должны быть выполнены специалистами аккредитованной лаборатории.

Химические исследования проб поверхностных вод выполняются в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений.

В соответствии с «Положением об организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры», утвержденным Постановлением Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г., анализ проб поверхностных вод на содержание нефтепродуктов должен производиться методом ИК-спектроскопии.

5.3.3 Критерии оценки уровня загрязнения

Для оценки степени загрязнения водных объектов используются предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических элементов, установленные для водных объектов рыбохозяйственного значения, в случае их отсутствия – соответствующие нормативы для водных объектов хозяйственно-питьевого назначения, согласно следующим нормативным документам:

- Приказ Минсельхоза России №552 от 13.12.2016 г. «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения (с изменениями на 10 марта 2020 года)»;
- 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 (с изменениями на 14 февраля 2022 года)»;
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Перечень определяемых компонентов и их предельно-допустимые концентрации представлены в таблице 5.12.

Наряду с установленными нормативами качества поверхностных вод при анализе результатов мониторинга используются критерии экстремально высокого (ЭВЗ) и высокого загрязнения (ВЗ) окружающей природной среды. Критерии оценки уровней ЭВЗ и ВЗ приведены в соответствии с РД 52.24.643-2002 «Методические указания. Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям»

Таблица 5.12 - Перечень определяемых показателей в поверхностных водах и их нормативные значения

Контролируемые показатели		Значение ПДК, мг/дм^3	Класс опасности	ВЗ, мг/дм^3	ЭВЗ, мг/дм^3
Общие показатели	pH, ед. pH	6,5-8,5*	-	-	-
	БПК полный	3,0	-	-	-
Ионный состав	Ионы аммония	0,5	4	[5 - 25)	25 и более
	Нитраты	40	4	[400-2000)	2000 и более
	Фосфаты	0,2**	4	[2 – 10)	10 и более
	Сульфаты	100	-	-	-
	Хлориды	300	4	[3000-15000)	15000 и более
Органические соединения	Углеводороды (нефть и нефтепродукты)	0,05	3	[1,5 – 2,5)	2,5 и более
	Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001	3	[0,03– 0,05)	0,05 и более
Синтетические соединения	АПАВ	0,1	4	[1 – 5)	5 и более
Металлы	Железо общее	0,1	4	[3 - 5)	5 и более
	Свинец	0,006	2	[0,018 –0,03)	0,03 и более
	Цинк	0,01	3	[0,1 – 0,5)	0,5 и более
	Марганец	0,01	4	[0,1 – 0,5)	0,5 и более
	Никель	0,01	3	[0,1– 0,5)	0,5 и более
	Ртуть	0,00001	1	[0,00003 – 0,00005)	0,00005 и более
	Хром VI валентный	0,02	3	[0,2 – 1)	1 и более
	Медь	0,001	3	[0,03 – 0,05)	0,05 и более

Контролируемые показатели		Значение ПДК, мг/дм^3	Класс опасности	ВЗ, мг/дм^3	ЭВЗ, мг/дм^3
Интегральная оценка	Токсичность хроническая	Не оказывает хроническое токсическое действие	-	-	-

Примечание:

* - безопасный диапазон кислотности для рыб по ГОСТ 17.1.2.04-77.

** - 0,612 мг/дм^3 - в пересчете на фосфат-ион для эвтрофных водоемов.

В зависимости от величины водородного показателя (pH) природные воды подразделяются на следующие группы:

- сильнокислые – ≤ 3 ед. pH;
- кислые – 3-5 ед. pH;
- слабокислые – 5-6,5 ед. pH;
- нейтральные – 6,5-7,5 ед. pH;
- слабощелочные – 7,5-8,5 ед. pH;
- щелочные – 8,5-9,5 ед. pH;
- сильнощелочные – 9,5 ед. pH.

В соответствии с МР 18.1.04-2005 «Система контроля качества результатов анализа проб объектов окружающей среды» (Санкт-Петербург, 2005) при значениях меньше нижнего предела обнаружения (<Ci), в расчетах и при построении графиков использовались половинные значения нижнего предела измерений (0,5 Ci).

5.4 Мониторинг состояния донных отложений

5.4.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

Качество донных отложений является важнейшим показателем состояния природной среды, поскольку характеризует долгосрочные и устойчивые во времени процессы в отличие от поверхностных вод, характеризующих узкий временной интервал.

Места отбора проб донных отложений совмещаются с пунктами отбора проб поверхностных вод. Расположение пунктов наблюдений донных отложений в пределах Верхнесалымского лицензионного участка и географические координаты представлены в таблице 5.11. Отбор проб донных отложений в соответствии с Постановлением Правительства ХМАО - Югры №485-п осуществляется в пунктах отбора поверхностных вод 1 раз в год в летне-осеннюю межень (август-сентябрь), перечень обязательных для исследования показателей включает: pH водной вытяжки, органическое вещество, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, ртуть в валовой форме, хром VI валентный, медь, токсичность острая.

5.4.2 Методы отбора и анализа проб

Отбор проб донных отложений для химического анализа проводится согласно следующим нормативным документам:

- ГОСТ 17.1.5.01-80 «Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность»;
- РД 52.24.609-2013 «Организация и проведение наблюдений за содержанием загрязняющих веществ в донных отложениях водных объектов».

Пробы донных отложений отбирают дночерпателем или донным щупом (ГР-69 или аналогичный) со дна водного объекта площадью 1 м^2. Отобранные пробы помещают в полиэтиленовые пакеты, содержащие этикетки с информацией о месте и дате отбора, перечне

анализируемых компонентов. По факту оформляются соответствующие акты отбора проб, содержащие информацию о дате и времени отбора, номера пробной площадки и ее географических координат, глубины водного объекта.

Транспортировка проб донных отложений производится в сумках-холодильниках при температуре 1-4 °С. Доставка в лабораторию осуществляется в сроки, предусмотренные нормативно-методическими документами.

Химические исследования проб выполняются в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений. Металлы определяются в подвижной форме.

5.4.3 Критерии оценки уровня загрязнения

Общепризнанной системы нормирования загрязнения донных грунтов не существует. Допустимое количественное присутствие загрязняющих веществ индивидуально как для определенного района, так и для определенной структуры грунтов.

Утвержденные нормативы содержания загрязняющих веществ в донных отложениях отсутствуют, поэтому при сравнительном анализе используются ПДК для почв по СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» (таблица 5.13). Оценка загрязненности донных отложений нефтепродуктами осуществлялась в соответствии с региональным нормативом Постановлением Правительства ХМАО - Югры №441-п от 10.11.2004 г. «Об утверждении регионального норматива предельно допустимый уровень содержания нефти и нефтепродуктов в донных отложениях поверхностных водных объектов на территории ХМАО - Югры» (с изменениями на 22 июля 2016 года) (таблица 5.14).

Таблица 5.13 - Перечень определяемых показателей в донных отложениях и их нормативные значения

Контролируемые показатели	ПДК / ОДК, мг/кг
pH водной вытяжки, ед. pH	-
Органическое вещество	-
Сульфаты	-
Хлориды	-
Углеводороды (нефть и нефтепродукты)	20*
Железо общее	-
Свинец (подвижная форма)	6,0/
Цинк (подвижная форма)	23,0/
Марганец (подвижная форма)	100,0/
Никель (подвижная форма)	4,0/
Ртуть в валовой форме	2,1/
Хром VI валентный	6,0/
Медь (подвижная форма)	3,0/
Токсичность острая	Не оказывает острое токсическое действие

Примечание: * - региональный норматив по Постановлению Правительства ХМАО - Югры №441-п.

Таблица 5.14 - Уровень загрязнения нефтепродуктами донных отложений

Осредненные концентрации (массовая доля) нефтяных углеводородов в илисто-песчаных донных отложениях водотоков	Характеристика состояния донной экосистемы - биотического (бентического) сообщества
До 20 мг/кг	Не отмечается существенного изменения видового разнообразия и уровня показателей, характеризующих структуру и состояние биотического (бентического) сообщества донной экосистемы
20 - 50 мг/кг	Область нарастающих изменений в донной экосистеме, обедняющей ее биотические (бентические) сообщества
50 - 100 мг/кг	Пороговое состояние, видовая замена, выраженное обеднение донной экосистемы
100 - 500 мг/л	Область нарастающего угнетения донной экосистемы
500 мг/кг и более	Резкое угнетение донной экосистемы

5.5 Мониторинг состояния почвенного покрова

5.5.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

Система экологического опробования почв, в границах лицензионного участка, проектируется на основе ландшафтной дифференциации территории с учетом транзитных микроландшафтов с повышенной экологической чувствительностью (поймы рек и ручьев), вероятных путей поверхностной и грунтовой (подпочвенной) миграции поллютантов и потенциально экологически-опасных техногенных объектов. При проектировании месторасположения точек опробования учитывали сравнительно естественное состояние природных комплексов, типичные участки рельефа, почвенного покрова и реальную доступность.

Расположение пунктов наблюдений должно обеспечивать получение информации о содержании загрязняющих веществ в почвах на типичных участках рельефа и почвенного покрова, не подверженных техногенному воздействию и для контроля в районе влияния техногенного воздействия. Пункты наблюдений, не подверженных техногенному влиянию, создаются на аналогичных типах почв, что и контрольные.

Система контроля за почвенным покровом скорректирована с учетом доступности пунктов мониторинга и в связи с развитием инфраструктуры, с учетом перспектив дальнейшего развития лицензионного участка.

В границах Верхнесалымского лицензионного участка проектируется 7 пунктов экологического мониторинга почв. Изменения по корректировке пунктов мониторинга представлены в таблице 5.15.

Таблица 5.15 - Сводная информация по корректировке пунктов отбора проб почв локального экологического мониторинга на Верхнесалымском лицензионном участке

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
ВСМ-1П	ВСМ-1П	Северо-западная часть участка, район К-1, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора, изменен тип почв.
ВСМ-3П	ВСМ-3П	Северо-восточная часть участка, район К-23, ниже от кустовой площадки по сетке стекания. Почвы – дерново-подзолистые.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора, изменен тип почв.

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
ВСМ-4П(Ф)	ВСМ-4П(Ф)	Фоновый пункт. Центральная часть л.у. (1 км на юго-восток от К-1). Почвы – дерново-подзолистые.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора, изменен тип почв.
ВСМ-5П	ВСМ-5П	6-й км «Комкора». Оценка почв, находящихся под влиянием техногенных объектов. Почва – болотная верховая торфяная.	Пункт мониторинга отменен в связи с труднодоступностью, создан новый пункт мониторинга ВСМ-9П. Превышения имеющихся нормативных значений в период 2020-2022 гг. отсутствуют, содержание нефтепродуктов не превышало УЗН (1000 мг/кг).
ВСМ-6П	ВСМ-6П	350 м на северо-восток от коридора коммуникаций, 1,1 км на юго-восток от отсыпки скв.45, в ложбине стока. Почвы – болотные верховые торфяные.	-
ВСМ-7П	ВСМ-7П	Юго-восточная часть участка, район К-116, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора, изменен тип почв. Координаты переведены в систему координат WGS84.
-	ВСМ-8П	Южная часть участка, район К-21, К-24, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.	Новый пункт. Введен в связи с развитием инфраструктуры.
-	ВСМ-9П	6-й км «Комкора». Оценка почв, находящихся под влиянием техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.	Новый пункт мониторинга введен в связи с труднодоступностью пункта мониторинга ВСМ-5П.

Периодичность отбора проб почв – 1 раз в год (сентябрь), в период относительного покоя биоты.

Географические координаты и обоснование расположения точек опробования почв в границах Верхнесалымского лицензионного участка представлены в таблице 5.16.

Таблица 5.16 - Пункты мониторинга почв, перечень контролируемых показателей

Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов
	с.ш.	в.д.		
ВСМ-1П	60°02'02,5"	70°52'40,3"	Северо-западная часть участка, район К-1, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.	pH солевой вытяжки Органическое вещество Обменный аммоний Нитраты Фосфаты Сульфаты Хлориды Углеводороды (нефть и нефтепродукты) Бенз(а)пирен Железо общее Свинец Цинк Марганец Никель Хром VI валентный Медь Токсичность острая
ВСМ-3П	60°00'16"	71°13'01"	Северо-восточная часть участка, район К-23, ниже по стоку от кустовой площадки. Почвы – дерново-подзолистые.	
ВСМ-4П(Ф)	60°01'24,5"	70°53'11,5"	Фоновый пункт. Центральная часть л.у. (1 км на юго-восток от К-1). Почвы – дерново-подзолистые.	
ВСМ-6П	60°03'28"	70°59'01"	350 м на северо-восток от коридора коммуникаций, 1,1 км на юго-восток от отсыпки скв.45, в ложбине стока. Почвы – болотные верховые торфяные.	
ВСМ-7П	59°58'47,9"	71°15'48,4"	Юго-восточная часть участка, район К-116, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.	
ВСМ-8П	59°55'04"	71°16'28"	Южная часть участка, район К-21, К-24, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.	
ВСМ-9П	60°00'03"	71°05'30"	6-й км «Комкора», в зоне влияния техногенных объектов. Почвы - дерново-подзолистые.	

Полевая заверка координат новых пунктов мониторинга ВСМ-8П, ВСМ-9П будет

проведена 2023 г.

5.5.2 Методы отбора и анализа проб

Отбор, хранение и транспортировка проб почв осуществляются в соответствии с установленными методическими требованиями, обеспечивающими объективность получаемых результатов химико-аналитических исследований:

- ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»;
- ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»;
- ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 «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.

Транспортировка проб почвенного покрова производится в сумках-холодильниках при температуре 1-4 °С. Доставка в лабораторию осуществляется в сроки, предусмотренные нормативно-методическими документами.

Химические исследования проб выполняются в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений.

5.5.3 Критерии оценки уровня загрязнения

Оценка загрязненности почв проводится на основании сопоставления результатов мониторинга с установленными нормативами загрязняющих веществ (ПДК), фоновыми значениями. Для оценки степени загрязнения почв используются предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» (таблица 5.17).

Таблица 5.17 - Нормативные значения концентрации химических веществ в почвах

Контролируемые показатели	ПДК, мг/кг
pH солевой вытяжки	-
Органическое вещество, %	-
Обменный аммоний	-
Нитраты	130,0
Фосфаты	-
Сульфаты	479*
Хлориды	-
Углеводороды (нефть и нефтепродукты)	1000**
Бенз(а)пирен	0,02
Железо общее	-
Свинец (подвижная форма)	6,0
Цинк (подвижная форма)	23,0
Марганец (подвижная форма)	100,0
Никель (подвижная форма)	4,0
Хром VI валентный	-
Медь (подвижная форма)	3,0
Токсичность острая	Не оказывает острое токсическое действие

Примечание:
*- ПДК серы по СанПиН 1.2.3685-21 составляет 160 мг/кг, в пересчете на сульфат-ион ПДК составит 479 мг/кг;
** - содержание нефтепродуктов оценивалось в соответствии с Письмом Минприроды РФ №04-25 от 27.12.1993 г. «О порядке определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами» по нижней границе низкого уровня загрязнения (УЗН) – 1000 мг/кг.

В действующих на территории РФ нормативах в настоящее время отсутствует нормирование многих важных загрязнителей, таких как нефтепродукты, фенолы, хлориды и пр.

Определение уровня загрязнения земель нефтепродуктами проводится в соответствии с «Порядком определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами», утвержденными Минприроды России 18.11.93, в соответствии с которым содержание нефтепродуктов в почве в количестве 1000 мг/кг соответствует низкому уровню загрязнения.

Также для ориентировочной оценки уровня нефтяного загрязнения используется классификация, разработанная Ю. И. Пиковским [10], на основании обобщения данных о токсическом влиянии нефти на животные организмы и растения (таблица 5.18).

Таблица 5.18 - Классификация уровней нефтяного загрязнения почв

Уровень нефтяного загрязнения	Содержание нефтепродуктов в почве, мг/кг
фоновый	<100
повышенный	100-500
умеренный	500-1000
умеренно-опасный	1000-2000
сильный, опасный	2000-5000
сильный, подлежащий санации	>5000

В соответствии с МР Минприроды РФ от 15.02.1995 г. «Методические рекомендации по выявлению деградированных и загрязненных земель» для ряда определяемых химических веществ выделены пять уровней загрязнения (таблица 5.19).

Таблица 5.19 - Показатели уровня загрязнения земель химическими веществами

Элемент, соединение	Содержание (мг/кг), соответствующее уровню загрязнения				
	1 уровень допустимый	2 уровень низкий	3 уровень средний	4 уровень высокий	5 уровень Очень высокий
Органические соединения					
Углеводороды (нефть и нефтепродукты)	<ПДК	от 1000 до 2000	от 2000 до 3000	от 3000 до 5000	>5000
Бенз(а)пирен	<ПДК	от ПДК до 0,1	от 0,1 до 0,25	от 0,25 до 0,5	>0,5
Нитраты	<ПДК	-	-	-	-
Сернистые соединения**	<ПДК	от ПДК до 180	от 180 до 250	от 250 до 380	> 380

Примечание:
* - при отсутствии ПДК (ОДК) неорганических соединений за ОДК принимается удвоенное региональное фоновое содержание элементов в незагрязненной почве.
** - в пересчете на серу.

