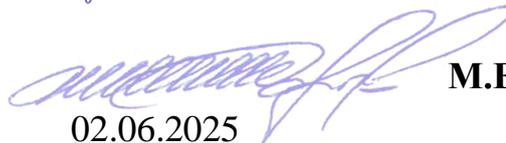


**Заказчик - ООО «Салым Петролеум Девелопмент»****ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.  
НЕФТЕГАЗОСБОРНЫЙ ТРУБОПРОВОД. УЧАСТОК ОТ УЗЛА Ш84 ДО  
УПСВ****ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ****Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды****Часть 1. Текстовая часть****Книга 3. Справочные приложения****SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS****Том 6.1.3****Технический директор-главный инженер****Р.А. Концевич**

02.06.2025

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

02.06.2025

Взам. инв. №	
Подл. и дата	
Инв. №подл.	106704

Обозначение	Наименование	Примечание
SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS-C	Содержание тома	
SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.ТЧ	Текстовая часть	195 л.
	Общее количество листов документов, включенных в том	197

Изм. № подл.	106704	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.						Кол.уч.						Лист						№док.						Подп.						Дата					
<p style="text-align: center;"><b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS-C</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Содержание тома</b></p>												Стадия		Лист		Листов																			
												П				1																			
												ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»																							

## Содержание

Приложение А Сведения о ресурсном потенциале территории.....	3
Приложение Б Сведения о земельном участке .....	5
Приложение В Сведения об объектах санаторно-курортного фонда .....	10
Приложение Г Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосфере. Климатологическая характеристика.....	15
Приложение Д Сведения о наличии/ отсутствии особо охраняемых природных территорий .....	34
Приложение Е Сведения о наличии/ отсутствии объектов историко – культурного наследия .....	42
Приложение Ж Сведения о наличии/ отсутствии территорий традиционного природопользования .....	48
Приложение И Сведения о наличии / отсутствии сибирезвенных захоронений и биотермических ям .....	54
Приложение К Сведения о наличии/ отсутствии зон санитарной охраны.....	56
Приложение Л Программа ЛЭМ Верхнесалымского месторождения .....	64
Приложение М Расчет шума от проезда техники на период строительно-монтажных работ .....	66
Приложение Н Шумовые характеристики строительной техники, транспорта .....	68
Приложение П Расчет акустического воздействия на период строительства .....	74
Приложение Р Сведения о категории НВОС .....	89
Приложение С Лицензия по обращению с отходами ООО «СПД» .....	91
Приложение Т Сведения о внесении в ГРОРО полигона отходов ООО «СПД».....	121
Приложение У Сведения о внесении в ГРОРО полигона твердых бытовых отходов (ТКО) г. Сургут .....	132
Приложение Ф Сведения о лицензии ЗАО «Полигон-ЛТД».....	137
Приложение Ц Сведения о лицензии ООО «Велес+» .....	138
Приложение Ш Программа локального экологического мониторинга (Титульный лист) .....	144
Приложение Щ Протокол испытаний (хоз-бытовые стоки).....	146
Приложение Э Протокол испытаний (поверхностные стоки).....	156
Приложение Ю План мероприятий при наступлении НМУ.....	158

Взам. инв. №		Изм.		Кол.уч.		Лист		№док.		Подп.		Дата		SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ		
Инд. № подл.	106704	Текстовая часть											Стадия	Лист	Листов	
													П	1	195	
													ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»			
		Разраб.	Зольникова				02.06.25									
		Пров.	Бардасова				02.06.25									
		Нач.отд.	Кузнецова				02.06.25									
		Н. конпр.	Шинкеева				02.06.25									
		ГИП	Демидова				02.06.25									

Приложение Я Программа производственного экологического контроля

Верхенесалымского месторождения ..... 167

Приложение 1 Паспорт на грунт карьера «Самсоновский-2» ..... 193

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 2
			SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ				

# Приложение А

## Сведения о ресурсном потенциале территории

### Выписка из специальных карт (схем)

#### Данные запроса

Организация: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

25.12.2024 12:16:03 (UTC+3)

ИНН: 7202234780

10173

СНИЛС: 121-434-855 25

Тел.: -

kuznetsovav@nipingp.ru

Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства: Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ

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

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

1. 60.04105210, 71.00646110	23. 60.03420569, 70.89944903	45. 60.03355045, 70.90941464
2. 60.04117410, 71.00453229	24. 60.03413926, 70.89394599	46. 60.03623037, 70.92181403
3. 60.04103919, 71.00419237	25. 60.03573281, 70.89334341	47. 60.03875535, 70.93273667
4. 60.04109558, 71.00340119	26. 60.03571813, 70.89089999	48. 60.03921115, 70.93490131
5. 60.04200499, 71.00347075	27. 60.03568335, 70.88936175	49. 60.03945220, 70.93611788
6. 60.04206805, 71.00017127	28. 60.03551246, 70.88934352	50. 60.03960725, 70.93911851
7. 60.04172901, 71.00013663	29. 60.03549991, 70.88887567	51. 60.04100696, 70.96628787
8. 60.04203628, 70.99585280	30. 60.03538757, 70.88887100	52. 60.04185986, 70.98289573
9. 60.04265031, 70.98616741	31. 60.03537962, 70.88798691	53. 60.04128800, 70.99192029
10. 60.04286237, 70.98282156	32. 60.03448287, 70.88805986	54. 60.04087753, 70.99838999
11. 60.04280629, 70.98227943	33. 60.03449492, 70.88876688	55. 60.03975990, 70.99965651
12. 60.04255902, 70.97746052	34. 60.03418758, 70.88883957	56. 60.03974309, 71.00047817
13. 60.04155009, 70.95783218	35. 60.03421426, 70.89071316	57. 60.03968730, 71.00321213
14. 60.04047943, 70.93705086	36. 60.03440116, 70.89068347	58. 60.03969355, 71.00401278
15. 60.04040087, 70.93554686	37. 60.03442368, 70.89140824	59. 60.04014871, 71.00507487
16. 60.04025761, 70.93482457	38. 60.03309987, 70.89188645	60. 60.04003152, 71.00702284
17. 60.03879803, 70.92823758	39. 60.03314047, 70.89369312	61. 60.03986262, 71.00694868
18. 60.03667953, 70.91900681	40. 60.03323461, 70.90150278	62. 60.03972791, 71.00868185
19. 60.03504131, 70.91137578	41. 60.03329523, 70.90655718	63. 60.03912928, 71.00838650
20. 60.03433524, 70.90803962	42. 60.03331365, 70.90809481	64. 60.03701746, 71.01306160
21. 60.03432176, 70.90709331	43. 60.03332765, 70.90831266	65. 60.04017513, 71.01891817
22. 60.03424231, 70.90142886	44. 60.03338197, 70.90859516	66. 60.04354525, 71.01132213

Документ подписан электронной подписью  
Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
Дата и время: 25.12.2024 12:16:14 (UTC+3)

Страница 1 из 2

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

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

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

3

67. 60.04283437, 71.00993589

69. 60.04237955, 71.00855797

71. 60.04105210, 71.00646110

68. 60.04296025, 71.00967746

70. 60.04226278, 71.00882132

## 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): 25.12.2024 12:16:13 (UTC+3)

Документ подписан электронной подписью  
Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
Дата и время: 25.12.2024 12:16:14 (UTC+3)

Страница 2 из 2

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. ивл. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

4

## Приложение Б Сведения о земельном участке



**МИНИСТЕРСТВО  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
(Минсельхоз России)

**ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ**  
(Депмелиорация)

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

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

а/я 943, Тюмень, 625000

[info@nipingp.ru](mailto:info@nipingp.ru)  
[oleynikea@nipingp.ru](mailto: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

Ивл. № подл.	106704	Подп. и дата	Взам. ивл. №							<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>	Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		5

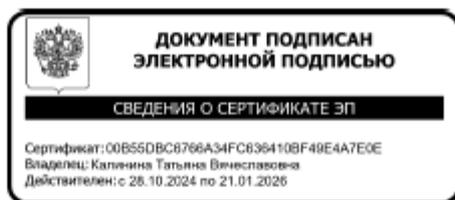
системы на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют.

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: ark@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



Н.В. Кулишова  
8(495) 607-87-70

Ивл. № подл.	106704	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
										6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ				



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](mailto: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



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

Ивл. № подл.	106704
Взам. ивл. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

7



**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, [tmtavt@tum.favt.gov.ru](mailto:tmtavt@tum.favt.gov.ru)  
[www.tum.favt.ru](http://www.tum.favt.ru)

24.01.2025 № Исх-370/05/TMTU

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

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

Чибулаев А.Н.

[oleynikea@nipibgp.ru](mailto: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



А.А. Гончаров

Мадьярова Ольга Викторовна,  
(3452) 444048

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

Ивл. № подл.	106704	Подп. и дата	Взам. ивл. №	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ						Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	8



**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](mailto: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: 202213С315860D8EA3728217894A107A  
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович  
Действителен: с 27.06.2024 до 20.09.2025

М.Н. Плехин  
(495) 870-29-21 (287-03)

Ивл. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. ивл. №					Лист 9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	

# Приложение В

## Сведения об объектах санаторно-курортного фонда

Минздрав России



№ 2-5591 от 15.01.2025

**МИНИСТЕРСТВО  
ЗДРАВООХРАНЕНИЯ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНЗДРАВ РОССИИ)**

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

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

oleynikea@nipingp.ru

05.02.2025 № 17-5/902

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

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,

Ивл. № подл.	106704	Взам. ивл. №		Подп. и дата		SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ					Лист
					10						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата						

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

Ивл. № подл.	106704	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
										11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ				

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



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

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	



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

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

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

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) 23-89-35

Ивл. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. ивл. №					SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.

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»

Ивл. № подл.	106704	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
				SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

# Приложение Г

## Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосфере. Климатологическая характеристика

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-Югры, 628011  
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1305  
факс: (3467) 92-92-33  
e-mail: [priemnyhanty@omimeteo.ru](mailto:priemnyhanty@omimeteo.ru), [priemnyhanty@omimeteo.ru](mailto:priemnyhanty@omimeteo.ru)  
<http://www.ugrameteo.ru>  
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318  
ИНН/КПП 5504233490/550401001

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

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

E-mail: [info@env.ru](mailto:info@env.ru)

19.06.2023 № 310-02/17-10-2261/601  
На № 119/0523 от 25.05.2023

Справка дана для разработки проекта НДС 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 <sup>3</sup>	
	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



*Handwritten signature of O.M. Volkovskaya*

О.М. Волковская

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

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ



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](mailto:kanc@oimeteo.ru), [kanc@oimeteo.pф](mailto:kanc@oimeteo.pф)  
<http://www.omsk-meteo.ru>

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318  
ИНН/КПП 5504233490/550401001

12.12.2024 № 310/08-03-28/5703

На № ИСХ. ООУ/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

Инд. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

16

**М-2 Салым (1980-2023)**

**Высота метеорологической площадки над уровнем моря 53 м**

1. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: + 24,3 °С
2. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: - 23,5 °С
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 наблюдаемая толщина отложения гололеда, мм	14 (30.09-01.10.2015)
7	Максимальная наблюдаемая толщина отложения изморози кристаллической, мм	14 (14.01.1981)
8	Максимальная наблюдаемая толщина отложения изморози зернистой, мм	8 (30.11.1986)
9	Максимальная наблюдаемая толщина отложения мокрого снега, мм	33 (09.04.2014)
10	Максимальная наблюдаемая 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<sup>0</sup>.

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>	Лист
							17

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 °С
4.	Аномально холодная погода	3	- 30.12.2009-03.01.2010 г., продолжалась 5 дней, отклонение от нормы составило 15-20 °С; - 18-22.12.2010 г., продолжалась 5 дней, отклонение от нормы составило 15-19 °С; - 25-30.01.2014 г., продолжалась 6 дней, отклонение от нормы составило 15-18 °С;
5.	Сильная жара	4	- 18-22 июня 1982 г., продолжалась 5 дней, максимальная температура воздуха +33,5 °С; - 01-05 июля 1989 г., продолжалась 5 дней, максимальная температура воздуха + 33,6 °С; - 18-21.07.2012 г., продолжалась 4 дня максимальная температура воздуха + 34,6 °С - 03-05.07.2023 г., продолжалась 3 дня максимальная температура воздуха +34,0...+35,0 °С;
6.	Аномально жаркая погода	2	- 08-15.05.2020 г., продолжалась 8 дней, выше климатической нормы на 11-17 °С - 22-26.08.2021 г., продолжалась 5 дней, выше климатической нормы на 10-14 °С
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.

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. ивл. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

М-2 Салым

продолжение таблицы 14. Опасные природные метеорологические явления

№ п/п	Вид явления	Число случаев	Описание явления
<b>Сильное гололедно-изморозевое отложение (1980-2023 гг.)</b>			
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

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 19
			<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				



## НПК «АТМОСФЕРА»

УТВЕРЖДАЮ

Председатель НПК «Атмосфера»

*С.В. Каптерцев*  
С.В. Каптерцев  
«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*

В.Д. Николаев

Санкт-Петербург

2021 г.

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 20
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

**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.

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	

**1. ТЕМПЕРАТУРА ВОЗДУХА**

**1.1. Средняя месячная и годовая температура воздуха (°C)**

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 (°C)**

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 (°C)**

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 (°C)**

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 (°C)**

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 (°C)**

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 (°C)**

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

Ивл. № подл.	106704
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**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

Ивл. № подл.	106704
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

**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 (°C)**

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

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

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

**2.3. Температура воздуха обеспеченностью 0,94 (°C)**

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

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

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

Ивл. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	

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

Период	Продолжительность, дни	Средняя температура воздуха, °C
Периода со средней суточной температурой воздуха <b>ниже 0°C</b>	176	-12,0
Периода со средней суточной температурой воздуха <b>ниже 8°C</b>	240	-7,8
Периода со средней суточной температурой воздуха <b>ниже 10°C</b>	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

6

Ивл. № подл.	Ивл. № подл.
106704	106704
Подп. и дата	Взам. ивл. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

Лист  
25

### 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 (°C)

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

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

Характеристика	Значение
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее тёплого месяца, °C	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

7

Ивл. № подл.	106704
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

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

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

26

**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  $\geq 80\%$  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

Ивл. № подл.	106704
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**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

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**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							
	0	>=0,1	>=0,5	>=1,0	>=5,0	>=10,0	>=20,0	>=30,0
Год								
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

Ивл. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 29
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ			

## 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
Мах (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

Ивл. № подл.	106704
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**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 ( $\geq 15$  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

Ивл. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №					Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ		Лист
			31												

**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

Ивл. № подл.	106704
Взам. ивл. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**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

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

# Приложение Д

## Сведения о наличии/ отсутствии особо охраняемых природных территорий



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

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

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

oleynikea@nipingp.ru

03.02.2025 № 15-47/3454  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**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.