Тенденции изменения состояния почв проводится в сравнении с концентрациями загрязняющих веществ в предыдущем году.

5.6 Ландшафтный мониторинг

В соответствии с Постановлением Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства ХМАО - Югры (с изменениями на 14 января 2022 года)» мониторинг ландшафтов организуется для наблюдения за изменением состояния природных комплексов и их трансформацией.

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 совмещена с проведением полевых ландшафтных исследований.

Проведение мониторинга ландшафтов должно обеспечивать выявление антропогенной нагрузки, динамики площадей антропогенных изменений, степени деградации природных комплексов.

Полученная информация отражается на ландшафтной карте (графическое приложение 3) в системе координат ГСК-2011/ WGS-84 (масштаба не менее 1:50000, в формате MapInfo или форматах, совместимых с ним) и в аналитической записке и представляется на бумажном и электронном носителях в Природнадзор Югры один раз в пять лет с результатами локального экологического мониторинга лицензионного участка.

На ландшафтной карте должны быть отражены:

а) природные комплексы, не подвергшиеся антропогенному воздействию;

б) антропогенные ландшафты:

- вырубки и стадия их восстановления,
- гари (независимо от причин возгорания) и стадия их восстановления,
- лесопосадки и их возраст,
- рекультивированные карьеры и стадия их рекультивации,
- рекультивированные загрязненные ландшафты и стадия их рекультивации,

- нерекультивированные территории, нарушенные при проведении строительных работ, перемещении оборудования, несанкционированном передвижении техники, загрязненные земли и пр.,
- рекультивированные и нерекультивированные свалки;

в) геотехносистемы:

- действующие трубопроводы с разбивкой по категориям:
- магистральные, межпромысловые, внутрипромысловые,
- наземные и подземные;

г) нефтепроводы, газопроводы, водопроводы (техническая или питьевая вода);

д) разведочные и поисковые скважины;

е) кустовые площадки;

ж) другие промышленные площадки (с указанием дожимных насосных станций, установок подготовки сброса воды, установок подготовки нефти и т.д.);

з) шламовые амбары (с указанием стадии и сроков рекультивации);

и) автодороги;

к) линии электропередач.

6 ТРЕБОВАНИЯ К ФУНКЦИОНИРОВАНИЮ НАБЛЮДАТЕЛЬНОЙ СЕТИ И ОРГАНИЗАЦИИ СЛУЖБЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА

В соответствии с Положением об организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры (Постановление Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г.) отслеживание уровня загрязненности компонентов природной среды должно проводиться по наблюдательной сети, спроектированной на основе предшествующих исследований загрязненности и с учетом с современной техногенной нагрузки.

Функционирование наблюдательной сети должно обеспечивать возможность комплексной оценки загрязнения всех компонентов природной среды.

Регулярный контроль целесообразно осуществлять с помощью службы экологического мониторинга предприятия, либо с привлечением компетентных подрядных организаций и предприятий.

Отбор проб компонентов природной среды должен осуществляться в соответствии с федеральным законодательством, государственными стандартами, иными нормативно-техническими документами. Отбор и анализ проб на токсичность производится с учетом своевременности доставки проб в лабораторию и проведения количественного химического анализа. Отбор проб и определение текущей загрязненности компонентов природной среды при ведении локального экологического мониторинга должны проводить организации, имеющие лицензию на данный вид деятельности, выдаваемую в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Все пункты наблюдений экологического мониторинга, включая площадки фоновых наблюдений, необходимо закрепить на местности опознавательными знаками с информацией о названии лицензионного участка, номере пункта наблюдений и природных средах, пробы которых отбираются для химического анализа.

Лабораторный анализ проб проводится по методикам, внесенным в федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды, включенным в область аккредитации лаборатории. Нижний диапазон методик определения загрязняющих веществ должен быть ниже предельно допустимой концентрации или других установленных нормативов.

Прекращение наблюдений в пунктах наблюдательной сети локального экологического мониторинга, изменение местоположения действующих пунктов наблюдений, организация новых пунктов, изменение списка определяемых веществ и параметров, периодичность наблюдений подлежат обязательному согласованию с Природнадзором Югры. Несанкционированная смена места расположения точек отбора проб и изменение периодичности наблюдений и набора контролируемых параметров не допускаются.

На основе анализа данных о техногенном воздействии на природную среду и уровня загрязненности ее компонентов, а также с учетом реальной доступности и природно-климатических особенностей определены параметры наблюдательной сети экологического мониторинга в границах Верхнесалымского лицензионного участка (таблица 6.1):

- количество и местоположение пунктов контроля компонентов природной среды;
- перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию в компонентах природной среды согласно Положения;
- периодичность проведения контроля природных сред (атмосферный воздух – 2 раза в год, снежный покров – 1 раз в год, поверхностные воды – 3 раза в год, донные

отложения – 1 раз в год, почвы – 1 раз в год, ландшафты - 1 раз в пять лет).

План-график отбора проб на пунктах экологического мониторинга территории Верхнесалымского лицензионного участка с 2023 г. представлен в таблице 6.1.

Проект подлежит корректировке при изменении техногенной нагрузки в границах лицензионного участка и изменениях законодательства в области экологического мониторинга и охраны окружающей среды.

Проект корректируется 1 раз в 3 года, если на лицензионном участке введены или выведены из эксплуатации факельные установки, площадки ДНС, КНС, полигоны отходов, шламохранилища, трубопроводы, кустовые площадки.

Результаты исследований текущей загрязненности компонентов природной среды в соответствии со сроками и по формам, определенным таблицами 2-6 Положения, представляются с использованием системы информационного обмена «Электронные протоколы КХА».

Результаты исследований текущей загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионных участков недр в установленном законом порядке передаются в Единый государственный фонд данных.

Сводная информация по техногенной нагрузке на окружающую среду за текущий год предоставляется в срок до 15 февраля следующего за отчетным годом по форме, определенной таблицей 1 Положения (таблица 3.1 проекта), посредством веб-сервиса «Техноген» или посредством передачи в Природнадзор Югры сводной информации в XSD-форматах информационного обмена.

Кроме того, пользователь недр ежегодно предоставляет до 1 апреля, следующего за отчетным годом, в Природнадзор Югры на бумажных и электронных носителях информацию о результатах локального экологического мониторинга в границах лицензионного участка, которая должна содержать:

1. Наименование лицензионного участка с указанием владельца лицензии и её номера.

2. Информацию об изменении в техногенной нагрузке на окружающую среду за отчетный период по сравнению с предыдущим годом с указанием места расположения построенных объектов.

3. Информацию о количестве аварий и инцидентов с попаданием загрязняющих веществ в окружающую среду за отчетный год, их местоположении, площади и экологических последствиях, мерах, принятых по их устранению.

4. Информацию о типе почв с описанием и фотографией почвенного разреза и почвенного покрова (представляется в составе отчета о результатах локального экологического мониторинга в первый год его ведения).

5. Краткую характеристику экологического состояния территории лицензионного участка с информацией о тенденции изменения состояния окружающей среды, о случаях и причинах высоких и экстремально высоких концентрациях загрязняющих веществ и мерах, принятых по их устранению. Оценка загрязненности компонентов природной среды (атмосферного воздуха, снежного покрова, поверхностных вод, донных отложений, почв) осуществляется на основании сопоставления результатов количественного химического анализа с утвержденными федеральными и региональными санитарно-гигиеническими и экологическими нормативами содержания загрязняющих веществ, с результатами исследований исходной загрязненности и результатами локального экологического мониторинга территории лицензионного участка за предыдущие годы.

Таблица 6.1 - План-график отбора проб на пунктах экологического мониторинга территории Верхнесалымского лицензионного участка (с 2023 года)

Компонент	№ пункта	Географические координаты		Характеристика местоположения	Сроки наблюдений								
		с.ш.	в.д.		март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь
Атмосферный воздух	ВСМ-3АС	60°00'15,7"	71°13'06,8"	Северо-восточная часть участка, 110 м на север от К-23.				●			●		
	ВСМ-5АС(Ф)	60°04'04"	70°50'50,5"	Северная часть участка. 300 м на запад от скважины Р-23.				●			●		
	ВСМ-7АС(f)	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.				●			●		
Снежный покров	ВСМ-2С	60°02'09,1"	70°52'51,9"	Северо-западная часть участка, 110 м на север от К-1а.	●								
	ВСМ-3АС	60°00'15,7"	71°13'06,8"	Северо-восточная часть участка, 110 м на север от К-23	●								
	ВСМ-5АС(Ф)	60°04'04"	70°50'50,5"	Северная часть участка. 300 м на запад от скважины Р-23.	●								
	ВСМ-7АС(f)	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.	●								
	ВСМ-8С	60°01'34,3"	70°59'24,5"	Центральная часть участка. 110 м на север от К-2.	●								
Поверхностная вода	ВСМ-1ВД	60°04'06"	70°57'31"	р. Вандрас, ниже коридора коммуникаций.			●	x	x	x/●		●	
	ВСМ-2ВД	60°00'06,7	71°14'45,6"	р. Лев, после пересечения внутрипромысловой автодорогой.			●	x	x	x/●		●	
	ВСМ-4ВД	60°02'30"	70°52'15"	р. Вандрас (район К-1, 1а).			●	x	x	x/●		●	
	ВСМ-6ВД	59°59'02,7"	71°12'51,7"	р. Лев (район К-23).			●	x	x	x/●		●	
	ВСМ-7ВД	60°01'46,5"	71°23'27"	р. Лев, после пересечения Федеральной автодорогой (выход с территории участка).			●	x	x	x/●		●	
	ВСМ-8ВД	59°58'07,3"	71°17'39,7"	р. Самсоновская (район К-19).			●	x	x	x/●		●	
	ВСМ-11ВД	59°55'38,2"	71°12'02,3"	р. Самсоновская, район К-65.			●	x	x	x/●		●	

Компонент	№ пункта	Географические координаты		Характеристика местоположения	Сроки наблюдений								
		с.ш.	в.д.		март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь
Донные отложения	ВСМ-1ВД	60°04'06"	70°57'31"	р. Вандрас, ниже коридора коммуникаций.						●			
	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.						●			
Почвенный покров	ВСМ-1П	60°02'02,5"	70°52'40,3"	Северо-западная часть участка, район К-1, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.							●		
	ВСМ-3П	60°00'16"	71°13'01"	Северо-восточная часть участка, район К 23, ниже по стоку от кустовой площадки. Почвы – дерново-подзолистые.							●		
	ВСМ-4П(Ф)	60°01'24,5"	70°53'11,5"	Фоновый пункт. Центральная часть л.у. (1 км на юго-восток от К-1). Почвы – дерново-подзолистые.							●		
	ВСМ-6П	60°03'28"	70°59'01"	350 м на северо-восток от коридора коммуникаций, 1,1 км на юго-восток от отсыпки скв.45, в ложбине стока. Почвы – болотные верховые торфяные.							●		
	ВСМ-7П	59°58'47,9"	71°15'48,4"	Юго-восточная часть участка, район К-116, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.							●		
	ВСМ-8П	59°55'04"	71°16'28"	Южная часть участка, район К-21, К-24, в зоне влияния техногенных объектов Почвы – дерново-подзолистые.							●		
	ВСМ-9П	60°00'03"	71°05'30"	6-й км «Комкора», в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.							●		

Примечание:

● – Отбор проб на полный перечень определяемых ингредиентов.

х – Ежемесячный отбор проб для определения содержания нефтепродуктов и хлоридов в поверхностных водах.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Проект локального экологического мониторинга в границах Верхнесалымского лицензионного участка Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» разработан с целью обеспечения процедур управления в области охраны окружающей среды необходимой, достоверной и своевременной информацией о состоянии окружающей среды и уровне антропогенной нагрузки.

Наблюдательная сеть включает пункты мониторинга компонентов природной среды (атмосферного воздуха, снежного покрова, поверхностных вод, донных отложений, почв).

План-график отбора проб, в котором определены местоположение пунктов отбора, их координаты и периодичность отбора, представлен в таблице 6.1.

Ведение экологического мониторинга организуется для выявления основных источников загрязнения, качественной и количественной оценки степени их влияния на компоненты природной среды, оценки эффективности природоохранных мероприятий в границах лицензионного участка. Анализ результатов мониторинговых наблюдений позволит объективно прогнозировать изменение экологической обстановки на территории месторождения.

В результате корректировки проекта локального экологического мониторинга в 2022 году были определены оптимальные параметры наблюдательной сети экологического мониторинга:

- количество и местоположение пунктов наблюдения;
- перечень определяемых показателей;
- периодичность проведения наблюдения.

Система контроля за атмосферным воздухом и снежным покровом скорректирована в связи с доступностью пунктов мониторинга и содержанием загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и снежном покрове в период 2020-2022 гг., количество пунктов контроля при корректировке проекта мониторинга остается без изменений. Изменено местоположение пункта мониторинга ВСМ-3АС с учетом преобладающего направления движения воздушных масс в зимний период года, внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Пункты мониторинга ВСМ-1С, ВСМ-4С, ВСМ-6АС(f) отменены в связи с несоответствием местоположения преобладающему направлению воздушных масс в зимний период года. Созданы новые пункты мониторинга ВСМ-2С, ВСМ-7АС(f), ВСМ-8С в соответствии с преобладающим направлением движения воздушных масс в зимний период года. В границах Верхнесалымского лицензионного участка проектируется 3 пункта экологического мониторинга атмосферного воздуха и 5 пунктов экологического мониторинга снежного покрова.

Система контроля за поверхностными водами и донными отложениями скорректирована в связи с доступностью пунктов мониторинга и в связи с развитием инфраструктуры, с учетом перспектив дальнейшего развития лицензионного участка. Уточнены координаты пункта мониторинга ВСМ-1ВД, изменено местоположение пункта мониторинга ВСМ-2ВД в связи с несоответствием координат водному объекту. Координаты пунктов мониторинга ВСМ-6ВД, ВСМ-8ВД переведены систему координат WGS 84. Введен новый пункт мониторинга ВСМ-11ВД в связи с развитием инфраструктуры. Внесены изменения в характеристику местоположения пунктов мониторинга. Проектом ЛЭМ предусматривается отбор проб поверхностных вод и донных отложений в 7 пунктах.

Система контроля за почвенным покровом скорректирована с учетом доступности пунктов мониторинга и в связи с развитием инфраструктуры, с учетом перспектив дальнейшего развития лицензионного участка. Пункт мониторинга ВСМ-5П отменен в связи

с труднодоступностью, создан новый пункт мониторинга ВСМ-9П. Введен новый пункт мониторинга ВСМ-8П в связи с развитием инфраструктуры. Координаты пунктов мониторинга ВСМ-7П, ВСМ-8ВД переведены систему координат WGS 84. Внесены изменения в характеристику местоположения пунктов мониторинга, изменен тип почв в пунктах мониторинга ВСМ-1П, ВСМ-3П, ВСМ-4П(Ф), ВСМ-7П. Проектом ЛЭМ предусматривается отбор проб почв в 7 пунктах.

Сводная информация об изменении количества пунктов мониторинга представлена в таблице 7.1.

Таблица 7.1 - Количество пунктов локального экологического мониторинга территории Верхнесалымского лицензионного участка по итогам корректировки проекта в 2022 г.

Компонент природной среды	Количество пунктов в 2019 г.	Количество пунктов в 2022 г.	Разница, +/-
Атмосферный воздух	3	3	0
Снежный покров	5	5	0
Поверхностная вода	6	7	+1
Донные отложения	6	7	+1
Почва	6	7	+1

Проект подлежит корректировке при изменении техногенной нагрузки в границах лицензионного участка и изменениях законодательства в области экологического мониторинга и охраны окружающей среды.

Проект корректируется 1 раз в 3 года, если на лицензионном участке введены или выведены из эксплуатации факельные установки, площадки ДНС, КНС, полигоны отходов, шламохранилища, трубопроводы, кустовые площадки.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106723		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Перечень
мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий

1.Наименование юридического лица/индивидуального предпринимателя, осуществляющего хозяйственную и (или) иную деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»

2. Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: Верхнесалымское месторождение

3. Адрес объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: Тюменская область, ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение нефти

4. Категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: I

5. Код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: 71-0186-000266-П

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»

_____ Д.В. Парамошин

« » 20 г.