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)

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. ивл. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>	Лист
							34



**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  
телерайн 112242 СФЕД

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

oleynikea@nipingp.ru

15.11.2024 № 15-61/20000-ОГ

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О наличии/отсутствии ООПТ  
№29923-ОГ/61 от 11.11.2024

Уважаемый Александр Николаевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 08.11.2024 № ИСХ\_ООО/7431, представленное Вашим обращением от 11.11.2024 № 29923-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения, водно-болотных угодий (далее – ВБУ) международного значения относительно испрашиваемого объекта и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» (далее – Объект), расположенный на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области, с географическими координатами, указанными в письме от 08.11.2024 № ИСХ\_ООО/7431, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О Мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 02.02.1971» испрашиваемый Объект не находится в границах ВБУ международного значения.

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

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

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>	Лист
							35

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 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\\_otсутstviu\\_osobo\\_okhranyaemykh\\_prirodnikh\\_territoriy\\_dalee\\_oo/](https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otсутstviu_osobo_okhranyaemykh_prirodnikh_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



Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. ивл. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ



Администрация Нefтеyганского района

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

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

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

20.11.2024 № 28-Исх-1591

На № ИСХ ОО0/7433 от 08.11.2024

**О предоставлении сведений**

На Ваше обращение о наличии сведений в отношении объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ» сообщаем следующее.

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

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

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

Сведения, документы, материалы предоставляются в рабочей области Нefтеyганского 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.

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

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.

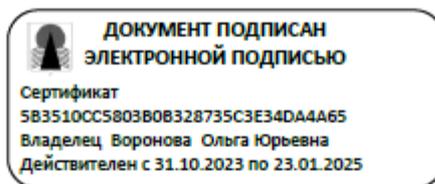
В Нефтеюганском районе сведения о округах санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов, особо ценных сельскохозяйственных земель, полях ассенизации, полях фильтрации, полях орошения, мелиорируемых земель и мелиоративных систем, приаэродромных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



О.Ю. Воронова

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

Ивл. № подл.	106704	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
				SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					



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

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

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

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На исх. №8144-ООПТ от 17.03.2025

На Ваш запрос сообщая, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ » (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 Федерации  
Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг  
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

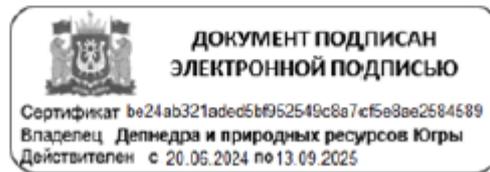
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

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».



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	106704	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	Лист
											40



**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-26701  
29.11.2024

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

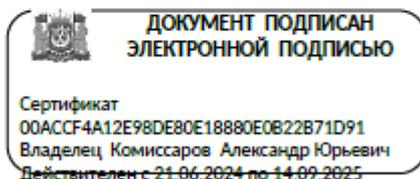
А.Н. Чибулаеву

На исх. от 8 ноября 2024 г. №ИСХ\_ООО/7427

На Ваш запрос сообщаю, что в границах объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ», расположенного в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры информация о прохождении путей миграции охотничьих видов животных, мест их массовых скоплений, 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



А.Ю.Комиссаров

Исполнитель: инженер отдела мониторинга,  
кадастра и регулирования численности объектов животного мира  
В.Л. Нестерова тел. (3467) 36-01-10 (доп.3025)

Ивл. № подл.	106704
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

# Приложение Е

## Сведения о наличии/ отсутствии объектов историко – культурного наследия



**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минкультуры России)**

125993, ГСП-3, Москва,  
Малый Гнездинковский 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



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

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106704

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>	Лист
							42



**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минкультуры России)**

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

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

info@nipingp.ru

23.04.2024 № 6122-12-02@  
на № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России рассмотрел обращение ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 21.03.2024 № ИСХ\_ООО/1972 (вх. от 22.03.2024 № 24/12-2602) и сообщает следующее.

На основании статьи 9 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) Минкультуры России осуществляет полномочия по государственной охране объектов культурного наследия федерального значения, входящих в отдельный перечень объектов культурного наследия, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р (далее – Перечень). На территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа отсутствуют объекты культурного наследия, входящие в Перечень.

В соответствии с нормами статей 9.1, 9.2 и 9.3 Федерального закона полномочия по государственной охране объектов культурного наследия всех категорий историко-культурного значения, а также выявленных объектов культурного наследия, за исключением ряда отдельных объектов культурного

Ивл. № подл.	106704	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
				SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

наследия федерального значения, входящих в Перечень, находятся в компетенции соответствующих региональных органов государственной власти и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия.

Таковыми региональными органами на территориях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа являются Служба государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Служба государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа.

Заместитель директора  
 Департамента государственной  
 охраны культурного наследия

К.А.Ерофеев



Бабкин Глеб Сергеевич  
 +7(495) 629-10-10, доб. 1537

Ивл. № подл.	106704	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ				



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

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

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

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 24-5793 от 27 ноября 2024 года**

**Заявитель:** ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» (исх. № ИСХ\_ООО/7432 от 08.11.2024).

**Наименование объекта/проекта:** Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ.

**Месторасположение объекта:** Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымский лицензионный участок, земли лесного фонда. Территориальный отдел – Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, кварталы №№ 389, 465, 466, 467, 468, 469.

**Площадь объекта:** 106,5 га.

**Использованные источники информации**

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Цембалюк С.И. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелiorативных, 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 Госкультураны Югры 2019 г. номер 395. Оп. № 1 зл. док-тов за 2019 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 392. Тюмень, 2019.

*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:*

Ив. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 45
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ			

Объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, 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 Госкультухрана 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 обеспечивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного контроля размещения на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу <https://zakon.smiadm.khm.ru/> в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы



Подписано  
цифровой  
подписью:  
Усольцев Михаил  
Игоревич  
Дата: 2024.11.29  
14:46:37 +05'00'

МИ Усольцев

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия  
АУ «Центр охраны культурного наследия»  
Исаева Татьяна Владимировна  
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), [IsaevaTV@akmugra.ru](mailto:IsaevaTV@akmugra.ru)

Ивл. № подл.	106704
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

47

Приложение к заключению № 24-5793 от 27.11.2024

Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ (шифр SUP-IPL-S101-015)



Главный специалист по ИЗМ  
ООО "НИПИ "Нефтегазпроект"  
Кузнецов А.В. *[Signature]*

Масштаб 1:30 000

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

**Приложение Ж**  
**Сведения о наличии/ отсутствии территорий традиционного природопользования**



**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 279FFFDV4288F574BF75F2A5C4274195  
Владелец Цыбиков Тимур Гомбожанович  
Действителен с 29.08.2024 по 22.11.2025

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**



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

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

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

12-Исх-25533  
13.11.2024

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"  
ТЮМЕНСКАЯ, ГОРОД ТЮМЕНЬ, УЛИЦА 50  
ЛЕТ ОКТЯБРЯ, д ДОМ 38, кв ЭТАЖ 4  
Е.А.Олейник

На рег. №23660-КМНС от 13.11.2024

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 от узла Ш84 до УПСВ », площадью 106.5 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, квартала № 465, 388, 466, 389, 467, 468, 469, 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

Ивл. № подл.	106704
Взам. ивл. №	
Подп. и дата	

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

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

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.

Заместитель директора  
Департамента

(доверенность от 23.10.2023 № 1-дд)



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

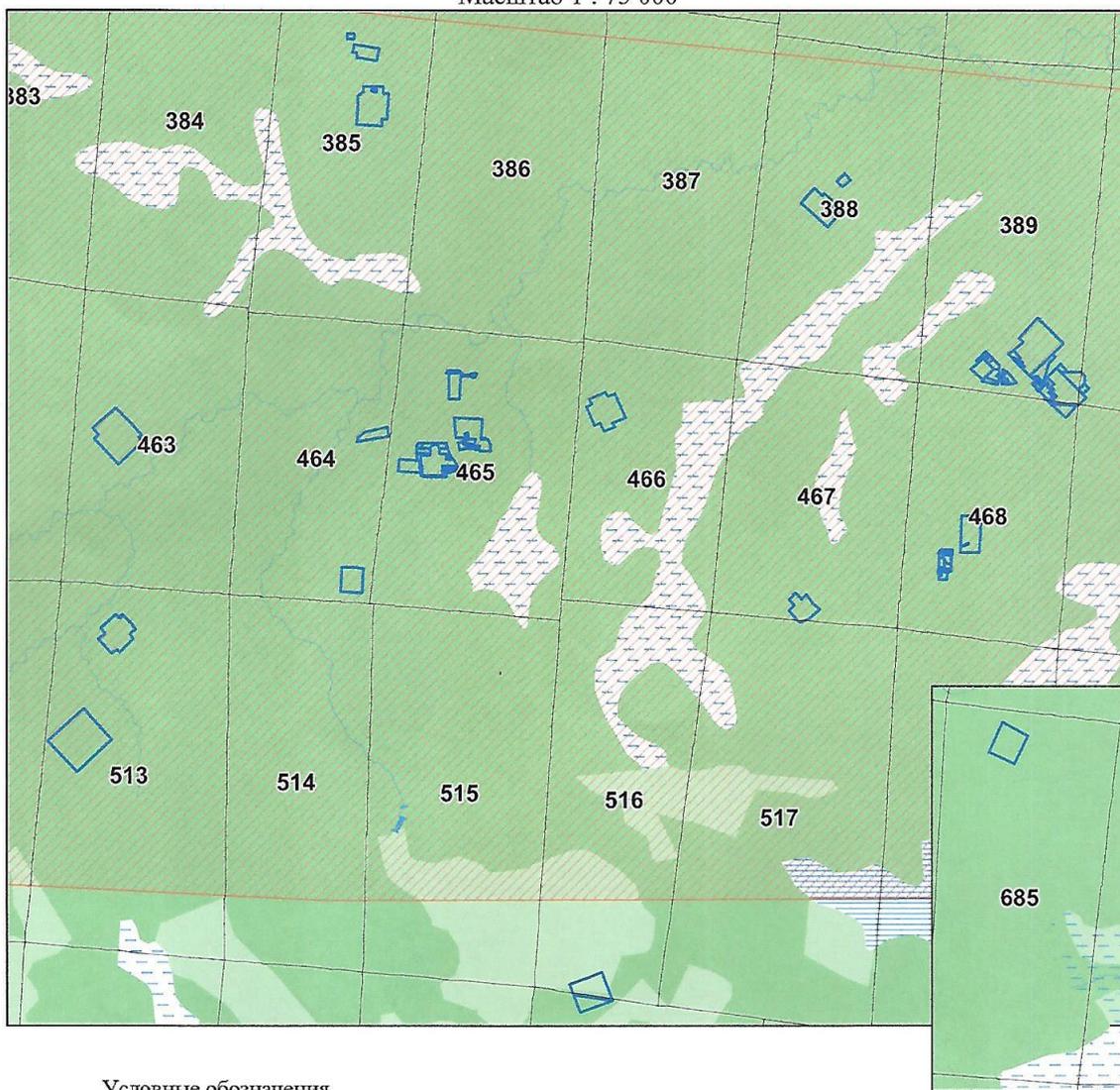
А.Ю.Комиссаров

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

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

Ив. № подл.	106704	Подп. и дата	Взам. ив. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ				

**Схема размещения промышленных объектов,  
в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера  
под объект: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Площадные объекты»**  
расположенный на лесном участке  
Нефтеюганское лесничество  
Пывь-Яхское участковое лесничество  
Салымское участковое лесничество  
Общая площадь – 683,2629 га  
Масштаб 1 : 75 000



Глава родового угодья НЮ-27 \_\_\_\_\_ Качалова Н. М.

*Костюк О.Л. (по доверенности 86 АА 2400712 от 08.02.2019г.)*

Субъект права родового угодья НЮ-27 \_\_\_\_\_ Качалов Е. М.

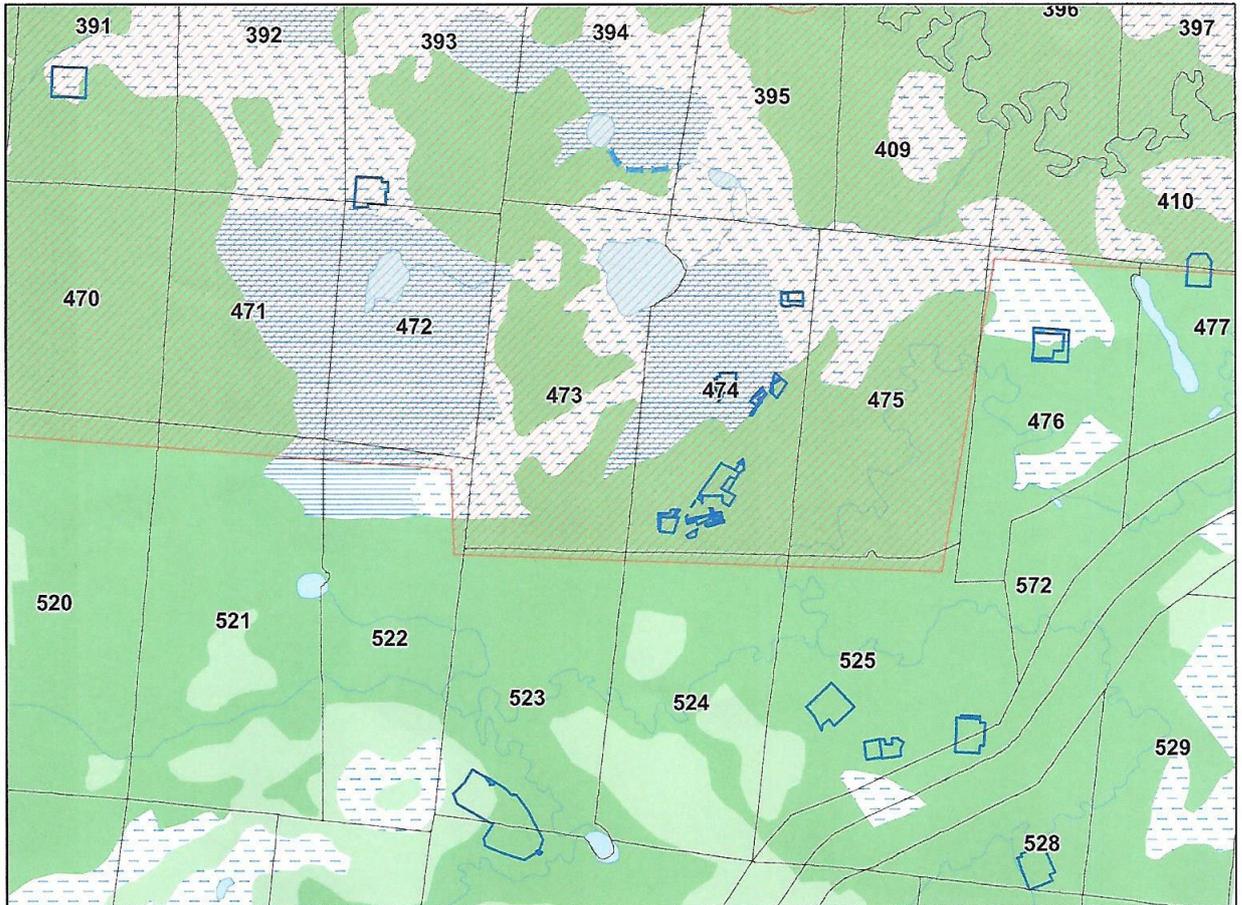
*Костюк О.Л. (по доверенности 86 АА 2062125 от 25.04.2017г.)*