№ п/п	Степень опасности неблагоприятных метеорологических условий (далее НМУ)	Структурное подразделение (цех)	Номер источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Наименование мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в периоды неблагоприятных метеорологических условий	Наименование загрязняющего вещества	Величины выбросов до мероприятия (г/с)	Величины выбросов после мероприятия (г/с)	Достигаемый экологический эффект от мероприятия по снижению выбросов, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0259	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
2	III	Плщ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0259	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
3	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0260	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
4	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0260	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
5	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0264	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
6	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0264	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
7	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0265	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
8	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0265	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
9	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0266	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
10	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0266	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
11	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0267	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
12	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0267	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
13	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0268	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
14	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0268	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
15	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0269	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
16	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0269	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
17	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0270	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
18	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0270	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
19	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0271	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
20	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0271	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
21	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0272	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
22	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0272	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
23	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0273	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
24	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0273	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
25	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0274	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
26	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0274	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
27	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0277	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
28	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0277	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
29	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0278	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
30	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0278	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
31	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0279	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
32	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0279	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
33	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0280	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
34	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0280	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
35	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0281	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
36	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0281	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
37	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0282	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
38	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0282	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
39	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0283	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
40	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0283	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
41	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0284	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
42	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0284	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
43	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0285	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
44	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0285	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
45	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0286	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
46	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0286	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
47	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0287	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
48	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0287	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
49	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0288	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
50	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0288	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
51	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0290	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
52	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0290	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
53	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0291	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
54	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0291	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
55	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0296	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
56	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0296	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
57	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0297	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
58	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0297	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
59	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0319	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
60	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0319	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
61	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0320	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
62	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0320	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
63	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0321	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
64	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0321	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
65	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0328	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
66	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0328	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
67	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0329	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
68	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0329	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
69	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0330	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
70	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0330	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
71	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0337	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
72	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0337	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
73	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0338	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
74	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0338	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
75	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0339	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
76	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0339	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
77	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0346	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
78	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0346	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
79	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0347	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
80	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0347	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
81	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0348	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
82	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0348	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
83	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0355	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
84	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0355	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
85	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0356	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
86	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0356	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
87	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0361	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
88	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0361	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
89	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0372	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
90	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0372	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
91	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0377	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
92	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0377	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
93	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0382	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
94	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0382	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
95	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0393	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
96	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0393	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
97	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0398	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
98	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0398	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
99	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0403	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
100	III	Площ: 1 Основная Цех: 1 Нефтепромысел	0403	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
101	III	Площ: 1 Основная Цех: 2 ЛЭС	0316	прекращение работы по переливанию вредных быстроиспаряющихся жидкостей	410 Метан	3,10186798850	0,00000000000	100,0
102	III	Площ: 1 Основная Цех: 4 БКНС1,4	0080	запрет залповых выбросов	410 Метан	197,74888852140	0,00000000000	100,0
103	III	Площ: 1 Основная Цех: 4 БКНС1,4	0182	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
104	III	Площ: 1 Основная Цех: 4 БКНС1,4	0182	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
105	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0085	запрет залповых выбросов	410 Метан	89,45906925445	0,00000000000	100,0
106	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0089	запрет залповых выбросов	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,17861928000	0,48310217280	77,8
107	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0089	запрет залповых выбросов	328 Углерод (Пигмент черный)	40,84911150000	9,05816574000	77,8
108	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0089	запрет залповых выбросов	410 Метан	24,23967420862	7,62627505494	68,5
109	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0090	прекращение работы по переливанию вредных быстроиспаряющихся жидкостей	410 Метан	18,74647612005	0,00000000000	100,0
110	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0204	прекращение работы по переливанию вредных быстроиспаряющихся жидкостей	410 Метан	29,27062705915	0,00000000000	100,0
111	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0205	прекращение работы по переливанию вредных быстроиспаряющихся жидкостей	410 Метан	29,27062705915	0,00000000000	100,0
112	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0206	запрет залповых выбросов	410 Метан	39,09201363800	0,00000000000	100,0
113	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0207	запрет залповых выбросов	410 Метан	2,05355117334	0,00000000000	100,0
114	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0208	запрет залповых выбросов	410 Метан	2,41292262866	0,00000000000	100,0
115	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0209	запрет залповых выбросов	410 Метан	3,13166577980	0,00000000000	100,0
116	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0210	запрет залповых выбросов	410 Метан	77,16218533800	0,00000000000	100,0
117	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0211	запрет залповых выбросов	410 Метан	39,09201363800	0,00000000000	100,0
118	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0212	запрет залповых выбросов	410 Метан	39,09201363800	0,00000000000	100,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
119	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0213	запрет залповых выбросов	410 Метан	2,05355117334	0,00000000000	100,0
120	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0214	запрет залповых выбросов	410 Метан	5,18521695314	0,00000000000	100,0
121	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0215	запрет залповых выбросов	410 Метан	2,05355117334	0,00000000000	100,0
122	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0216	запрет залповых выбросов	410 Метан	3,13166577980	0,00000000000	100,0
123	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0217	запрет залповых выбросов	410 Метан	39,09201363800	0,00000000000	100,0
124	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0220	запрет залповых выбросов	410 Метан	3,87733498560	0,00000000000	100,0
125	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0221	запрет залповых выбросов	410 Метан	3,87733498560	0,00000000000	100,0
126	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0223	запрет залповых выбросов	410 Метан	4,87674808755	0,00000000000	100,0
127	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0224	запрет залповых выбросов	410 Метан	4,87674808755	0,00000000000	100,0
128	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0228	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
129	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0228	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0
130	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0413	прекращение работы по переливанию вредных быстроиспаряющихся жидкостей	410 Метан	5,84608183395	0,00000000000	100,0
131	III	Площ: 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0414	прекращение работы по переливанию вредных быстроиспаряющихся жидкостей	410 Метан	3,35703089895	0,00000000000	100,0
132	III	Площ: 1 Основная Цех: 8 Пождепо БЛ	0078	запрет пробных пусков	301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,77777780000	0,00000000000	100,0
133	III	Площ: 1 Основная Цех: 8 Пождепо БЛ	0078	запрет пробных пусков	328 Углерод (Пигмент черный)	0,12500000000	0,00000000000	100,0

Приложение Ш
Договор на вывоз хоз-бытовых стоков

Contract Number: MOS/18/0162

Between

Salym Petroleum Development N.V.

And

IE Gurbanov Kamal Gadgi ogly

For

Provision of Specialized Machinery with Personnel, Passenger Transportation, Transportation for Utilization of Domestic Wastewater, process and domestic waste

For

Salym Group of Oilfields

Номер Договора: MOS/18/0162

Между

Салым Петролеум Девелопмент Н.В.

и

ИП Гурбанов Камал Гаджи оглы

на

Предоставление спецтехники с персоналом, пассажирские перевозки, транспортировку и передачу на утилизацию хозбытовых сточных вод (ХБСВ), промышленных отходов и ТБО

Для

Салымской группы месторождений

SECTION 1 FORM OF AGREEMENT

CONTRACT No: MOS/18/0162

CONTRACT TITLE: PROVISION OF SPECIALIZED MACHINERY WITH PERSONNEL, PASSENGER TRANSPORTATION, TRANSPORTATION FOR UTILIZATION OF DOMESTIC WASTEWATER, PROCESS AND DOMESTIC WASTE FOR SALYM GROUP OF OILFIELDS

This Contract ("CONTRACT") shall be effective from July 01, 2018 ("EFFECTIVE DATE")

Between
Salym Petroleum Development N.V., a company registered in The Netherlands, with corporate registered office at: Carel van Bylandtlaan 30, The Hague, The Netherlands, company number 27161443, Fiscal Number 8054.15.245,
acting through its branch office duly registered in

Russian Federation, 628327, KHMAO, Tyumen region, Nefteyugansk district, Salym village, Yubileinaya Str., 15 on the one side,

hereinafter called "the COMPANY",
represented by Maxim N. Vysotskiy, acting on the basis of [power of attorney 160/18 dated April 19, 2018,

And
IE Gurbanov K.G.O, a company registered in Russian Federation, with corporate registered office at 10-2, Severnaya street, Salym village, Nefteyugansk region, Tyumen oblast, KhMAO-Yugra, and registration number 304861923200078, and INN 861900458733, on the other side, hereinafter called "the CONTRACTOR".
represented by Individual Entrepreneur Gurbanov Kamal Gadgi ogly, acting on the basis of Certificate of Registration No. 304861923200078 dd 21.01.2003,

(collectively referred to as the "PARTIES" and individually a "PARTY").

WHEREAS:

1) the COMPANY wishes that certain WORK shall be carried out, all as described in the CONTRACT; and
2) the CONTRACTOR wishes to carry out the WORK in accordance with the terms of this CONTRACT.

NOW:

The parties agree as follows:

1) In this FORM OF AGREEMENT all capitalised words and expressions shall have the same meanings as are assigned to them in this FORM OF AGREEMENT or in SECTION 2 – ARTICLES OF AGREEMENT.

2) For the purposes of this agreement, CONTRACT shall mean the following sections which shall be read as one document:

РАЗДЕЛ 1 ФОРМА ДОГОВОРА

ДОГОВОР №: MOS/18/0162

НАЗВАНИЕ РАБОТ: ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ СПЕЦТЕХНИКИ С ПЕРСОНАЛОМ, ПАССАЖИРСКИЕ ПЕРЕВОЗКИ, ТРАНСПОРТИРОВКА И ПЕРЕДАЧА НА УТИЛИЗАЦИЮ ХОЗБЫТОВЫХ СТОЧНЫХ ВОД (ХБСВ), ПРОМЫШЛЕННЫХ ОТХОДОВ И ТБО ДЛЯ САЛЫМСКОЙ ГРУППЫ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Настоящий Договор («ДОГОВОР») вступает в силу 01 июля 2018 г. («ДАТА ВСТУПЛЕНИЯ В СИЛУ»)

Между
Компанией «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», зарегистрированной в Нидерландах, юридический адрес: Карел ван Биландтлаан, 30, г. Гаага, Нидерланды, номер компании 27161443, налоговый номер 8054.15.245,
действующей через свой филиал, должным образом зарегистрированный в
628327, Российской Федерации, Ханты-Мансийский АО-Югра, Тюменская область, Нефтеюганский район, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15 с одной стороны.
далее именуемой «КОМПАНИЯ»,
в лице Высоцкого Максима Николаевича, Уполномоченного представителя, действующего на основании доверенности № 160/18 от 19.04.2018 г.,

И
ИП Гурбанов К.Г.О, зарегистрированным в Российской Федерации, юридический адрес 628327, ул.Северная, 10-2, п.Салым, Нефтеюганский район, Тюменская область, ХМАО-Югра, регистрационный номер 304861923200078 и ИНН 861900458733, с другой стороны, далее именуемой «ПОДРЯДЧИК».
в лице индивидуального предпринимателя Гурбанова Камала Гаджи оглы, действующего на основании свидетельства о регистрации № 304861923200078 от 21.01.2003 года,

(именуемыми совместно "СТОРОНЫ", а по отдельности - "СТОРОНА").

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО:

1) КОМПАНИЯ выражает желание, чтобы определенные РАБОТЫ были выполнены в соответствии с ДОГОВОРОМ; а
2) ПОДРЯДЧИК выражает желание выполнить РАБОТЫ в соответствии с условиями ДОГОВОРА.

НАСТОЯЩИМ:

Стороны договорились о нижеследующем:

1) В данной ФОРМЕ ДОГОВОРА все слова и выражения, начинающиеся с прописной буквы, имеют те же значения, соответственно закрепленные за ними в настоящей ФОРМЕ ДОГОВОРА или в РАЗДЕЛЕ 2 – СТАТЬИ ДОГОВОРА.
2) Для целей данного договора, под ДОГОВОРОМ понимаются следующие разделы, которые рассматриваются как один

SECTION 1 – FORM OF AGREEMENT
SECTION 2 – ARTICLES OF AGREEMENT
A: GENERAL ARTICLES OF AGREEMENT
SECTION 3 – SCHEDULE OF PRICES
SECTION 4 – SCOPE OF WORK
SECTION 5 – ADMINISTRATION INSTRUCTIONS AND PAYMENT
SECTION 6 – HEALTH, SAFETY, SECURITY AND ENVIRONMENT (HSSE)

документ:
РАЗДЕЛ 1 – ФОРМА ДОГОВОРА
РАЗДЕЛ 2 – СТАТЬИ ДОГОВОРА
А: ОБЩИЕ СТАТЬИ ДОГОВОРА
РАЗДЕЛ 3 – СТОИМОСТЬ РАБОТ
РАЗДЕЛ 4 – ОБЪЕМ РАБОТ
РАЗДЕЛ 5 – АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСПОРЯЖЕНИЯ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ
РАЗДЕЛ 6 – ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ, ОХРАНА ТРУДА, ОБЩЕСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА (ОЗОТОБОС)

3) In accordance with the terms and conditions of the CONTRACT, the CONTRACTOR shall perform and complete the WORK and the COMPANY shall pay the COST OF THE WORK in accordance with SECTION 3 – SCHEDULE OF PRICES.

3) В соответствии с положениями и условиями ДОГОВОРА, ПОДРЯДЧИК осуществляет и завершает РАБОТЫ, а КОМПАНИЯ оплачивает СТОИМОСТЬ ДОГОВОРА в соответствии с РАЗДЕЛОМ 3 – СТОИМОСТЬ РАБОТ.

4) The terms and conditions of the CONTRACT shall apply from the EFFECTIVE DATE of the CONTRACT.

4) Положения и условия ДОГОВОРА применяются с ДАТЫ ВСТУПЛЕНИЯ ДОГОВОРА В СИЛУ.

5) The COMMENCMENT DATE of the WORK shall be CALL-OFFs under this Contract.

5) ДАТА НАЧАЛА РАБОТ определяется в ЗАЯВКАХ по настоящему ДОГОВОРУ.

6) This CONTRACT expires on June 30, 2021 (CONTRACT EXPIRY DATE) and in terms of parties' performance of obligations regarding mutual payments, damage compensation and completion of WORKS the CONTRACT is valid until September 30, 2021.

6) Настоящий ДОГОВОР действует до 30.06.2021 г. включительно (ДАТА ОКОНЧАНИЯ ДОГОВОРА), а в части исполнения обязательств сторон по взаиморасчетам, возмещению ущерба и убытков, окончанию работ - до 30.09.2021 г.

7) The CONTRACTOR undertakes to carry out the types of WORK described in the CONTRACT and more particularly specified in the CALL-OFF used, as and when instructed by the COMPANY. Such instructions will be given by means of CALL-OFFs as described in the CONTRACT. The COMPANY gives no guarantee as to a minimum workload for the CONTRACTOR.

7) ПОДРЯДЧИК берет на себя обязательства выполнить виды РАБОТ, предусмотренные ДОГОВОРОМ, и более детально описанные в ЗАЯВКЕ, в соответствии с указаниями и распоряжениями КОМПАНИИ. Такие указания и распоряжения выдаются в форме ЗАЯВОК в соответствии с процедурой, описанной в ДОГОВОРЕ. КОМПАНИЯ не дает гарантии относительно минимального объема РАБОТ, подлежащего выполнению ПОДРЯДЧИКОМ.

8) Unless the COMPANY specifically instructs the CONTRACTOR to the contrary, the CONTRACTOR shall complete all WORK in progress at the end of the duration of the CONTRACT and which is the subject of CALL-OFF's issued before that date and the duration of the CONTRACT shall be deemed to have been extended until such WORK in progress is completed.

8) В тех случаях, когда КОМПАНИЯ не дает указания и распоряжения ПОДРЯДЧИКУ об обратном, ПОДРЯДЧИК выполняет все РАБОТЫ, незаконченные на момент окончания срока действия ДОГОВОРА, а также те, которые являются предметом ЗАЯВОК, выданных до этого срока. В этом случае ДОГОВОР считается продленным до тех пор, пока такие незавершенные РАБОТЫ не будут выполнены.

9) All WORK carried out by the CONTRACTOR on all CALL-OFF's shall be subject to all the terms and conditions of the CONTRACT.

9) На все РАБОТЫ, выполняемые ПОДРЯДЧИКОМ по ЗАЯВКАМ, распространяются сроки и условия ДОГОВОРА.

10) The CONTRACT is the final agreement between the parties based on agreements reached between the COMPANY and the CONTRACTOR, including those based on all the necessary information provided to CONTRACTOR related to the performance of the WORK under this CONTRACT, affecting the timing, cost and quality of WORK.

10) ДОГОВОР является окончательным соглашением сторон на основании достигнутых договоренностей между КОМПАНИЕЙ и ПОДРЯДЧИКОМ, в том числе и по предоставленной ПОДРЯДЧИКУ всей необходимой информации, связанной с выполнением РАБОТ по данному ДОГОВОРУ, влияющей на сроки, стоимость и качество РАБОТ.

No amendments to the CONTRACT shall be effective unless evidenced in writing and signed

Дополнения к ДОГОВОРУ не имеют юридической силы до тех пор, пока они не предоставлены в письменной форме и не

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл. 106723
Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата
SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ
Лист 171
Формат А4

by authorized representative of parties to the CONTRACT.

подписаны уполномоченными представителями сторон по ДОГОВОРУ.

IN WITNESS WHEREOF, the parties have executed this agreement in duplicate:

В ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЧЕГО, стороны оформили данное соглашение в двух экземплярах:

For/от имени	the CONTRACTOR /ПОДРЯДЧИКА	For/от имени	the COMPANY /КОМПАНИИ
Print/ФИО	K.G.o. Gurbanov / К.Г.о. Гурбанов	Print/ФИО	M.N. Vysotskiy / В.Н. Высоцкий
Sign/Подпись		Sign/Подпись	
Title/Должность	Individual Enterpreneur / Индивидуальный предприниматель	Title/Должность	Authorized Representative / Уполномоченный представитель
Date/Дата	01.07.2018 г.	Date/Дата	01.07.2018 г.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл. 106723
Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата
SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ
Лист 172
Формат А4

ДОГОВОР № 12/20

на прием сточных вод

с.п. Салым, Нефтеюганский район «01» января 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик 2», именуемое в дальнейшем ***«Предприятие»***, в лице директора ООО «Тепловик 2» **Собянина Вадима Николаевича,** действующего на основании Устава предприятия, с одной стороны и

Индивидуальный предприниматель Гурбанов К.Г.о, именуемый в дальнейшем «**Заказчик**», действующий на основании свидетельства о внесении в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей № 304861923200078 от 19.08.2004г., с другой стороны, а вместе именуемые в дальнейшем «стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Предприятие принимает на себя обязательство оказывать Заказчику услуги на прием сточных вод (далее услуги), а Заказчик обязуется оплачивать оказанные услуги.
1.2. Планируемый прием сточных вод в количестве **120 м^3** в сутки.