Ивл. № подл.	106704
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

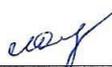
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

**Схема размещения промышленных объектов,**  
**в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера**  
**под объект: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Площадные объекты»**  
 расположенный на лесном участке  
 Нефтеюганское лесничество  
 Пыль-Яхское участковое лесничество  
 Салымское участковое лесничество  
 Общая площадь – 683,2629 га  
 Масштаб 1 : 75 000



Условные обозначения  
 - испрашиваемый участок  
 - родовое угодье

Глава родового угодья НЮ-27  Качалова Н. М.  
*Костюк О.Л. (по доверенности 86 АА 2400712 от 08.02.2019г.)*

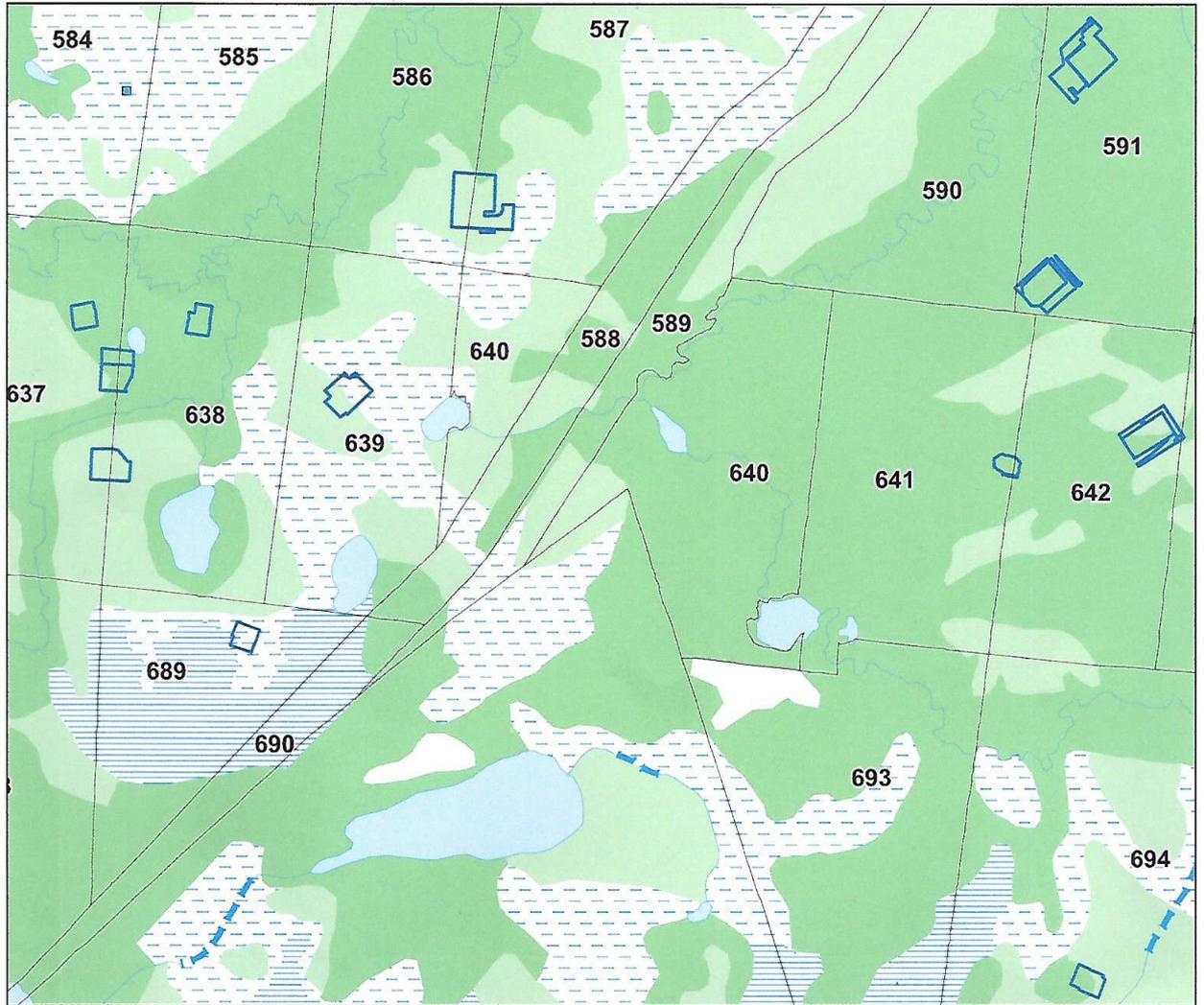
Субъект права родового угодья НЮ-27  Качалов Е. М.  
*Костюк О.Л. (по доверенности 86 АА 2062125 от 25.04.2017г.)*

Ивл. № подл.	106704
Взам. инв. №	
Поощ. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

**Схема размещения промышленных объектов,  
в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера  
под объект: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Площадные объекты»**  
расположенный на лесном участке  
Нефтеюганское лесничество  
Пывь-Яхское участковое лесничество  
Салымское участковое лесничество  
Общая площадь – 683,2629 га  
Масштаб 1 : 75 000



Условные обозначения  
 - испрашиваемый участок  
 - родовое угодье

Глава родового угодья НЮ-27 \_\_\_\_\_ Качалова Н. М.  
*Костюк О.Л. (по доверенности 86 АА 2400712 от 08.02.2019г.)*  
 Субъект права родового угодья НЮ-27 \_\_\_\_\_ Качалов Е. М.  
*Костюк О.Л. (по доверенности 86 АА 2062125 от 25.04.2017г.)*

Взам. инв. №		
Подп. и дата		
Инв. № подл.	106704	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

## Приложение И

### Сведения о наличии / отсутствии сибиреязвенных захоронений и биотермических ям



**ВЕТЕРИНАРНАЯ СЛУЖБА  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА –  
ЮГРЫ**

(Ветслужба Югры)  
ул. Розина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра  
(Тюменская область), 628012  
телефон: 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-6107  
12.11.2024

На исх. от 08.11.2024  
№ ИСХ\_ООО/7426

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 от узла Ш84 до УПСВ», 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.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>	Лист
							54

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

И.о. руководителя  
Службы

 **ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**  
Сертификат  
234E0676F494988FE35A38736C04A21F  
Владелец Кузьмина Дина Валерьевна  
Действителен с 27.09.2024 по 21.12.2025

Д.В. Кузьмина

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

И.о. № подл. 106704	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	Лист
								55
Взам. инв. №								
Подп. и дата								

# Приложение К

## Сведения о наличии/ отсутствии 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. Шпилемана»

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

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

12/01-Исх-6001  
11.11.2024

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

На исх. № ИСХ\_ООО/7430  
от 08.11.2024

На Ваш запрос № ИСХ\_ООО/7430 от 08.11.2024 в адрес АУ  
«Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И.  
Шпилемана» по состоянию на 01.11.2024 сообщаем следующее.

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

В границах участка изысканий по объекту «Обустройство  
Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод.  
Участок от узла Ш 84 до УПСВ» и прилегающей территории в радиусе 3  
км, расположенного в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры,  
зарегистрирована лицензия на участок недр местного значения в части  
подземных вод (приложение):

- ХМН 20681 ВЭ, недропользователь ООО «Энергостроймонтаж», с  
целью разведки и добычи подземных вод для технического водоснабжения  
на территории жилого городка в районе кустовой площадки Р-92 Верхне-  
Салымского ЛУ.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	106704	Взам. инв. №	Подп. и дата	Исх. № подл.	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	Лист
											56

В пределах проектируемого объекта и прилегающей территории радиусом 3 км (т.н. буферная зона) от него, установленные границы зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.

Приложение на 1 л.

Первый заместитель  
директора



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

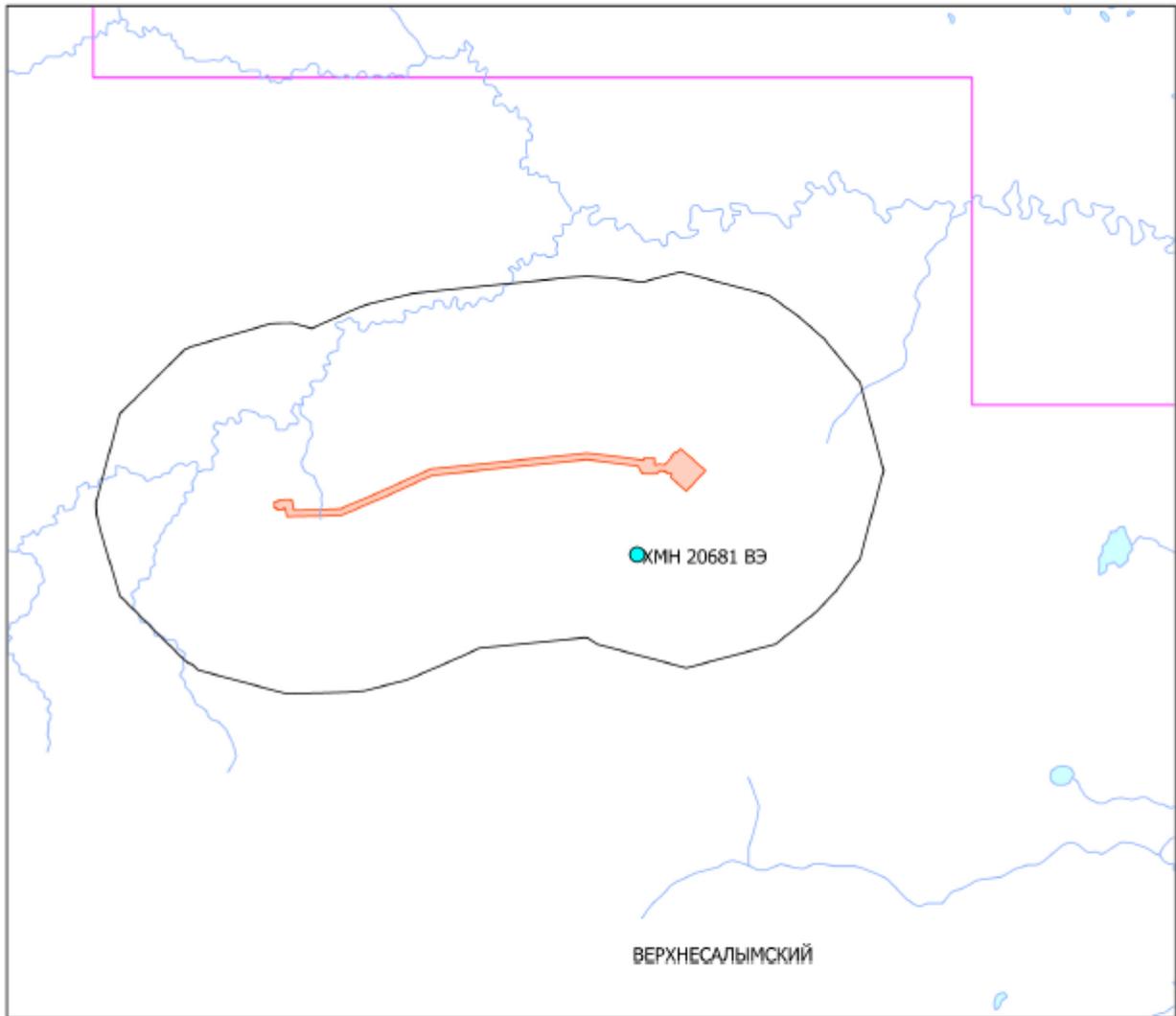
П.А. Стулов

Сертификат  
00AC2E3736A9A79DAC07255FD4AB89D03A  
Владелец Стулов Пётр Александрович  
Действителен с 14.02.2024 по 09.05.2025

Исполнители:  
п.1 Матрёнина О.М. тел.: 8 (3467) 35-33-78  
п.2 Бабенко А.А. тел.: 8 (3467) 32-78-77

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	Лист
Изм. № подл.	106704						
Взам. инв. №							
Подп. и дата							

Схема объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения.  
Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш 84 до УПСВ»



- Условные обозначения
- подземный водозабор
  - гидрография
  - граница ЛУ
  - участок изысканий
  - буфер, радиус 3 км

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

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

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

**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@nasm.hmao.ru

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

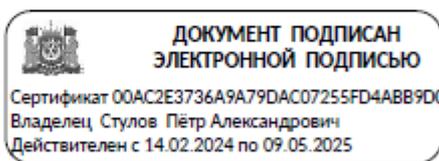
12/01-Исх-6021  
 12.11.2024

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

*На исх. № ИСХ\_000/7428  
 от 08.11.2024*

На Ваш запрос № ИСХ\_000/7428 от 08.11.2024 сообщаем следующее:  
 в границах производства работ по объекту «Обустройство  
 Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод.  
 Участок от узла Ш84 до УПСВ» и на прилегающей территории в радиусе 3  
 км прав пользования поверхностными водными объектами для забора  
 (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового  
 водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано,  
 ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового  
 водоснабжения отсутствуют.

Первый зам. директора



Стулов П. А.

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

Ивв. № подл.	106704
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ  
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
(Северо-Уральское межрегиональное  
управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000  
т. 8 (3452) 638-044  
E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

19.03.2025 № 06/2-4760  
на №

О предоставлении информации

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

А.Н. Чибулаеву

625027, г. Тюмень, 50 лет Октября, д. 38,  
этаж 4

info@nipingpr.ru

Северо – Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора (далее – Управление) рассмотрев в рамках компетенции Ваше письмо от 19.02.2025 исх. № 189 (вх. № 4308 от 20.02.2025) о предоставлении информации о наличии/отсутствии объектов размещения (расположения) отходов, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов, сообщает следующее.

Информация Управления по объектам размещения отходов, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов размещена на сайте Управления ([https://rpn.gov.ru/regions/72/for\\_users/vedenie-groro/](https://rpn.gov.ru/regions/72/for_users/vedenie-groro/)).

В разделе Природопользователям – Ведение ГРОРО представлены сведения из ГРОРО. В указанных сведениях содержится информация о номере ОРО в ГРОРО, наименовании, местоположении, регионе, эксплуатирующей организации и идентификационном номере налогоплательщика.

Информация по ОРО содержится в приказах Росприроднадзора, ГРОРО включающие в себя сведения о номере ОРО в ГРОРО, наименовании, местоположении, регионе и эксплуатирующей организации, размещена на сайте (<https://rpn.gov.ru/activity/regulation/kadastr/groro-docs/>).