2. СУММА ДОГОВОРА

2.1. Ориентировочная сумма договора:
За прием стоков с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. составит:
120 м^3 * 182 * 115,83 руб./м^3 = 2 529 727 руб. 20 коп. в том числе НДС 20% 421 621 руб. 20 коп.

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. составит:
120 м^3 * 184 * 119,86 руб./м^3 = 2 646 508 руб. 80 коп. в том числе НДС 20%. 441 084 руб. 80 коп.

Всего по договору составит **5 176 236 рубля 00 коп.** (Пять миллионов сто семьдесят шесть тысяч двести тридцать шесть рублей 00 копеек), в том числе НДС 20% 862 706 рублей 00 коп.

3. ПОРЯДОК РАСЧЕТА ПО ДОГОВОРУ

3.1. Заказчик оплачивает количество сброшенных сточных вод в соответствии с данными учета фактического сброса сточных вод.
3.2. Оплата по настоящему договору производится Заказчиком ежемесячно путем перечисления денежных средств на расчетный счет Предприятия, не позднее 20 числа месяца следующего за отчетным на основании счета. Счет вместе с актом выполненных работ (оказанных услуг), предоставляются Заказчику до 5-го числа месяца, следующего за отчетным.
3.3. Заказчик и Предприятие при необходимости проводят сверку расчетов по настоящему договору путем подписания Акта сверки расчетов между ними.

4. СРОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

4.1 . Срок оказания услуг устанавливается **с «01» января 2020 г. по «31» декабря 2020 г.**

5. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

5.1. Предприятие обязуется:
5.1.1. Оказать услуги, предусмотренные п. 1.1.,1.2. настоящего договора.
5.1.2. Принимать только бытовые сточные воды и только от бытовых объектов (столовая, жилые помещения и т.д.)
5.1.3. Осуществлять контроль за правильностью учета приема сточных вод Заказчиком;
5.1.4. Прекратить (ограничивать) прием сточных вод в случае неуплаты Заказчиком оказанных услуг за два расчетных периода предварительно предупредив его об этом в письменной форме.
5.2. Заказчик обязуется:
5.2.1. Обеспечивать выполнение условий настоящего договора;
5.2.2. Своевременно производить оплату Предприятию за прием сточных вод;
5.2.3. Осуществлять контроль за составом и свойствами сбрасываемых сточных вод;
5.2.4. Не допускать сброс сточных вод (веществ) которые могут:
- повлечь засорение трубопроводов, колодцев, решеток или отлагаться на стенках трубопроводов, колодцев и других сооружений систем канализации;
- оказывать разрушающее воздействие на материал трубопроводов, оборудования и других сооружений систем канализации;

- образовывать в канализационных сетях и сооружениях пожаровзрывоопасные и токсичные газопаровоздушные смеси;

5.2.5. Произвести поставку сточных вод на объект Предприятия.

5.3. Предприятие имеет право:

5.3.1. Прекратить или ограничить прием сточных вод без предварительного уведомления Заказчика в следующих случаях:

- прекращение энергоснабжения объектов Исполнителя;
- возникновение аварии в результате стихийных бедствий и чрезвычайных ситуаций;

5.3.2. Прекратить или ограничить прием сточных вод, предварительно уведомив Заказчика в следующих случаях:

- получение предписания или решения местных служб Госсанэпиднадзора;
- попадание не разрешенных к сбросу сточных вод и загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации, причинивших ущерб этой системе или приведших к аварии;
- устранение последствий аварии на системах коммунального водоснабжения и канализации;
- проведение планово-предупредительного ремонта.
- неуплата Заказчиком оказанных услуг (неуплата за два расчетных периода, установленных договором).

6. ФОРС-МАЖОР

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за задержку, недопоставку или невыполнение обязательств обусловленных форс-мажорными обстоятельствами, включая объявленную или фактическую войну, гражданские волнения, эпидемии, блокаду, эмбарго, замену текущего законодательства, землетрясения, наводнения, пожары и другие стихийные бедствия. Однако Стороны обязаны принимать все зависящие от них разумные меры по предотвращению возможных неблагоприятных последствий.

6.2. Сторона, оказавшаяся не в состоянии выполнить свои обязательства по настоящему договору, обязана незамедлительно известить другую Сторону о наступлении или прекращении действия обстоятельств, препятствующих выполнению ею этих обязательств. Уведомление направляется по юридическому адресу, указанному в договоре, и заверяется передающим отделением связи.

6.3. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют непрерывно в течение трех месяцев и не обнаруживают признаков прекращения, то любая из Сторон вправе отказаться от дальнейшего выполнения обязательств по договору, причем ни одна из Сторон не может требовать от другой возмещения возможных убытков.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком своих обязательств по оплате оказанных услуг в срок, предусмотренный п. 3.1. настоящего договора, Предприятие вправе предъявить Заказчику требование о взыскании неустойки (пени) согласно ст. 395 ГК РФ.

7.2. Предприятие и Заказчик несут ответственность:

- за невыполнение договорных обязательств в соответствии с настоящим договором и действующим законодательством;

7.3. Заказчик несет ответственность:

- за вред, причиненный Предприятию или системам канализации, в соответствии с Постановлением Правительства от 12.02.1999г. № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в РФ»;
- за качество сточных вод, сбрасываемых в централизованную систему коммунальной канализации, которое должно соответствовать установленным нормативам.

8. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

8.1. Стороны будут стремиться разрешать все разногласия, вытекающие из настоящего договора, путем переговоров. Стороны устанавливают обязательный претензионный (досудебный) порядок разрешения всех разногласий по настоящему договору. Претензия направляется в течение 15 календарных дней с момента нарушения одной из сторон обязательств по настоящему договору. Ответ на претензию дается в письменной форме в 5-тидневный срок со дня получения претензии.

8.2. В случае если указанные споры и разногласия не могут быть разрешены путем переговоров, они подлежат разрешению в Арбитражном суде ХМАО-Югры.

9. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий договор вступает в силу с «01» января 2020 г и действует до «31» декабря 2020 г.
Договор считается ежегодно пролонгированным на тех же условиях, если ни одна из сторон за месяц до истечения срока не заявила о пересмотре его условий, либо заключении нового договора.

9.2. Любые изменения и дополнения к настоящему договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

9.3. Досрочное расторжение договора допускается по соглашению сторон или решению суда по

основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ.
9.4. Предприятие производит прием сточных вод на основании тарифов утвержденных Региональной службой по тарифам ХМАО-Югры.
9.5. Изменение тарифов в период действия договора не требует его переоформления. Решения региональной службы по тарифам ХМАО-Югры являются основанием для изменения Предприятием тарифов в одностороннем порядке со дня указанного в этих решениях.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1. В случае изменения у какой-либо из Сторон юридического адреса, названия, банковских реквизитов и прочего она обязана в течение 5 (пяти) дней письменно известить об этом другую сторону, причем в письме необходимо указать, что оно является неотъемлемой частью настоящего договора.
10.2. Во всем остальном, что не предусмотрено договором Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.
10.3. Для постоянной связи и согласованию вопросов, связанных с исполнением настоящего договора, Стороны выделяют своих представителей:
«Заказчик» - _____ (тел. _____)
«Предприятие» - Горева Ирина Олеговна (тел. 8-922-770-97-00).
10.4. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ООО «Тепловик 2»	**ИП Гурбанов К.Г.**
Юридический адрес: 628327, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Дорожников, дом 1 Почтовый адрес: 628327, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Дорожников, дом 1 Банковские реквизиты: Р/с 40702810900070000782 Филиал Западно-Сибирский ПАО Банка «ФК Открытие» в г. Ханты-Мансийск К/с 30101810465777100812 БИК 047162812 ИНН 8619014042 КПП 861901001 E-mail teplovik3@rambler.ru Тел /факс 8(3463) 291-051, 291-072	628327, Российская Федерация, Тюменская обл., ХМАО-Югра, Нефтеюганский р-он, п. Салым, ул. Северная, дом 10 - 2. ИНН 861900458733, Свидетельство о гос. рег. № 304861923200078 от 19.08.2004г. Западно-Сибирский Банк ПАО «Сбербанк России» г. Тюмень, БИК 047102651 Р/счет 40802810467350100447 К/счет 30101810800000000651 Телефон/факс: 8(3463) 29-09-37

Директор

ООО «Тепловик 2»

_____ **В.Н. Собянин**

м.п.

Индивидуальный предприниматель

_____ **К. Г. Гурбанов**

м.п.

Взам. инв. №		
Подп. и дата		
Инв. № подл.	106723	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 175

Форма 07.00.29.01-Ф.2

Акционерное общество «Региональный Аналитический Центр»
(АО «РАЦ»)
11 км Ялуторовского тракта, дом 9А, г. Тюмень, Тюменская обл., 625019
ОКПО 61999874, ОГРН 1097232019675, ОКВЭД 71.12.53, 71.20.62, 86.90.1, ИНН 7203236653, КПП 720301001
Испытательная лаборатория
Место осуществления деятельности: 11 км Ялуторовского тракта, дом 9А, г. Тюмень, Тюменская обл., 625019
Тел/факс: 8-800-201-55-72, e-mail: eco@region-analit.ru, rac.eco.
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA. RU.517791

МП

УТВЕРЖДАЮ
Зам. начальника Испытательной лаборатории
Н.Б. Чепрасова
27.12.2024

Протокол испытаний № 25156 от 27.12.2024

(на 2 страницах)

1. Наименование объекта испытаний*: Вода сточная (неочищенная).
2. Информация о заказчике*:
   Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»
   Юридический адрес: 628327, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО-Югра, Нефтеюганский р-н, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15.
   Фактический адрес места осуществления деятельности: 628327, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО-Югра, Нефтеюганский р-н, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15.
3. Место отбора*: Салымская группа месторождений. Западно-Салымское месторождение. Т-3, Вход КОС КОСВ.Б 150-01 (УПН), 60°17'37,1"с.ш. 70°53'04,8"в.д.
   (место нахождения, описание территории, адрес производственной площадки (при необходимости))
4. Количество образцов: 1 образец
5. Информация об образце испытаний:
   Наименование образца испытаний*: Вода сточная (неочищенная).
   Номер заказчика*: Т-3
   Шифр образца испытательной лаборатории: В-6940
6. Сопроводительный документ: акт отбора № 5579 от 30.11.2024
7. Нормативный документ на отбор проб: ГОСТ Р 59024-2020
8. План отбора в месте отбора образцов: № 303 от 28.11.2024
9. Дата получения образца: 01.12.2024
10. Дата(ы) осуществления лабораторной деятельности: с 01.12.2024 по 17.12.2024
11. Результаты испытаний (измерений):

Наименование определяемого показателя	Единица измерений	Результаты испытаний	Погрешность, ±Δ (для P=0,95)	Расширенная неопределенность, U (при k=2)	Способ определения результата	НД на метод испытания/измерения
1	2	3	4	5	6	7
Нитрит-ион	мг/дм³	0,099	—	0,019	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.3-2023
Фосфат-ион/Фосфаты	мг/дм³	27	—	3	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18
Хлорид-ион/хлориды	мг/дм³	107	—	11	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18
Сульфат-ион/сульфаты	мг/дм³	22,3	—	2,2	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18
Нитрат-ион/Нитраты	мг/дм³	<0,20[1]	—	—	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18
Алюминий	мг/дм³	0,064	—	0,013	единичное**	ПНД Ф 14.1:2:4.135-98
Азот аммонийный	мг/дм³	112	—	11	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000
Биохимическое потребление кислорода после n дней инкубации (БПК-5)	мгO₂/дм³	333,0	40,0	—	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
Взвешенные вещества	мг/дм³	56	7	—	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.254-09
pH[2]	ед.pH	7,3	0,2	—	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
Железо общее	мг/дм³	0,119	—	0,024	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.214-06
Ион-аммония	мг/дм³	144	—	14	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000
Сухой остаток	мг/дм³	1078	97	—	единичное**	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
Нефтепродукты	мг/дм³	1,26	—	0,32	единичное**	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

1	2	3	4	5	6	7
Поверхностно активные вещества (АПАВ) анионные	мг/дм³	0,82	—	0,20	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
Растворенный кислород[2]	мг/дм³	7,13	0,33	—	единичное**	Руководство по эксплуатации анализатора растворенного кислорода МАРК-302Э ВР 29.00.000-01РЭ, номер ГРСИ 24997-13
Температура[2]	°С	2,3	0,1	—	единичное**	ПНД Ф 12.16.1-10
Химическое потребление кислорода (ХПК)	мгО/дм³	720	—	101	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03

* Данные заказчика. Испытательная лаборатория не несет ответственности за информацию, предоставленную заказчиком.

** Результат получен как результат единичного измерения.
*** За результат измерения принято среднее арифметическое значение двух параллельных определений
[1] Полученный результат ниже диапазона определений, установленного в области аккредитации Испытательной лаборатории.
[2] Результаты pH, растворенного кислорода, температуры указаны в соответствии с актом отбора № 5579 от 30.11.2024
Результаты распространяются только на образец, прошедший испытания.
Протокол испытаний не может быть воспроизведен не в полном объеме без письменного разрешения Испытательной лаборатории.

Подлинность протокола можно проверить: E-mail: eco@region-analit.ru или позвонив по тел. 8-800-201-55-72

Протокол оформил:
Специалист ГПП и ОРИ _____ Е.В. Федосеева

конец протокола испытаний № 25156 от 27.12.2024

Форма 07.00.29.01-Ф.2

Акционерное общество «Региональный Аналитический Центр»
(АО «РАЦ»)
11 км Ялуторовского тракта, дом 9А, г. Тюмень, Тюменская обл., 625019
ОКПО 61999874, ОГРН 1097232019675, ОКВЭД 71.12.53, 71.20.62, 86.90.1, ИНН 7203236653, КПП 720301001
Испытательная лаборатория
Место осуществления деятельности: 11 км Ялуторовского тракта, дом 9А, г. Тюмень, Тюменская обл., 625019
Тел/факс: 8-800-201-55-72, e-mail: eco@region-analit.ru, rac.eco.

УТВЕРЖДАЮ
Зам. начальника Испытательной лаборатории
_____ Н.Б. Чепрасова
27.12.2024

Протокол испытаний № 720 от 27.12.2024

(на 1 странице)

1. Наименование объекта испытаний*: Вода сточная
2. Информация о заказчике*:
   Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»
   Юридический адрес: 628327, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО-Югра, Нефтеюганский р-н, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15.
   Фактический адрес места осуществления деятельности: 628327, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО-Югра, Нефтеюганский р-н, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15.
3. Место отбора*: Салымская группа месторождений. Западно-Салымское месторождение. Т-3, Вход КОС КОСВ.Б 150-01 (УПН), 60°17'37,1"с.ш. 70°53'04,8"в.д.
   (место нахождения, описание территории, адрес производственной площадки (при необходимости))
4. Количество образцов: 1 образец
5. Информация об образце испытаний:
   Наименование образца испытаний*: Вода сточная (неочищенная).
   Номер заказчика*: Т-3
   Шифр образца испытательной лаборатории: В-6940
6. Сопроводительный документ: акт отбора № 5579 от 30.11.2024
7. Нормативный документ на отбор проб: ГОСТ Р 59024-2020
8. План отбора в месте отбора образцов: № 303 от 28.11.2024
9. Дата получения образца: 01.12.2024
10. Дата(ы) осуществления лабораторной деятельности: с 30.11.2024 по 01.12.2024
11. Результаты испытаний (измерений):

Наименование определяемого показателя	Единица измерений	Результаты испытаний	Погрешность, ±Δ (для P=0,95)	Расширенная неопределенность, U (при k=2)	Способ определения результата	НД на метод испытания/измерения
Фосфаты (в пересчете на фосфор)	мг/дм³	8,80	—	—	расчетный	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97
Плавающие примеси	(наличие ÷ отсутствие)	отсутствие	—	—	единичное**	Визуальный метод

* Данные заказчика. Испытательная лаборатория не несет ответственности за информацию, предоставленную заказчиком.

** Результат получен как результат единичного измерения.
[1] Плавающие примеси указаны в соответствии с актом отбора № 5579 от 30.11.2024
Результаты распространяются только на образец, прошедший испытания.
Протокол испытаний не может быть воспроизведен не в полном объеме без письменного разрешения Испытательной лаборатории.

Подлинность протокола можно проверить: E-mail: eco@region-analit.ru или позвонив по тел. 8-800-201-55-72

Протокол оформил:
Специалист ГПП и ОРИ _____ Е.В. Федосеева

конец протокола испытаний № 720 от 27.12.2024

Приложение Щ
Протокол испытаний (поверхностные стоки)

Общество с ограниченной ответственностью «Мобильная экологическая лаборатория»
(ООО «Мобильная экологическая лаборатория»)
Химико-аналитическая лаборатория (ХАЛ)
625017, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Черепанова, д. 49
Телефон: +7 (3452) 39-62-99, e-mail: hal@mobecolab.ru, www.mobecolab.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21HE55

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий химико-аналитической лабораторией
_____ Р.А. Хатыпова
26.05.2022

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 5080/22

Объект испытаний:	*вода природная поверхностная*	Шифр пробы заказчика:	-
Акт отбора пробы:	*1/2704001 от 26.04.2022*	Шифр пробы лаборатории:	***270422001***

Заказчик (наименование, контактные данные): ООО "ЗапСибЭкоЦентр". Тел.: 8 (3452) 568-808. e-mail: ecolog510@mail.ru

Юридический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

Фактический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

ИНН заказчика: 7202204497

Генеральный заказчик: "Салым Петролеум Девелопмент Н.В."

Место отбора: Т-1, К-39 Западно-Салымское месторождение, вода из водосборного приямка, контроль.

План отбора проб: -

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

Дата и время отбора пробы: 26.04.2022 (09:00) Дата и время поступления пробы: 27.04.2022 (09:00)

Дата (даты) проведения испытаний: начало 27.04.2022, окончание 02.05.2022

Дополнительные сведения: -

Результаты измерений

№ п/п	Наименование определяемого показателя	Результат измерения	Погрешность (при P=0,95), ±Δ (расширенная неопределенность при k=2, ±U)	Единица измерения	Нормативный документ на методику измерений
1	Взвешенные вещества	12	3	мг/дм³	РД 52.24.468-2019
2	Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	3,9	0,5	мгO₂/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
3	Нефтепродукты	< 0,02	-	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Проба отобрана заказчиком. Лаборатория не несёт ответственности за доставку и качество отбора пробы, выполненного не сотрудниками лаборатории.
Протокол не может быть частично воспроизведён без письменного разрешения заведующего лабораторией.
Полученные результаты распространяются только на представленный образец.
Протокол составлен в 2-х экземплярах.

Протокол подготовил: Р.А. Хатыпова

Окончание протокола испытаний

Общество с ограниченной ответственностью «Мобильная экологическая лаборатория»
(ООО «Мобильная экологическая лаборатория»)
Химико-аналитическая лаборатория (ХАЛ)
625017, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Черепанова, д. 49
Телефон: +7 (3452) 39-62-99, e-mail: hal@mobecolab.ru, www.mobecolab.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21HE55

МП

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий химико-аналитической лабораторией
_____ Р.А. Хатыпова
26.05.2022

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 5086/22

Объект испытаний:	*вода природная поверхностная*	Шифр пробы заказчика:	-
Акт отбора пробы:	*7/2704007 от 26.04.2022*	Шифр пробы лаборатории:	***270422007***

Заказчик (наименование, контактные данные): ООО "ЗапСибЭкоЦентр". Тел.: 8 (3452) 568-808. e-mail: ecolog510@mail.ru

Юридический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

Фактический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

ИНН заказчика: 7202204497

Генеральный заказчик: "Салым Петролеум Девелопмент Н.В."

Место отбора: Т-2, К-39 Западно-Салымско месторождение, 500 м выше поверхностного стока, фон.

План отбора проб: -

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

Дата и время отбора пробы: 26.04.2022 (11:02) Дата и время поступления пробы: 27.04.2022 (09:00)

Дата (даты) проведения испытаний: начало 27.04.2022, окончание 02.05.2022

Дополнительные сведения: -

Результаты измерений

№ п/п	Наименование определяемого показателя	Результат измерения	Погрешность (при P=0,95), ±Δ (расширенная неопределенность при k=2, ±U)	Единица измерения	Нормативный документ на методику измерений
1	Взвешенные вещества	11	3	мг/дм³	РД 52.24.468-2019
2	Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	3,7	0,5	мгO₂/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
3	Нефтепродукты	0,020	0,010	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Проба отобрана заказчиком. Лаборатория не несёт ответственности за доставку и качество отбора пробы, выполненного не сотрудниками лаборатории.
Протокол не может быть частично воспроизведён без письменного разрешения заведующего лабораторией.
Полученные результаты распространяются только на представленный образец.
Протокол составлен в 2-х экземплярах.

Протокол подготовил: Р.А. Хатыпова

Окончание протокола испытаний

Приложение Э
Программа производственного экологического контроля
(Частичная выкопировка)

«Утверждаю»

Генеральный директор
Общества с ограниченной ответственностью
«Салым Петролеум Девелопмент»

_____ Д.В. Парамошин
«01» 03 2024 г.

м.п.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»

Верхнесалымское месторождение
Код ОНВ: 71-0186-000266-П

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,
п. Салым

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 181

8. СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ

8.1. Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

8.1.1. План-график контроля стационарных источников выбросов

План-график контроля стационарных источников выбросов составлен в соответствии с требованиями п. 9.1.1-9.1.4 приказа 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» и Распоряжения Правительства РФ от 20.10.2023 № 2909-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».

План-график контроля стационарных источников выбросов представлен в **Приложении 4**.

8.1.2. План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

По причине отсутствия у ОНВ «Верхнесалымское месторождение» утвержденной границы СЗЗ, наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха не проводятся.

8.1.3. Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха.

— Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;

— Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

— Постановление Правительства РФ от 21.04.2000 № 373 «Об утверждении положения о государственном учете вредных воздействий на атмосферный воздух и их источников»;

— Постановление Правительства РФ от 09.12.2020 № 2055 «О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух»;

— Распоряжение Правительства РФ от 20.10.2023 № 2909-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды»;

— Приказ 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»;

— Приказ Минприроды России от 19.11.2021 № 871 «Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в

атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки»;

8.2. Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

8.2.1. Мероприятия по учету объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов

Забор воды на месторождении производится из скважин для хозяйственно-питьевых и производственных нужд (таблица 8.1). Перечень счетчиков с указанием даты поверки представлен в таблице 8.2.

Учет объема забора (изъятия) водных ресурсов из скважин ведется в соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 09.11.2020 № 903 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества» и осуществляется путем ведения журналов первичного учета водопотребления по форме 3.1.

Таблица 8.1.

Перечень водозаборных скважин

№ п/п	*Номер водозабора*	*Водный объект*		*Водохозяйственный участок*		*Форма журнала учета*
		вид	*наименование*	*код*	*наименование*	
1	скв. А-597 в районе скв.91094	60	Подземный горизонт	13.01.11.002	Обь от Нефтеюганска до впадения р. Иртыш	3.1
2	Базовый лагерь скв. А-207	60	Подземный горизонт	13.01.11.002	Обь от Нефтеюганска до впадения р. Иртыш	3.1
3	Базовый лагерь скв. А-733	60	Подземный горизонт	13.01.11.002	Обь от Нефтеюганска до впадения р. Иртыш	3.1
4	Базовый лагерь скв. А-734	60	Подземный горизонт	13.01.11.002	Обь от Нефтеюганска до впадения р. Иртыш	3.1
5	скв.1 Городок ЗАО "Сибитек"	60	Подземный горизонт	13.01.11.002	Обь от Нефтеюганска до впадения р. Иртыш	3.1
6	скв. А-838 УПСВ	60	Подземный горизонт	13.01.11.002	Обь от Нефтеюганска до впадения р. Иртыш	3.1
7	скв. А-839 УПСВ	60	Подземный горизонт	13.01.11.002	Обь от Нефтеюганска до впадения р. Иртыш	3.1

Таблица 8.2.

Перечень счетчиков с указанием даты поверки

№ п/п	*Наименование сооружения*	*Место размещения водоизмерительных приборов*	*Заводской номер водоизмерительного прибора*	*Дата последней поверки счетчика*	*Межпроверочный интервал*
1	скв. А-597 в районе скв.91094	Устье скважины	ВСХН-50 №16307223	13.04.2018	6 лет
2	Базовый лагерь скв. А-207	Устье скважины	ЭКО-80Ф № 130421194	14.04.2018	6 лет
3	Базовый лагерь скв. А-733	Устье скважины	Minomess СВХД №177345223	25.07.2023	6 лет
4	Базовый лагерь скв. А-734	Устье скважины	ВСХН-50 №14535679	20.02.2020	6 лет
5	скв.1 Городок ЗАО "Сибитек"	Устье скважины	СВМ-32 №42855553	05.10.2020	6 лет
6	скв. А-838 УПСВ	Устье скважины	Метран-305ПР № 3038072	29.03.2023	6 лет
7	скв. А-839 УПСВ	Устье скважины	Метран-305ПР № 3043945	01.12.2023	6 лет

8.2.2. Мероприятия по проведению измерений качества сточных, в том числе дренажных вод

На ОНВ «Верхнесалымское месторождение» отсутствуют источники сброса сточных и (или) дренажных вод.

8.2.3. План-график проведения проверок работы очистных сооружений, включая мероприятия по технологическому контролю эффективности работы очистных сооружений на всех этапах и стадиях очистки сточных вод и обработки осадков

На территории ОНВ «Верхнесалымское месторождение» отсутствуют очистные сооружения, т.к. отсутствуют источники сброса сточных и (или) дренажных вод.

8.2.4. Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной

По причине отсутствия источников, оказывающих негативное воздействие на водные объекты и их водоохранные зоны, ведение регулярных наблюдений не целесообразно.

8.2.5. Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны и использования водных объектов

— Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

— Водный кодекс РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ;

— Распоряжение Правительства РФ от 20.10.2023 № 2909-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды»;

— Приказ 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»;

— Приказ Минприроды России от 09.11.2020 № 903 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества».

8.3. Производственный контроль в области обращения с отходами

8.3.1. Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду

Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду не разрабатывается ввиду отсутствия на ОНВ «Верхнесалымское месторождение» собственных объектов размещения отходов.

Перечень мероприятий по контролю за соблюдением требований законодательства при обращении с отходами производства и потребления представлен в таблице 8.2.

Таблица 8.2.

План мероприятий, проводимых ООО «Салым Петролеум Девелопмент», в области обращения с отходами

Контролируемый параметр	*Ссылка на нормативный документ*	*Проводимые мероприятия*	*Периодичность исполнения мероприятий*
1. Обращение с отходами при эксплуатации предприятий, зданий, строений, сооружений и иных объектов	Федеральный закон от 10 января 2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» Федеральный закон от 24 июня 1998 г. N89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления»	Контроль территории для выявления захламлений, несанкционированных мест накопления отходов. Контроль за сроками вывоза отходов.	В процессе проведения проверок Постоянно в программе учета отходов

Контролируемый параметр	*Ссылка на нормативный документ*	*Проводимые мероприятия*	*Периодичность исполнения мероприятий*
2. Ведение учета и предоставление отчетности в области обращения с отходами	Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» ст. 19 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 08.12.2020 № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами»	1. Заключение договоров с контрагентами на сбор, транспортирование, утилизацию, обезвреживание и размещение образовавшихся отходов. 2. Ведение журналов учета движения отходов производства и потребления. 3. Предоставление в установленном порядке необходимой информации в области обращения с отходами, в том числе:	По мере возникновения такой необходимости 1 раз в квартал
	Приказ Росстата от 09.10.2020 №627 (ред. от 13.11.2020) «Об утверждении формы федерального статистического наблюдения с указаниями по ее заполнению для организации Федеральной службой по надзору в сфере природопользования федерального статистического наблюдения за отходами производства и потребления».	3.1. Сведения о фактическом образовании отходов и расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду; 3.2. Статистический отчет по форме 2-ТП отходы; 3.3. Кадастр отходов.	1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год

8.3.2. Сроки обобщения данных по учету в области обращения с отходами

В соответствии с п. 11 приказа Минприроды России от 08.12.2020 № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами» данные учета обобщаются по итогам очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 25 января года, следующего за отчетным периодом.

8.4. Производственный контроль в области обращения с побочными продуктами производства

Учет побочных продуктов производства на ОНВ «Верхнесалымское месторождение» не ведется ввиду их отсутствия.

Приложение Ю
Паспорт на карьер песка «Карьер песка К-6» на Верхнесалымском месторождении

В расчетах использовано усредненное значение влажности – 5,47 %.

Общество с Ограниченной Ответственностью
СЕВЕРГЕОСТРОЙ
ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ

628422 Россия, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 13/3.
Телефон / факс: +7 (3462) 55-00-14 доб.100, доб.160
ИНН 8602231426 КПП 860201001, ОГРН 1038600513104
Р/с 40702810667170102350, К/с 30101810800000000651
Западно-Сибирский Банк Сбербанка РФ,
БИК 047102651, ОКПО 14529537, ОКВЭД 71.12
Аккредитованная лаборатория испытаний грунтов.
Аттестат аккредитации № RU.SRDS 2022.12 от 24.10.2022 г.
в системе Росдорсертификация под №
РОСС.RU.3123.04ДТ00 от 24.10.2022 г. Аттестат
аккредитации действителен до 23.10.2025 г.

Всего листов 2. Лист 1.

ПРОТОКОЛ №2023/167/1-0,3 от 9 августа 2023г.
физического испытания пробы грунта

Заказчик: ООО УК «Юграгидрострой» (отбор, идентификация и доставка проб произведена Заказчиком)
Место отбора пробы: «Карьер песка К-6» на Верхнесалымском месторождении»
Наименование и глубина отбора пробы: проба №1. 0,3 м
Дата отбора проб: 03.08.2023
Дата испытаний: 07.08.2023-09.08.2023

Результаты испытаний

№ п/п	Определяемые параметры	Единицы измерения	Результаты испытаний	Шифр документа на методику испытаний
1	Влажность природная	%	5,93	Методика измерений массовой доли влаги строительных материалов и грунтов с помощью инфракрасных термогравиметрических влагомеров серии MA фирмы "Sartorius"
2	Истинная плотность	г/см3	2,64	ГОСТ 8735-88
3	Насыпная плотность	г/см3	1,44	ГОСТ 8735-88
4	Плотность песчаного грунта в плотном состоянии	г/см3	1,68	РСН 51-84
5	Коэффициент фильтрации	м/сут	6,69	ГОСТ 25584-2016
6	Содержание в песке пылевидных и глинистых частиц	%	1,3	ГОСТ 8735-88

Результаты определения гранулометрического состава пробы грунта по ГОСТ 12536-2014, п.2

Наименование остатка	Содержание фракций грунта, %, размерами, мм								
	10-5	5-2	2-1	1-0,5	0,5-0,25	0,25-0,1	0,1-0,05	0,05-0,01	>0,01
Частные остатки, %	0	0	0	0,5	15,6	78,1	4,5	1,3	-
Полные остатки, %	0	0	0	0,5	16,1	94,2	98,7	-	-

Классификация грунта по ГОСТ 25100-2020

По коэффициенту фильтрации	сильноводопроницаемый

Зерновой состав по ГОСТ 8735-88

Наименование остатка	Остатки, % по массе, на ситах						Проход через сито № 0,05
	2,5	1,25	0,63	0,315	0,16	0,05	
Частные остатки, %	0	0	0,1	4,8	64,6	29,2	1,3
Полные остатки, %	0	0	0,1	4,9	69,5	98,7	

Общество с Ограниченной Ответственностью
СЕВЕРГЕОСТРОЙ
ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ

628422 Россия, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 13/3.
Телефон / факс: +7 (3462) 55-00-14 доб.100, доб.160
ИНН 8602231426 КПП 860201001, ОГРН 1038600513104
Р/с 40702810667170102350, К/с 30101810800000000651
Западно-Сибирский Банк Сбербанка РФ,
БИК 047102651, ОКПО 14529537, ОКВЭД 71.12
Аккредитованная лаборатория испытаний грунтов.
Аттестат аккредитации № RU.SRDS 2022.12 от 24.10.2022 г.
в системе Росдорсертификация под №
РОСС.RU.3123.04ДТ00 от 24.10.2022 г. Аттестат
аккредитации действителен до 23.10.2025 г.



Классификация грунта по ГОСТ 8735-88

По модулю крупности песок – тонкий (Мк = 0,75).

Заключение: Согласно ГОСТ 25100-2020 грунт по зерновому составу представлен песком мелким, плотным, малой степени водонасыщения, сильноводопроницаемым.
Согласно ГОСТ 8736-2014 песок по модулю крупности относится к тонкому, по содержанию в песке пылевидных и глинистых частиц песок II класса.

Примечание: результаты испытаний относятся только к представленной пробе (2023/167/1-0,3). Без разрешения лаборатории протокол не может быть воспроизведен. Значение коэффициента фильтрации получено по сборной пробе песка.

И.О.Зав. лабораторией испытаний грунтов Зайцева В.В.

Общество с Ограниченной Ответственностью
СЕВЕРГЕОСТРОЙ
ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ

628422 Россия, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 13/3.
Телефон / факс: +7 (3462) 55-00-14 доб.100, доб.160
ИНН 8602231426 КПП 860201001, ОГРН 1038600513104
Р/с 40702810667170102350, К/с 30101810800000000651
Западно-Сибирский Банк Сбербанка РФ,
БИК 047102651, ОКПО 14529537, ОКВЭД 71.12
Аккредитованная лаборатория испытаний грунтов.
Аттестат аккредитации № RU.SRDS 2022.12 от 24.10.2022 г.
в системе Росдорсертификация под №
РОСС.RU.3123.04ДТ00 от 24.10.2022 г. Аттестат
аккредитации действителен до 23.10.2025 г.