Заместитель Руководителя



В.А. Кайгородов

Акчурин Владимир Алексеевич  
+7 (3452) 638-044 (доб. 72153)

Ивл. № подл.	106704	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
										60
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ				

# НЕФТЕГАЗПРОЕКТ

научно-исследовательский проектный институт

Общество с ограниченной ответственностью  
«Научно-исследовательский проектный институт «Нефтегазпроект»  
(ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»)

Юридический адрес: 50 лет Октября ул., д. 38, этаж 4, г. Тюмень, 625027  
Почтовый адрес: а/я 943, Тюмень, 625000  
Тел.: (3452) 51-30-50; 69-99-73; факс: (3452) 69-99-74; e-mail: info@nipingpr.ru  
ОГРН 1127232036711, ИНН/КПП 7202234780/720301001

19.02.2025 № ИСХ\_ООО/0760

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О запросе исходных данных

В Администрацию Нефтеюганского района

(Уполномоченный орган)

Комитет по градостроительству администрации  
Нефтеюганского района

(Наименование организации)

Бочко Алла Анатольевне

(фамилия, имя, отчество руководителя)

admnr@admoil.ru

(адрес электронной почты)

Запрос

о предоставлении сведений, содержащихся в информационной системе обеспечения  
градостроительной деятельности (ГИСОГД) Нефтеюганского района

Просим предоставить сведения о наличии (отсутствии) на территории намечаемого строительства объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ», а также в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ водозаборов хозяйственно – питьевого назначения из поверхностных и подземных источников и зон их санитарной охраны расположенном на территории:

Нефтеюганский район, Верхнесалымский лицензионный участок

(местонахождение участка предстоящей застройки)

Ивл. № подл.	106704	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
				SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

Приложения:

1. Обзорная схема расположения проектируемого объекта на 1 л. в 1 экз.;
2. Данные по расположению проектируемого объекта на 1 л. в 1 экз.;
3. Электронный вид объекта в формате MapInfo;
4. Реквизиты предприятия.

Способ доставки сведений:

На адрес электронной почты: [oleynikea@nipingp.ru](mailto:oleynikea@nipingp.ru)

\_\_\_\_\_  
(дата)

\_\_\_\_\_  
(подпись заявителя или  
уполномоченного лица)

Чибулаев А.Н.  
\_\_\_\_\_  
(расшифровка подписи)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат:  
220AF1DA6E87F880052A95C9BC389F0C30DE407E  
Владелец: Чибулаев Александр Николаевич  
Действителен до 06.11.2025 16:39:29

Олейник Екатерина Алексеевна  
Камеральная группа, Инженер-эколог 2 категории камеральной группы  
Телефон: 8 (3452) 513-050 (Вн. 1209)  
E-mail: [oleynikea@nipingp.ru](mailto:oleynikea@nipingp.ru)

Инв. № подл.	106704	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					



Администрация Нefтеyганского района

**КОМИТЕТ  
ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА  
И ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ**

3 мкр., 21 д., г.Нефтеyганск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
Тюменская область, 628309  
Телефон: (3463) 25-01-05  
E-mail: gradzem@admoil.ru;  
<http://www.admoil.ru>

Заместителю генерального  
директора по инженерным  
изысканиям - главный  
маркшейдер  
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»  
Чибулаеву А.Н.

25.02.2025 № 15-Исх-1188

На № 15-вх-884 от 20.02.2025

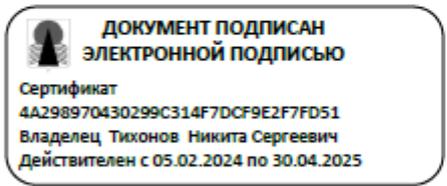
Об отказе в предоставлении сведений

Уважаемый Александр Николаевич!

На Ваш запрос о предоставлении сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок от узла Ш84 до УПСВ», принято решение об отказе.

Согласно подпункта 4 пункта 22 исчерпывающего перечня оснований для приостановления и (или) отказа в предоставлении муниципальной услуги административного регламента «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности», утвержденного постановлением администрации Нefтеyганского района от 11.04.2017 № 567-па-нп (в ред. от 06.09.2024 № 1533-па-нпа) (далее – Административный регламент): запрашиваемые сведения, документы, материалы отсутствуют в разделах государственной информационной системы.

Председатель комитета



Н.С.Тихонов

Горбунова Юлия Анатольевна,  
Главный специалист  
отдела муниципального регулирования и застройки  
8(3463)290052, GorbunovaUA@admoil.ru

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. ивл. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

**Приложение Л  
Программа ЛЭМ Верхнесалымского месторождения**

**«Утверждаю»**

Руководитель Службы охраны окружающей  
среды ООО «Салым Петролеум Девелопмент»



Е.А. Герасимович

2023г.

**ПРОЕКТ  
ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА  
ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА  
(корректировка)**

г. Тюмень, 2022

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 64
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**



Региональный  
Аналитический  
Центр

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

**ПРОЕКТ  
ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА  
ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА  
(КОРРЕКТИРОВКА)**

Генеральный директор  
АО «РАЦ»



В. О. Судаков

Тюмень, 2022

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 65
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	

## Приложение М

### Расчет шума от проезда техники на период строительного-монтажных работ

ИШ №013 Проезд техники

Расчет произведен программой «Шум от автомобильных дорог», версия 1.2 от 10.11.2021

Copyright© 2015-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ "Нефтегазпроект"

Регистрационный номер: 60-00-8342

Проезд техники

#### Результаты расчетов

Источники шума	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах с СГЧ в Гц									La, дБА	La макс., дБА
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
[№ 015] Проезд техники	56,24	62,74	58,24	55,24	52,24	52,24	49,24	43,24	30,74	56,24	67,27

Расчет произведен по формулам

Расчетное значение эквивалентного уровня звука при движении транспортного потока в реальных дорожных условиях (La), дБА

$$L_a = 10 \cdot \lg(10^{0.1 \cdot L_{авт. экв.}}) \quad (A.1 [1])$$

Расчетное значение максимального уровня звука при движении транспортного потока в реальных дорожных условиях (L макс.), дБА

$$L_{a макс.} = 10 \cdot \lg(10^{0.1 \cdot L_{авт. макс.}}) \quad (A.1 [1])$$

Эквивалентный уровень звука автомобильного транспортного потока ( $L_{авт. экв.}$ ), дБА

$$L_{авт. экв.} = L_{трп} + L_{груз} + L_{ск} + L_{ук} + L_{пок} + L_{рп} + L_{перес} = 56,24 \text{ дБА} \quad (1 [1])$$

Максимальный уровень звука автомобильного транспортного потока ( $L_{авт. макс.}$ ), дБА

$$L_{авт. макс.} = 80 + 32 \cdot \lg(V/50) = 67,27 \text{ дБА} \quad (6 [1])$$

Расчетное значение эквивалентного уровня звука транспортного потока на расстоянии 7.5 от оси ближайшей полосы движения прямолинейного горизонтального участка автомобильной дороги с мелкозернистым асфальтобетонным покрытием при распространении шума над грунтом на высоте 1.5 м, при скорости движения соответствующей интенсивности движения, в составе транспортного потока 40% грузовых автомобилей ( $L_{трп}$ ), дБА

$$L_{трп} = 50 + 8.8 \cdot \lg(N) = 53,74 \text{ дБА} \quad (2 [1])$$

Расчетная интенсивность движения (N), авт./ч

$$N = 0.076 \cdot N_{сут.} = 2,66 \quad (3 [1])$$

Среднегодовая суточная интенсивность движения ( $N_{сут.}$ ): 35 авт./сут.