ПРОТОКОЛ №2023/167/2-0,3 от 9 августа 2023г.
физического испытания пробы грунта

Заказчик: ООО УК «Юграгидрострой» (отбор, идентификация и доставка проб произведена Заказчиком)
Место отбора пробы: «Карьер песка К-6» на Верхнесалымском месторождении»
Наименование и глубина отбора пробы: проба №2. 0,3 м
Дата отбора проб: 03.08.2023
Дата испытаний: 07.08.2023-09.08.2023

Результаты испытаний

№ п/п	Определяемые параметры	Единицы измерения	Результаты испытаний	Шифр документа на методику испытаний
1	Влажность природная	%	5,81	Методика измерений массовой доли влаги строительных материалов и грунтов с помощью инфракрасных термогравиметрических влагомеров серии MA фирмы "Sartorius"
2	Истинная плотность	г/см3	2,65	ГОСТ 8735-88
3	Насыпная плотность	г/см3	1,44	ГОСТ 8735-88
4	Плотность песчаного грунта в плотном состоянии	г/см3	1,70	РСН 51-84
5	Коэффициент фильтрации	м/сут	6,69	ГОСТ 25584-2016
6	Содержание в песке пылевидных и глинистых частиц	%	1,8	ГОСТ 8735-88

Результаты определения гранулометрического состава пробы грунта по ГОСТ 12536-2014, п.2

Наименование остатка	Содержание фракций грунта, %, размерами, мм								
	10-5	5-2	2-1	1-0,5	0,5-0,25	0,25-0,1	0,1-0,05	0,05-0,01	>0,01
Частные остатки, %	0	0	0	0,2	8,5	80,3	9,2	1,8	-
Полные остатки, %	0	0	0	0,2	8,7	89,0	98,2	-	-

Классификация грунта по ГОСТ 25100-2020

По коэффициенту фильтрации	сильноводопроницаемый

Зерновой состав по ГОСТ 8735-88

Наименование остатка	Остатки, % по массе, на ситах						Проход через сито № 0,05
	2,5	1,25	0,63	0,315	0,16	0,05	
Частные остатки, %	0	0	0,1	2,0	44,2	51,9	1,8
Полные остатки, %	0	0	0,1	2,1	46,3	98,2	-

Общество с Ограниченной Ответственностью
СЕВЕРГЕОСТРОЙ
ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ

628422 Россия, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 13/3.
Телефон / факс: +7 (3462) 55-00-14 доб.100, доб.160
ИНН 8602231426 КПП 860201001, ОГРН 1038600513104
Р/с 40702810667170102350, К/с 30101810800000000651
Западно-Сибирский Банк Сбербанка РФ,
БИК 047102651, ОКПО 14529537, ОКВЭД 71.12
Аккредитованная лаборатория испытаний грунтов.
Аттестат аккредитации № RU.SRDS 2022.12 от 24.10.2022 г.
в системе Росдорсертификация под №
РОСС.RU.3123.04ДТ00 от 24.10.2022 г. Аттестат
аккредитации действителен до 23.10.2025 г.



Классификация грунта по ГОСТ 8735-88

По модулю крупности песок – очень тонкий (Мк = 0,49)

Заключение: Согласно ГОСТ 25100-2020 грунт по зерновому составу представлен песком мелким, плотным, малой степени водонасыщения, сильноводопроницаемым.
Согласно ГОСТ 8736-2014 песок по модулю крупности относится к очень тонкому, по содержанию в песке пылевидных и глинистых частиц песок II класса.

Примечание: результаты испытаний относятся только к представленной пробе (2023/167/2-0,3). Без разрешения лаборатории протокол не может быть воспроизведен. Значение коэффициента фильтрации получено по сборной пробе песка.

И.О.Зав. лабораторией испытаний грунтов Зайцева В.В.

Общество с Ограниченной Ответственностью
СЕВЕРГЕОСТРОЙ
ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ

628422 Россия, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 13/3.
Телефон / факс: +7 (3462) 55-00-14 доб.100, доб.160
ИНН 8602231426 КПП 860201001, ОГРН 1038600513104
Р/с 40702810667170102350, К/с 30101810800000000651
Западно-Сибирский Банк Сбербанка РФ,
БИК 047102651, ОКПО 14529537, ОКВЭД 71.12
Аккредитованная лаборатория испытаний грунтов.
Аттестат аккредитации № RU.SRDS 2022.12 от 24.10.2022 г.
в системе Росдорсертификация под №
РОСС.RU.3123.04ДТ00 от 24.10.2022 г. Аттестат
аккредитации действителен до 23.10.2025 г.

ПРОТОКОЛ №2023/167/3-0,3 от 9 августа 2023г.
физического испытания пробы грунта

Заказчик: ООО УК «Юграгидрострой» (отбор, идентификация и доставка проб произведена Заказчиком)
Место отбора пробы: «Карьер песка К-6» на Верхнесалымском месторождении»
Наименование и глубина отбора пробы: проба №3. 0,3 м
Дата отбора проб: 03.08.2023
Дата испытаний: 07.08.2023-09.08.2023

Результаты испытаний

№ п/п	Определяемые параметры	Единицы измерения	Результаты испытаний	Шифр документа на методику испытаний
1	Влажность природная	%	4,76	Методика измерений массовой доли влаги строительных материалов и грунтов с помощью инфракрасных термогравиметрических влагомеров серии МА фирмы "Sartorius"
2	Истинная плотность	г/см3	2,65	ГОСТ 8735-88
3	Насыпная плотность	г/см3	1,43	ГОСТ 8735-88
4	Плотность песчаного грунта в плотном состоянии	г/см3	1,67	РСН 51-84
5	Коэффициент фильтрации	м/сут	6,69	ГОСТ 25584-2016
6	Содержание в песке пылевидных и глинистых частиц	%	1,8	ГОСТ 8735-88

Результаты определения гранулометрического состава пробы грунта по ГОСТ 12536-2014, п.2

Наименование остатка	Содержание фракций грунта, %, размерами, мм								
	10-5	5-2	2-1	1-0,5	0,5-0,25	0,25-0,1	0,1-0,05	0,05-0,01	>0,01
Частные остатки, %	0	0	0	0,2	9,1	79,3	9,6	1,8	-
Полные остатки, %	0	0	0	0,2	9,3	88,6	98,2	-	-

Классификация грунта по ГОСТ 25100-2020

По коэффициенту фильтрации	сильноводопроницаемый

Зерновой состав по ГОСТ 8735-88

Наименование остатка	Остатки, % по массе, на ситах						Проход через сито № 0,05
	2,5	1,25	0,63	0,315	0,16	0,05	
Частные остатки, %	0	0	0	1,9	47,9	48,4	1,8
Полные остатки, %	0	0	0	1,9	49,8	98,2	-

Общество с Ограниченной Ответственностью
СЕВЕРГЕОСТРОЙ
ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ

628422 Россия, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 13/3.
Телефон / факс: +7 (3462) 55-00-14 доб.100, доб.160
ИНН 8602231426 КПП 860201001, ОГРН 1038600513104
Р/с 40702810667170102350, К/с 30101810800000000651
Западно-Сибирский Банк Сбербанка РФ,
БИК 047102651, ОКПО 14529537, ОКВЭД 71.12
Аккредитованная лаборатория испытаний грунтов.
Аттестат аккредитации № RU.SRDS 2022.12 от 24.10.2022 г.
в системе Росдорсертификация под №
РОСС.RU.3123.04ДТ00 от 24.10.2022 г. Аттестат
аккредитации действителен до 23.10.2025 г.



Классификация грунта по ГОСТ 8735-88

По модулю крупности песок – очень тонкий (Мк = 0,52).

Заключение: Согласно ГОСТ 25100-2020 грунт по зерновому составу представлен песком мелким, плотным, малой степени водонасыщения, сильноводопроницаемым.
Согласно ГОСТ 8736-2014 песок по модулю крупности относится к очень тонкому, по содержанию в песке пылевидных и глинистых частиц песок II класса.

Примечание: результаты испытаний относятся только к представленной пробе (2023/167/3-0,3). Без разрешения лаборатории протокол не может быть воспроизведен. Значение коэффициента фильтрации получено по сборной пробе песка.

И.О.Зав. лабораторией испытаний грунтов Зайцева В.В.

Общество с Ограниченной Ответственностью
СЕВЕРГЕОСТРОЙ
ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ

628422 Россия, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 13/3.
Телефон / факс: +7 (3462) 55-00-14 доб.100, доб.160
ИНН 8602231426 КПП 860201001, ОГРН 1038600513104
Р/с 40702810667170102350, К/с 30101810800000000651
Западно-Сибирский Банк Сбербанка РФ,
БИК 047102651, ОКПО 14529537, ОКВЭД 71.12
Аккредитованная лаборатория испытаний грунтов.
Аттестат аккредитации № RU.SRDS 2022.12 от 24.10.2022 г.
в системе Росдорсертификация под №
РОСС.RU.3123.04ДТ00 от 24.10.2022 г. Аттестат
аккредитации действителен до 23.10.2025 г.

ПРОТОКОЛ №2023/167/4-0,3 от 9 августа 2023г.
физического испытания пробы грунта

Заказчик: ООО УК «Юграгидрострой» (отбор, идентификация и доставка проб произведена Заказчиком)
Место отбора пробы: «Карьер песка К-6» на Верхнесалымском месторождении»
Наименование и глубина отбора пробы: проба №4. 0,3 м
Дата отбора проб: 03.08.2023
Дата испытаний: 07.08.2023-09.08.2023

Результаты испытаний

№ п/п	Определяемые параметры	Единицы измерения	Результаты испытаний	Шифр документа на методику испытаний
1	Влажность природная	%	5,37	Методика измерений массовой доли влаги строительных материалов и грунтов с помощью инфракрасных термогравиметрических влагомеров серии МА фирмы "Sartorius"
2	Истинная плотность	г/см3	2,64	ГОСТ 8735-88
3	Насыпная плотность	г/см3	1,44	ГОСТ 8735-88
4	Плотность песчаного грунта в плотном состоянии	г/см3	1,67	РСН 51-84
5	Коэффициент фильтрации	м/сут	6,69	ГОСТ 25584-2016
6	Содержание в песке пылевидных и глинистых частиц	%	1,0	ГОСТ 8735-88

Результаты определения гранулометрического состава пробы грунта по ГОСТ 12536-2014, п.2

Наименование остатка	Содержание фракций грунта, %, размерами, мм								
	10-5	5-2	2-1	1-0,5	0,5-0,25	0,25-0,1	0,1-0,05	0,05-0,01	>0,01
Частные остатки, %	0	0	0	0,5	20,1	71,8	6,1	1,0	-
Полные остатки, %	0	0	0	0,5	20,6	92,4	99,0	-	-

Классификация грунта по ГОСТ 25100-2020

По коэффициенту фильтрации	сильноводопроницаемый

Зерновой состав по ГОСТ 8735-88

Наименование остатка	Остатки, % по массе, на ситах						Проход через сито № 0,05
	2,5	1,25	0,63	0,315	0,16	0,05	
Частные остатки, %	0	0	0,1	6,5	67,5	24,9	1,0
Полные остатки, %	0	0	0,1	6,6	74,1	99,0	-

Общество с Ограниченной Ответственностью
СЕВЕРГЕОСТРОЙ
ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ

628422 Россия, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 13/3.
Телефон / факс: +7 (3462) 55-00-14 доб.100, доб.160
ИНН 8602231426 КПП 860201001, ОГРН 1038600513104
Р/с 40702810667170102350, К/с 30101810800000000651
Западно-Сибирский Банк Сбербанка РФ,
БИК 047102651, ОКПО 14529537, ОКВЭД 71.12
Аккредитованная лаборатория испытаний грунтов.
Аттестат аккредитации № RU.SRDS 2022.12 от 24.10.2022 г.
в системе Росдорсертификация под №
РОСС.RU.3123.04ДТ00 от 24.10.2022 г. Аттестат
аккредитации действителен до 23.10.2025 г.



Классификация грунта по ГОСТ 8735-88

По модулю крупности песок – тонкий (Мк = 0,81).

Заключение: Согласно ГОСТ 25100-2020 грунт по зерновому составу представлен песком мелким, плотным, малой степени водонасыщения, сильноводопроницаемым.
Согласно ГОСТ 8736-2014 песок по модулю крупности относится к тонкому, по содержанию в песке пылевидных и глинистых частиц песок II класса.

Примечание: результаты испытаний относятся только к представленной пробе (2023/167/4-0,3). Без разрешения лаборатории протокол не может быть воспроизведен. Значение коэффициента фильтрации получено по сборной пробе песка.

И.О.Зав. лабораторией испытаний грунтов Зайцева В.В.

Приложение Я
Сведения о внесении в ГРОРО полигона по обезвреживанию ТБО в г. Нефтеюганске

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ПРИКАЗ

31.12.2014 г. МОСКВА № 870

О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов

В целях реализации части 6 статьи 12 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 26, ст.3009; 2001, № 1, ст.21; 2003, № 2, ст.167; 2004, № 35, ст.3607; 2005, № 19, ст.1752; 2006, № 1, ст.10, № 52, ст.5498; 2007, № 46, ст.5554; 2008, № 30, ст. 3616; № 45, ст.5142; 2009, № 1, ст.17; 2011, № 30, ст.4590, ст.4596; № 45, ст.6333, № 48, ст.6732; 2012, № 26, ст.3446, № 27, ст.3587; № 31, ст.4317; 2013, № 30 (I), ст.4059; № 43, ст.5448; № 48, ст.6165), приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 сентября 2011 г. № 792 (зарегистрирован в Минюсте России 16 ноября 2011 года, регистрационный № 22313) (Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти, 2011, № 50), в соответствии с пунктом 5.5.11 Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 400 «Об утверждении Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования и внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 июля 2004 г. № 370» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 32, ст.3347; 2006, № 44, ст.4596, № 52, ст.5597; 2007, № 22, ст.2647; 2008, № 16, ст.1707, № 22, ст.2581, № 32, ст.3790, № 46, ст.5337; 2009, № 6, ст.738, № 33, ст.4081, № 49, ст.5976; 2010, № 5, ст.538, № 14, ст.1656, № 26, ст.3350, № 31, ст.4247, № 38, ст.4835, № 42, ст.5390, № 47, ст.6123; 2011, № 14, ст.1935; 2012, № 42, ст.5718; 2013, № 20, ст.2489, № 24, ст.2999, № 43, ст.5561, № 45, ст.5822)

п р и к а з ы в а ю:

1. Включить в государственный реестр объектов размещения отходов объекты размещения отходов согласно приложению.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Временно исполняющий обязанности Руководителя А.М.Амирханов

Оботурова Надежда Александровна
(499) 254-5447, вн.1740

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 195

Формат А4

Приложение
к приказу Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
от 31.12.2014 № 870

ОБЪЕКТЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ, ВКЛЮЧЕННЫЕ В ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОБЪЕКТОВ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ

№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее – ОРО)	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра							
86-00563-З-00870-311214	Полигон по обезвреживанию ТБО г.Нефтеюганска	Захоронение отходов	36122102424 пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %; 43510003514 отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные; 45570000714 отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные; 45620051424 отходы абразивных материалов в виде пыли; 46811202514 тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %); 72210101714 мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный; 72220001394 ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, 73111001724 отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные); 73120001724 мусор и смет уличный; 73310001724 мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); 73321001724 мусор и смет производственных помещений малоопасный; 73322001724 мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный; 73331001714 смет с территории гаража, автостоянки малоопасный; 73339001714 смет с территории предприятия малоопасный;	Отсутствует	71874000	п.Усть-Юган, Нефтеюганский район	ООО «Спецкоммунсервис» 628300, г.Нефтеюганск, ул.Жилая, стр.18

			73911001724 отходы (мусор) от уборки полосы отвода и придорожной полосы автомобильных дорог; 74721101404 твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов; 81210101724 древесные отходы от сноса и разборки зданий; 89000001724 отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ; 81290101724 мусор от сноса и разборки зданий несортированный; 82240101214 отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме; 91920202604 сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%); 91920402604 обтирочный материал загрязненный нефтью (содержание менее 15 %); 91910002204 Шлак сварочный; 91920502394 опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%); 91920102394 песок загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%); 35150102294 окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%; 92130101524 фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные; 15211001215 отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок; 15211002215 отходы корчевания пней; 30311109235 обрезки и обрывки смешанных тканей; 30522004215 обрезь натуральной чистой древесины; 30523001435 опилки натуральной чистой древесины; 30523002225 стружка натуральной чистой древесины; 30529111205 опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные; 30529191205 прочие несортированные древесные отходы из чистой древесины; 33115102205 обрезки вулканизованной резины; 34140001205 отходы стекловолокна; 34321001205 бой строительного кирпича; 34620001205 бой бетонных изделий; 36121203225 стружка черных металлов несортированная				

			незагрязненная; 36121303435 опилки черных металлов в смеси незагрязненные; 40213101625 спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства; 40414000515 тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; 40512202605 отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства; 40518201605 отходы упаковочной бумаги незагрязненные; 40518301605 отходы упаковочного картона незагрязненные; 40540101205 отходы потребления различных видов картона, кроме черного и коричневого цветов; 40581101605 отходы упаковочных материалов из бумаги и картона несортированные незагрязненные; 43112001515 ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; 43130001525 резинометаллические изделия отработанные незагрязненные; 43411002295 отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные; 43411004515 отходы полиэтиленовой тары незагрязненной; 43414101205 отходы пенопласта на основе полистирола незагрязненные; 43412002295 отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные; 44210101495 цеолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами; 45110100205 лом изделий из стекла; 45610001515 абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов; 46101001205 лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные; 48241100525 лампы накаливания, утратившие потребительские свойства; 61890101205 отходы при очистке котлов от накипи; 71011002395 отходы (осадки) водоподготовки при механической очистке природных вод; 71021101205 ионообменные смолы				

			отработанные при водоподготовке; 72210202395 осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод практически неопасный; 73111002215 отходы из жилищ крупногабаритные; 73339002715 смет с территории предприятия практически неопасный; 73510001725 отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами; 73510002725 отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами; 73610001305 пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные; 73710001725 отходы (мусор) от уборки территории и помещений учебно-воспитательных учреждений; 73710002725 отходы (мусор) от уборки территории и помещений культурно-спортивных учреждений и зрелищных мероприятий; 81910001495 отходы песка незагрязненные; 81910003215 отходы строительного щебня незагрязненные; 82210101215 отходы цемента в кусковой форме; 82220101215 лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме; 82310101215 лом строительного кирпича; 82320101215 лом черепицы керамики незагрязненный; 91910001205 остатки и огарки стальных сварочных электродов; 82230101215 лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме; 30522001215 горбыль из натуральной чистой древесины; 92031001525 тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых.				

Приложение 1
Сведения о лицензии ООО «Спецкоммунсервис»

По сведениям ЕГРЮЛ:

1. Лицензия (72) - 8869 - СТР от 10 февраля 2020. Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

2. Лицензия Л020-00113-86/00046684 от 22 ноября 2010. Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

Сайт: https://e-ecolog.ru/entity/8604028437/license

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (72) - 8869 - СТР

10 февраля 2020 г.

(переоформление лицензии 86 № 00245 от 22 декабря 2015 г.)

На осуществление деятельности

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

(конкретный вид лицензируемой деятельности)

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

сбор отходов I класса опасности; транспортирование отходов I класса опасности; сбор отходов II класса опасности; транспортирование отходов II класса опасности; сбор отходов III класса опасности; транспортирование отходов III класса опасности; сбор отходов IV класса опасности; транспортирование отходов IV класса опасности; размещение отходов IV класса опасности

(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг)

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу

Общество с ограниченной ответственностью «Спецкоммунсервис»

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

ООО «Спецкоммунсервис»

(сокращенное наименование юридического лица)

(номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица (НЗА))

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица 1028601261193

Идентификационный номер налогоплательщика 8604028437

0004988

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.	106723						
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ

Лист 201

Формат А4

(оборотная сторона)

Место нахождения:
628305, РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение №18
(адрес места нахождения юридического лица)

Место осуществления лицензируемого вида деятельности:
(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км.автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
(адрес осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: **бессрочно**

на основании решения лицензирующего органа **от 10февраля 2020 приказ № 41-л**

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 6 листах

Руководитель Северо-Уральского межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
(должность уполномоченного лица)

(подпись)

Гуржеев А.О.
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

Изготовлено по заказу Управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Тюменской области

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 202

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии (72) - 8869 - СТР от 10 февраля 2020 г.
(переоформление лицензии 86 № 00245 от 22 декабря 2015 г.)
(без лицензии недействительно)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Перечень отходов I-IV класса опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности

Общество с ограниченной ответственностью «Спецкоммунсервис»

№ п\п	Наименование отхода по ФККО (федеральному классификационному каталогу отходов), вид отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности отхода для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	I класс	Сбор отходов I класса опасности Транспортирование отходов I класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
2	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	II класс	Сбор отходов II класса опасности Транспортирование отходов II класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
3	отходы минеральных масел моторных	40611001313	III класс	Сбор отходов III класса опасности Транспортирование отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
4	отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	41310001313	III класс	Сбор отходов III класса опасности Транспортирование отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
5	отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	III класс	Сбор отходов III класса опасности Транспортирование отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
6	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	III класс	Сбор отходов III класса опасности Транспортирование отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
7	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	III класс	Сбор отходов III класса опасности Транспортирование отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18

Руководитель
Северо-Уральского
межрегионального управления
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования
(должность уполномоченного лица)

(подпись)

0019406
Гуржеев А.О.
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии (72) - 8869 - СТР от 10 февраля 2020 г.
(переоформление лицензии 86 № 00245 от 22 декабря 2015 г.)
(без лицензии недействительно)

8	смазочно-охлаждающие масла отработанные при металлообработке	36121101313	III класс	Сбор отходов III класса опасности Транспортировани е отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
9	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15 % и более)	91920201603	III класс	Сбор отходов III класса опасности Транспортировани е отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
10	покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	92113001504	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
11	покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	92113002504	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
12	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920102394	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
13	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
14	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
15	фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18

Руководитель
Северо-Уральского
межрегионального управления
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования — **Гуржеев А.О.**

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

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл. 106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ

Лист 204

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии (72) - 8869 - СТР от 10 февраля 2020 г.
(переоформление лицензии 86 № 00245 от 22 декабря 2015 г.)
(без лицензии недействительно)

				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
22	отходы асбеста в кусковой форме	34851101204	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
23	древесные отходы от сноса и разборки зданий	81210101724	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
24	обрезь и лом гипсокартонных листов	82411001204	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
25	отходы шпатлевки	82490001294	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
26	отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	82240101214	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18

Руководитель
Северо-Уральского
межрегионального управления
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования — **Гуржеев А.О.**

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

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Изготовлено по заказу Управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Тюменской области

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ

Лист 205

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии (72) - 8869 - СТР от 10 февраля 2020 г.
(переоформление лицензии 86 № 00245 от 22 декабря 2015 г.)
(без лицензии недействительно)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
16	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920502394	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
17	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920402604	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
18	отходы песка от очистных и пескоструйных устройств	36311001494	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
19	уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	44250402204	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
20	твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	74721101404	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
21	отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	45570000714	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18

Руководитель
Северо-Уральского
межрегионального управления
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования
(должность уполномоченного лица)

(подпись)

0019407
Гуржеев А.О.
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии (72) - 8869 - СТР от 10 февраля 2020 г.
(переоформление лицензии 86 № 00245 от 22 декабря 2015 г.)
(без лицензии недействительно)

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
27	шлак сварочный	91910002204	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
28	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
29	отходы толи	82622001514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
30	опилки и стружка разнородной древесины (например, содержащие опилки и стружку древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит)	30531331204	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
31	кора с примесью земли	30510002294	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18

Руководитель
Северо-Уральского
межрегионального управления
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования
(должность уполномоченного лица)

0019408
Гуржеев А.О.
(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии (72) - 8869 - СТР от 10 февраля 2020 г.
(переоформление лицензии 86 № 00245 от 22 декабря 2015 г.)
(без лицензии недействительно)

				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
32	обрезь разнородной древесины (например, содержащая обрезь древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит)	30531342214	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
33	отходы рубероида	82621001514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
34	мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81290101724	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
35	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	91920202604	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
36	окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15 %	35150102294	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18

Руководитель
Северо-Уральского
межрегионального управления
Федерального службы по надзору в
сфере природопользования
(должность уполномоченного лица)

(подпись)

Гуржеев А.О.
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии (72) - 8869 - СТР от 10 февраля 2020 г.
(переоформление лицензии 86 № 00245 от 22 декабря 2015 г.)
(без лицензии недействительно)

42	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	40231201624	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
43	пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	30531101424	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
44	угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	44310102524	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
45	мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	72210101714	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
46	пыль (мука) резиновая	33115103424	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
47	обрезь фанеры, содержащей связующие смолы	30531201294	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18

Руководитель
Северо-Уральского
межрегионального управления
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования
(должность уполномоченного лица)

(подпись)

Гуржеев А.О.
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ

Лист 209

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии (72) - 8869 - СТР от 10 февраля 2020 г.
(переоформление лицензии 86 № 00245 от 22 декабря 2015 г.)
(без лицензии недействительно)

37	отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	43510001204	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
38	отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	43510002294	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
39	отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	43510003514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
40	ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	72220001394	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
41	пыль газоочистки стальная незагрязненная	36123103424	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов

Руководитель
Северо-Уральского
межрегионального управления
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования

0019409
Гуржеев А.О.

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

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл. 106723

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии (72) - 8869 - СТР от 10 февраля 2020 г.
(переоформление лицензии 86 № 00245 от 22 декабря 2015 г.)
(без лицензии недействительно)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
48	отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	40421001514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
49	пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %	36122102424	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
50	мусор и смет производственных помещений малоопасный	73321001724	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
51	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
52	смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	73331001714	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортировани е отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18

Руководитель
Северо-Уральского
межрегионального управления
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования
(должность уполномоченного лица)

(подпись)

0019410
Гуржеев А.О.
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии (72) - 8869 - СТР от 10 февраля 2020 г.
(переоформление лицензии 86 № 00245 от 22 декабря 2015 г.)
(без лицензии недействительно)

				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
53	смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
54	спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
55	отходы линолеума незагрязненные	82710001514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
56	отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	40591202604	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
57	отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные дигидроксибензолами	40591511604	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18

Руководитель Северо-Уральского межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
(должность уполномоченного лица)

(подпись)

Гуржеев А.О.
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл. 106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ

Лист 212

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии (72) - 8869 - СТР от 10 февраля 2020 г.
(переоформление лицензии 86 № 00245 от 22 декабря 2015 г.)
(без лицензии недействительно)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
58	отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные средствами моющими, чистящими и полирующими	40591901604	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
59	резинотехнические изделия отработанные, загрязненные малорастворимыми неорганическими солями кальция	43310101514	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
60	смесь отходов пластмассовых изделий при сортировке твердых коммунальных отходов	74111001724	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
61	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	89211002604	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18
				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
62	бой зеркал	34122901294	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18

Руководитель
Северо-Уральского
межрегионального управления
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования
(должность уполномоченного лица)

(подпись)

Гуржеев А.О.
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0019411

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл. 106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ

Лист 213

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии (72) - 8869 - СТР от 10 февраля 2020 г.
(переоформление лицензии 86 № 00245 от 22 декабря 2015 г.)
(без лицензии недействительно)

				Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71818000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, правая сторона 24 км. автодороги Нефтеюганск-Пыть-Ях, Полигон по обезвреживанию твердых бытовых отходов
63	отходы (осадки) из выгребных ям	73210001304	IV класс	Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71874000), РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, промышленная зона Пионерная, ул. Жилая, строение 18

Руководитель
Северо-Уральского
межрегионального управления
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования
(должность уполномоченного лица)

(подпись)

Гуржеев А.О.
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ — ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Приложение 2
Заключение Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству №У008-00142-72/02879663 от 07.08.2025

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)

Нижнеобское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству

30 лет Победы ул., д. 52, г. Тюмень, 625016
Тел.: (3452) 33-85-66, факс: (3452) 33-39-02
ОКПО: 80123811,
ИНН: 7203191674, КПП: 720301001
e-mail: notur@tmn.fish.gov.ru
https://tmn.fish.gov.ru

«07» августа 2025 г. № У008-00142-72/02879663
На № 00000676 от «17» июля 2025 г.

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»,
ОГРН 1127232036711, ИНН 7202234780,
50 лет Октября ул., д. 38, этаж 4,
г. Тюмень, 625027,
8 (345) 251-30-50,
kuznetsovanv@nipingp.ru
наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения юридического лица, телефон/факс

Заключение
о согласовании осуществления деятельности в рамках проектной документации «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137», шифр SUP-WLL-K055-004.

Заказчик: ООО «Салым ПетролеумДевелопмент», ОГРН: 1228600007525, ИНН: 8619017847.

Проектировщик и разработчик оценки воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания: ООО «НИПИ «Нефтегазпроект».

Нижнеобское территориальное управление Росрыболовства, рассмотрев материалы проектной документации «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137», шифр SUP-WLL-K055-004 (далее – проект), сообщает.

В административном отношении участок производства работ расположен в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Проектом предусматривается строительство нефтегазосборного трубопровода «Участок Куст скважин № 55 – узел Ш137» диаметрами 219х8 мм и 426х10 мм, протяженностью 1000,0 м и 8578,0 м соответственно.

Общая площадь отводимых земель составляет 26,8478 га.

Начало работ – октябрь 2026 г. Общая продолжительность строительства составляет 3,0 мес. Период эксплуатации проектируемых объектов – 20 лет.

Трасса нефтегазосборного трубопровода «Участок Куст скважин № 55 – узел Ш137» пересекает ручей без названия № 2 (ПК 58+34 – ПК 58+40).

Основной способ прокладки проектируемого трубопровода – подземный (траншейный). Переход нефтегазосборного трубопровода через ручей без названия № 2 выполняется подземно с заглублением в дно на 0,5 м ниже линии предельного размыва, но не менее 1,0 м естественных отметок дна до верхней образующей трубы.

Проектом предусматривается площадка камеры приема СОД Ш137 (ПК95+34), УЗА УН236 (ПК10+00), которые располагаются за пределами водоохранной зоны и поймы водных объектов.

Перед вводом в эксплуатацию проектируемый трубопровод очищается, испытывается на прочность и проверяется на герметичность гидравлическим и пневматическим способами. Для проведения гидравлических испытаний используется привозная вода с водозабора Базового лагеря. Вода после гидравлического испытания остается в трубопроводе или вывозится в дренажно-канализационные емкости УПН.

Проектом предусматривается устройство вдольтрассового проезда в виде зимника, лежневой дороги и грунтового проезда. Работы по устройству зимника в зависимости от условий прохождения выполняются в следующей технологической последовательности:

- расчистка снега в границах зимней дороги (при высоте снежного покрова более 60,0 см);
- измельчение и перемешивание снега (при толщине снежного покрова более 25,0 см);
- уплотнение снега;
- сглаживание снежных валов.

Проезд строительной техники через ручей без названия № 2 осуществляется по льду.

Забор воды из водных объектов проектом не предусматривается.

Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода из г. Нефтеюганск.

Источником хозяйственно-бытовых нужд является привозная вода с водозабора Базового лагеря.

Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в герметичные металлические емкости периодического откачивания с исключением фильтрации в подземные горизонты и вывозятся передвижными средствами на очистные сооружения п. Салым.

В гидрологическом отношении район производства работ представлен ручьем без названия № 2, который является притоком реки Лев. Участок работ заболочен. Болотные экосистемы на участках работ не имеют гидрологической связи с водными объектами.

Гидробиологическая и рыбохозяйственная характеристики водного объекта, затрагиваемого реализацией проектных решений, приняты на основе результатов инженерных изысканий, научных публикаций, материалов рыбохозяйственных и научно-исследовательских организаций.

С целью уменьшения негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания при производстве работ, проектом предусмотрены природоохранные меры, включающие:

- обязательное соблюдение границ земельных участков под размещение объекта;
- оснащение рабочих мест на площадке работ инвентарными контейнерами для сбора бытовых и строительных отходов;
- строгий контроль исправности техники;
- размещение временных площадок складирования материалов за границами водоохранных зон водных объектов;
- заправку, мойку и ремонт строительной техники за пределами водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы водных объектов;
- движение транспорта строго по дорогам и стоянку в специально оборудованных местах (вне водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы водных объектов), имеющих твердое покрытие;
- исключение сброса неочищенных хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод в водные объекты и на рельеф;
- соблюдение программы производственного экологического контроля (мониторинга);
- рекультивацию нарушенных земель.

Однако предусмотренные проектом меры не смогут полностью исключить воздействие (вред) на водные биологические ресурсы и среду их обитания.

Размер вреда, наносимого водным биоресурсам и среде их обитания от осуществления планируемой деятельности, определен ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» в 2025 году согласно Методике определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния, утвержденной приказом Росрыболовства от 06.05.2020 № 238 (далее – Методика).

Реализацией проектных решений водным биоресурсам и среде их обитания будет нанесен ущерб в результате гибели кормовых организмов (зообентоса) на участках повреждения русла ручья без названия № 2; сокращения (перераспределения) естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна ручья без названия № 2 в пределах его водоохранной зоны; утраты площадей нерестилищ и общей рыбопродуктивности поймы ручья без названия № 2, что приведет к потере ихтиомассы.

Расчет размера вреда, наносимого водным биоресурсам и среде их обитания в результате гибели кормовых организмов, выполнен исходя из продуктивности кормовых организмов и степени их использования рыбами; утраты нерестилищ – средней плотности заполнения нерестилищ; утраты общей рыбопродуктивности – удельного показателя общей рыбопродуктивности поймы; сокращения естественного стока – сокращения объема водного стока и удельной рыбопродуктивности объема водной массы.

Реализация проекта окажет негативное воздействие на состояние водных биоресурсов, которое повлечет их потери, составляющие в натуральном выражении 0,27 кг.

Согласно п. 31 Методики, если суммарная расчетная величина последствий негативного воздействия, ожидаемого в результате осуществления планируемой деятельности, незначительна (менее 10 килограмм в натуральном выражении), проведение мероприятий по восстановлению нарушаемого состояния водных биоресурсов и определение затрат для их проведения не требуются.

Учитывая изложенное, Нижнеобское территориальное управление Росрыболовства считает влияние на водные биоресурсы и среду их обитания допустимым и согласовывает осуществление деятельности в рамках проекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137», шифр SUP-WLL-K055-004 при условии:

- выполнения запланированных мер по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания;
- исключения работ в водном объекте в период нереста, развития икры и личинок рыб (май – первая декада июня);
- соблюдения требований, предусмотренных инструкцией по проектированию, строительству и эксплуатации ледовых переправ (ОДН 218.010-98), утвержденной приказом Федеральной дорожной службы Российской Федерации от 26.08.1998 № 228;
- оперативного информирования Нижнеобского территориального управления Росрыболовства об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водных объектах, возникших в связи с проведением проектируемых работ.

Контроль за соблюдением условий согласования и выполнением природоохранных мер будет осуществлять отдел государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды их обитания по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре Нижнеобского территориального управления Росрыболовства (тел.: 8 (3467) 33-67-93).

Дополнительно Нижнеобское территориальное управление Росрыболовства сообщает, что несоблюдение требований к сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания влечет наложение административного штрафа по статье 8.48. Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ.

Заместитель руководителя А.А. Пахотин

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 009D55EA8A2C7404653418B4B39966EB87

Владелец: Пахотин Александр Анатольевич

Действителен с 26.09.2024 по 20.12.2025

М.В. Халитова
Отдел согласования хозяйственной деятельности
8 (3452) 33-55-47

Приложение 4
Итоговый отчет «О результатах ЛЭМ на территории Верхнесалымского л.у. ООО «СПД»…
(частичная выкопировка)

Региональный Аналитический Центр

Акционерное общество
«Региональный Аналитический Центр»
(АО «РАЦ»)

ИТОГОВЫЙ ОТЧЕТ

О результатах локального экологического мониторинга на территории Верхнесалымского лицензионного участка Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (пробы поверхностных водоемов, пробы донных отложений, пробы почвенного покрова, пробы атмосферного воздуха, пробы снежного покрова) за 2024 год

Генеральный директор
АО «РАЦ»

В. О. Судаков

Тюмень, 2024

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

АО «РАЦ» в 2024 году выполнены работы по локальному экологическому мониторингу состояния компонентов природной среды (снежного покрова, атмосферного воздуха, почвенного покрова, поверхностных вод и донных отложений) на территории Верхнесалымского лицензионного участка Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент». На основе полученных сведений проведена комплексная оценка химического загрязнения компонентов природной среды (атмосферный воздух, почвенный покров, поверхностные воды, донные отложения) на территории Верхнесалымского лицензионного участка, выполнен анализ изменения качественных характеристик по сравнению с результатами ЛЭМ за 2022-2024 гг. Основные выводы и результаты проведенных работ представлены ниже.

Снежный покров

Анализ результатов мониторинга снежного покрова 2024 г. позволил установить следующее: уровень содержания большинства контролируемых показателей не превышает региональные фоновые значения и не представляют опасности для окружающей среды. Отмечена тенденция сезонной вариабельности иона-аммония, обусловленная естественными факторами ветропереноса. Содержание хлорид-иона, сульфат-иона, хрома и нефтепродуктов в снежном покрове стабильно низкое. Выраженные тенденции к увеличению концентраций среди тяжелых металлов отмечены только по свинцу, никелю, марганцу и цинку. Оценка уровня загрязнения, выполненная с применением коэффициента суммарного показателя Zc, показала, что содержание загрязняющих веществ в снежном покрове соответствует фоновому.

Наблюдения за состоянием снежного покрова показали отсутствие выраженного влияния производственных объектов.

Атмосферный воздух

По результатам наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в 2024 году установлено, что концентрации всех анализируемых веществ соответствуют требованиям к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания. Атмосферный воздух лицензионного участка в период производства работ характеризуется «низкой» категорией загрязнения.

Анализ общей динамики концентрации загрязняющих веществ за 2022-2024 гг. не выявил тенденции к ухудшению качества атмосферного воздуха лицензионного участка.

Поверхностные воды

По результатам локального экологического мониторинга 2024 г. Верхнесалымского лицензионного участка, установлено, что гидрохимический состав исследуемых поверхностных вод остается типичным для Западной Сибири. Водотоки и водоемы характеризуется нейтральной реакцией среды.

Количественное содержание большинства элементов ионного состава (хлорид-ион, нитрат-ион, фосфат-ион сульфат-ион) в поверхностных водах исследуемой территории находится на допустимом уровне, их концентрация во всех пунктах значительно ниже ПДК во все периоды отбора. Содержание аммоний-иона превышает ПДК в пяти пунктах отбора в мае, в трех пунктах в сентябре и в пяти пунктах в октябре. Подобные вариации концентраций свидетельствует о природных сезонных колебаниях, обусловленных геохимическими особенностями веществ. Величина БПКп превышает ПДК повсеместно в мае, что свидетельствует о природных особенностях регионального характера.

Поверхностные воды Верхнесалымского лицензионного участка характеризуются высоким содержанием железа – во всех пробах, марганца, цинка и меди в большинстве отобранных проб во все периоды отбора, безопасными концентрациями никеля, хрома, свинца и ртути.

Содержание синтетических поверхностно-активных веществ (АПАВ) и фенолов в поверхностных водах Верхнесалымского ЛУ - значительно ниже ПДК. Концентрации углеводородов превысили ПДК, в двух пробах, отобранных в июле (пункты ВСМ-8ВД, -11ВД)

однако, последующие исследования не подтвердили загрязнение вод нефтепродуктами, их содержание снизилось. Поверхностные воды Верхнесалымского лицензионного участка не оказывают хронического токсического действия на испытуемый тест-объект.

Уровень загрязнения поверхностных вод по ИЗВ в среднем за год – «грязные воды». Отмечены случаи высокого и экстремально-высокого загрязнения поверхностных вод железом.

Сравнительный анализ показателей 2024 года с данными опробования 2022-2024 гг. выявил рост концентраций цинка. По остальным наблюдаемым показателям общей негативной тенденции по отношению к предыдущим годам не выявлено. Несмотря на рост некоторых показателей по отношению к 2023 г., большинство исследуемых показателей остаются на безопасном уровне.

На основании комплексной оценки качества вод можно сделать вывод об удовлетворительном состоянии поверхностных вод Верхнеалымского лицензионного участка.

Донные отложения

По результатам локального экологического мониторинга 2024 г. установлено, что донные отложения водных объектов территории исследования являются типичными для севера Западной Сибири, характеризуются нейтральной и слабокислой реакцией среды, возросшим содержанием сульфатов и хлоридов, безопасным уровнем содержания тяжелых металлов (за исключением содержания марганца в пункте ВСМ-6ВД). Концентрации нефтепродуктов в донных отложениях варьируют в незначительных пределах, по отношению к предыдущим годам исследований их содержание уменьшилось. Донные отложения не токсичны. Общая негативная динамика накопления веществ в донных отложениях не выявлена.

Почва

По результатам мониторинга почвенного покрова Верхнесалымского ЛУ 2024 г. установлено, что почвы пунктов мониторинга слабо гумусированные - тучные, не засоленные, с сильно кислой реакцией среды, с безопасным, ниже ПДК, содержанием определяемых показателей.

Содержания нитрат-иона, фосфатов, сульфат-иона, хлорид-иона, цинка, железа, свинца, марганца, никеля и меди незначительно превышают локальные фоновые значения в контрольных пунктах мониторинга в рамках природной геохимической вариабельности, обусловленной различиями в механическом составе почв.

Уровень нефтяного загрязнения на лицензионном участке Верхнесалымский оценивается как «фоновый». Норматив содержания углеводородов (1000 мг/кг) в почвенном покрове не превышен. В 2024 году отмечается отсутствие острого токсического влияния токсических веществ на почвенный покров исследуемой территории.

В сравнении с результатами 2022-2023 гг. в 2024 г. выявлена тенденция к увеличению концентраций железа, марганца, цинка, никеля, свинца и меди, что обусловлено влиянием природных факторов, особенностями природных почвенно-геохимических процессов. Установленные в отчетном году увеличения или понижения концентраций определяемых показателей относительно данных предыдущих лет не выходят за рамки природного геохимического варьирования и определяются природными почвенно-геохимическими процессами. Признаков общего загрязнения и ухудшения состояния почв не выявлено.

Визуальные наблюдения, сопровождающие отбор проб, не выявили негативного влияния на состояние компонентов окружающей среды (наличия несанкционированных свалок, признаков загрязнения земель, воды и др.) и признаков ухудшения состояния окружающей среды в результате производственной деятельности месторождения. В 2024 г. экологическое состояние территории месторождения остается стабильно благополучным.

Рекомендуется продолжить локальный экологический мониторинг в текущих объемах, дополнительных мер по повышению эффективности системы экологического мониторинга не требуется.

Приложение 5
Сведения о лицензии АО «Полигон-ЛТД»

Полигон твердых бытовых отходов (ТКО) г. Сургут

https://poligonltd.ru/license/

Номер лицензии Л020-00113-86/00104253
Выдана Федеральная служба по надзору в сфере природопользования
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии Приказ № 3149 от 02.12.2022.
Действующая

ХМАО-Югра, Сургутский район, полигон ТБПО 27-й км г. Сургут
ОКТМО. Сбор, Транспортирование, Размещение, Обезвреживание, Обработка, Утилизация I, II, III, IV, V класс опасности.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ BBKGS0BM от 18.01.2017

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

Закрытое акционерное общество "Полигон-ЛТД"
ОГРН 1038603250993
ИНН 8617018429
Код ОКПО 14523836

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

Полигон ТБПО
местонахождение объекта: **27 -й км. автодороги Сургут-Нефтеюганск**
дата ввода объекта в эксплуатацию: **01.09.2004**
тип объекта: **Площадной**

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

7	1	-	0	1	8	6	-	0	0	1	6	5	6	-	П

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

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

Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **Кормишенко Тэнзилэ Иршатовна**
Серийный номер: **1DFDF2**
Кем выдан: **УЦ Федерального казначейства**

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, rpn72@rpn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

Выписка из реестра лицензий № 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)

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.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Кому выдан: СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИРОДНАДЗОРА
Сертификат: 03FBC07B0353AEB9844183A5C4245B48
Владелец: Зайцева Анна Васильевна
Действителен с 09.03.2022 по 09.03.2023

Заместитель руководителя Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора — (должность уполномоченного лица) — (подпись уполномоченного лица) — Зайцева Анна Васильевна (И.О.Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

Приложение
к приказу Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
от 31.12.2014 № 870

ОБЪЕКТЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ, ВКЛЮЧЕННЫЕ В ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОБЪЕКТОВ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ

№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее – ОРО)	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра							
86-00588-З-00870-311214	Полигон твердо-бытовых и промышленных отходов (ТБПО) «27-й км» г.Сургут»	Захоронение отходов	30510001214 Отходы коры; 30531341214 Обрезки, кусковые отходы древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит; 81210101724 Древесные отходы от сноса и разборки зданий; 40580000000 Прочие отходы бумаги и картона; 40590000000 Отходы бумаги и картона и изделий из них загрязненные; 82621001514 Отходы рубероида; 91200000000 Отходы обслуживания и ремонта печей и печного оборудования; 74721000000 Отходы при термическом обезвреживании нефтесодержащих отходов; 45700000000 Отходы теплоизоляционных материалов, не вошедшие в другие группы; 64100000000 Отходы производства газообразного топлива из природных, нефтяных, попутных газов (отходы при осушке природных, нефтяных, попутных газов см. Блок 4 группу 4-40); 36311001494 Отходы песка от очистных и пескоструйных устройств; 36122102424 Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %; 45711101204 Отходы шлаковаты незагрязненные; 91920102394 Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %); 83020001714 Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий; 34851101204 Отходы асбеста в кусковой форме; 34851000000 Отходы производства обработанных асбестовых волокон, смесей на основе асбеста и изделий из них; 91910002204 Шлак сварочный; 34510000000 Отходы производства цемента; 82200000000 Отходы строительных материалов на основе цемента, бетона и строительных растворов;	Отсутствует	71826407	пос.Солнечный	Закрытое акционерное общество «Полигон-ЛТД» (ЗАО «Полигон-ЛТД») 628452, Сургутский район, д.Сайгатина, ул. Заводская, д. 1

Формат А4

			29120000000 Отходы ремонта нефтепромыслового оборудования; 36311002204 Отходы металлической дроби с примесью шлаковой корки; 36122101424 Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более; 91920402604 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %); 91920202604 Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%); 41715001294 Отходы фото- и кинопленки; 31891100294 Брак кино- и фотопленки; 45570000000 Отходы резиноасбестовых изделий (паронит, шайбы и прокладки из него, детали резиноасбестовые, листы асбестостальные, полотно армированное, кусковые отходы и обрезь); 82710001514 Отходы линолеума незагрязненные; 45570000714 Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные; 91920400000 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами; 40230000000 Изделия текстильные, утратившие потребительские свойства, загрязненные; 40200000000 Текстиль и изделия текстильные, утратившие потребительские свойства; 30211106424 Пыль хлопковая; 40232000000 Отходы изделий текстильных, загрязненные масляными красками, лаками, смолами и различными полимерными материалами; 73111001724 Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные); 89000001724 Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ; 73322001724 Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный; 73310001724 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); 92130101524 Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные; 72200000000 Отходы при обработке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод; 81900000000 Прочие отходы подготовки строительного участка; 43492000000 Отходы некондиционных полимерных материалов; 40230000000 Изделия текстильные, утратившие потребительские свойства, загрязненные; 89000000000 Прочие отходы строительства и				

Формат А4

			ремонта; 35000000000 Отходы металлургических производств; 73000000000 Отходы коммунальные, подобные коммунальным на производстве, отходы при предоставлении услуг населению; 73190000000 Прочие твердые коммунальные отходы; 1920502394Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%); 71020000000 Отходы при водоподготовке; 70000000000 Отходы при водоснабжении, водоотведении, деятельности по сбору и обработке отходов; 91920102394 Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %); 30523000000 Опилки и стружка натуральной чистой древесины; 72220000000 Осадки (илы) биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовой и смешанной канализации; 82000000000 Отходы строительства зданий, сооружений (отходы древесных, асбестсодержащих строительных материалов см. Блоки 3, 4; отходы теплоизоляционных материалов см. Блок 4 группу 4- 5,7); 30500000000 Отходы обработки древесины и производства изделий из дерева; 93110003394 Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %); 45000000000 Неметаллические минеральные продукты прочие, утратившие потребительские свойства (кроме отходов строительных материалов, вошедших в Блок 8); 73330000000 Смет от уборки территории предприятий, организаций; 92020000000 Отходы электролитов аккумуляторов и аккумуляторных батарей; 71000000000 Отходы при заборе, очистке и распределении воды для бытовых и промышленных нужд; 81290101724 Мусор от сноса и разборки зданий несортированный; 91910000000 Отходы производства сварочных работ; 84210102214 Балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %); 45600000000 Отходы абразивных материалов и изделий; 34100000000 Отходы производства стекла и изделий из стекла; 41400000000 Отходы органических растворителей, красок, лаков, мастик и смол; 40310100524 Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские				

Формат А4

			свойства; 61890000000 Прочие отходы при очистке оборудования ТЭС, ТЭЦ, котельных; 45710000000 Отходы теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна; 34612001424 Отходы бетонной смеси в виде пыли; 40490000000 Отходы изделий из древесины загрязненные; 40550000000 Прочие незагрязненные отходы бумаги и картона; 73330000000 Смет от уборки территории предприятий, организаций; 73331000000 Смет с территории гаража, автостоянки; 73610002724 Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие; 83000000000 Отходы при демонтаже, ремонте автодорожных покрытий; 30824101214 Отходы битума нефтяного; 83020001714 Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий; 45532001204 Отходы асбестовой бумаги; 30531311434 Опилки древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит; 23111205424 Пыль газоочистки щебеночная; 40581001294Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги; 40424001514 Отходы изделий из древесины с масляной пропиткой; 30531101424 Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины; 34200000000 Отходы производства огнеупорных изделий; 44310000000 Отходы фильтров, не вошедшие в другие группы; 45590000000 Прочие отходы потребления изделий из асбеста; 45620000000 Отходы абразивных материалов; 45620051424 Отходы абразивных материалов в виде пыли; 45620052414 Отходы абразивных материалов в виде порошка; 40429099514 Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные; 82600000000 Отходы рулонных кровельных и гидроизоляционных материалов; 36123101424 Пыль газоочистки черных металлов незагрязненная; 44310102524 Угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %); 40500000000 Бумага и изделия из бумаги, утратившие потребительские свойства; 73120001724 Мусор и смет уличный; 36120000000 Отходы при механической обработке металлов			

Формат А4

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 106723

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Лист 230

Формат А4