Поправка, учитывающая изменение количества грузовых автомобилей и автобусов в транспортном потоке по сравнению с расчетным составом ( $L_{груз}$ ): 3 дБА

Доля грузовых автомобилей и автобусов в составе потока: 100 %

Поправка учитывающая, изменение средней скорости движения по сравнению с расчетным значением ( $L_{ск}$ ): -6,5 дБА

Скорость движения: 20 км/ч

Поправка, учитывающая величину продольного уклона ( $L_{ук}$ ): 6 дБА

Уклон: 8 %

Поправка, учитывающая тип дорожного покрытия ( $L_{пок}$ ): 0 дБА

Тип покрытия проезжей части: шероховатая поверхностная обработка

Поправка, учитывающая наличие центральной разделительной полосы ( $L_{рп}$ ): 0 дБА

Ширина центральной разделительной полосы: 0 м

Взам. инв. №	
Инд. и дата	
Инд. № подл.	106704

								<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				66

Поправка, учитывающая наличие пересечения ( $L_{перес}$ ): 0 дБА

Программа основана на следующих методических документах:

1. Приказ № 893/пр от 03.12.2016 об утверждении свода правил «Здания и территории. Правила проектирования защиты от шума транспортных потоков», Минстрой России, Москва 2016г.
2. «Защита от шума» Актуализированная редакция, СНиП 23-03-2003, Москва, 2011 г

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 67
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>									

# Приложение Н

## Шумовые характеристики строительной техники, транспорта

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР



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

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ**

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

*(Подпись)* Н.И. Иванов  
«15» «ИЮЛЬ» 2006 г.



### ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ

уровней шума  
№ 01-ш от 14.07.2006 г.

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

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

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

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

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			
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 грунто-вый	-	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

2

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

69

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

Инженер



Куклин Д.А.

Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

3

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	

Ивл. № подл.	Ивл. № подл.	Взам. ивл. №
106704		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Дизельгенератор ЭДБ-100-2-Т

Чтобы обновлять Google Chrome, нужна Windows 10 или более поздней версии. У вас установлена Windows 7.

150: 9001-2015

Утепленные блок-контейнеры

Шафы управления генераторами и электростанциями

Ящики ввода резерва

Запасные части и комплектующие к генераторам и электростанциям

Расходные материалы

Выполненные проекты

Обратный звонок

модель: Дизельгенератор ЭДБ-100-2-Т в шумозащитном кожухе двигателя: MOTEURS VAUDOIN 6M11G150, вертикальный, линейный, с прямым впрыском, 4-х тактный, с турбонаддувом, с интеркулером  
 мощность: 100 кВт  
 цена (руб.): от 1 409 500.00  
 (\*указана цена модели в базовой комплектации)

Преимущества дизельных генераторов производства «НЗГУ»

Реализованные проекты

Дизельный электроагрегат ЭДБ-100-2-Т производится в г. Новосибирске на базе двигателя Moteurs Vaudoin серии 6M11 (ресурс работы двигателя до капитального ремонта 20 000 моточасов). Предназначен для использования в качестве основного источника электропитания объектов. Поставляется с машинным маслом, охлаждающей жидкостью (антифриз), аккумуляторными батареями и комплектном ЗИП. Полностью готов к работе. Оборудование может быть поставлено в любую точку РФ/ Возможно отправка любой транспортной компанией по вашему выбору. При отправки ТК бесплатно делаем деревянную обрешетку и доставляем до терминала ТК. Все дизельные агрегаты нашего производства укомплектованы топливным фильтром-сепаратором воды, значительно снижающим вероятность выхода из строя топливного насоса высокого давления из-за применения некачественного топлива либо топлива с содержанием воды.

Исполнение ДГУ в **ШУМОЗАЩИТНОМ КОЖУХЕ** позволяет эксплуатировать электростанцию под открытым небом на строительных площадках, на дорожно-строительных работах, в котлованах и т.п., а также в непосредственной близости от жилых домов, школ, больницы, детских садов и других объектов, к которым предъявляются повышенные требования по шумовому воздействию. Данная модель оснащена топливным баком повышенной емкости, который позволяет работать на одной заправке до 20 часов при 100% нагрузке.

Уровень шума ДГУ, дБА	
Расстояние	Нагрузка 100%
1 метр	81
7 метров	71

ИЗМЕРЕНИЕ УРОВНЯ ШУМА.ВИДЕО

Компания «Société Internationale des Moteurs Vaudoin», существующая более 100 лет, успешно занимается разработкой и производством судовых двигателей для морского и речного флота. Имеет большой опыт по проектированию и производству морского оборудования для мало и среднетоннажного флотов. Так же компания производит дизель-генераторы и вспомогательное оборудование.

Для данной модели доступен **Паспорт качества электроэнергии - СКАЧАТЬ**

07.12.2020 НЗГУ партнер Минского Моторного Завода

13.03.2020 НЗГУ - официальный представитель VAUDOIN MOTEURS в России

01.02.2020 НЗГУ - партнёр ПАО Автодизель в России и СНГ с 2015 года

17.04.2019 Почему наши контейнеры НЕ из сэндвич-панелей

01.03.2019 Линейка ДГУ в шумозащитных кожухах

12.03.2018 Капотное исполнение мощных ДГУ

25.10.2017 Серийное производство - 1-1,2 Мегаватта

30.01.2017 История компании Vaudoin

29.04.2016 Участие в выставке Сибирский Дом 2016

29.09.2015 Паспорт качества электроэнергии НЗГУ

26.02.2015 Участие в выставке SibComak / SibСтройЭкспо

Смотреть все новости...

Поделиться...

Наверх

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Источник шума на период строительства № 004

Источник <http://www.sp-49d.ru/dokumenty/dokumenty/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	12,0
на канате для подъема молота	7,0
на канате для подъема сваи	5,0
Рабочие наклоны мачты:	
вправо-влево	7°(1:8)
вперед	7°(1:8)
назад	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	4728
ширина	5045
высота	18465
в транспортном положении:	
длина	10610
ширина	4300
высота	3455
Скорость подъема молота и сваи м/мин	16,5
Рабочее давление гидросистемы, Мпа(кгс/см <sup>2</sup> )	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

ИШ №013 Проезд техники

Расчет произведен программой «Шум от автомобильных дорог», версия 1.2 от 10.11.2021

Соругht© 2015-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "НИПИ "Нефтегазпроект"

Регистрационный номер: 60-00-8342

Проезд техники

Результаты расчетов

Источники шума	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах с СГЧ в Гц										La, дБА	La макс., дБА
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
[№ 015] Проезд техники	56,24	62,74	58,24	55,24	52,24	52,24	49,24	43,24	30,74	56,24	67,27	

Расчет произведен по формулам

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	106704	Расчет произведен по формулам						Лист	
				<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>						72	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата						

Расчетное значение эквивалентного уровня звука при движении транспортного потока в реальных дорожных условиях ( $L_a$ ), дБА

$$L_a = 10 \cdot \lg(10^{0.1 \cdot L_{\text{авт. экв.}}}) \quad (\text{А.1 [1]})$$

Расчетное значение максимального уровня звука при движении транспортного потока в реальных дорожных условиях ( $L_{\text{макс.}}$ ), дБА

$$L_{a \text{ макс.}} = 10 \cdot \lg(10^{0.1 \cdot L_{\text{авт. макс.}}}) \quad (\text{А.1 [1]})$$

Эквивалентный уровень звука автомобильного транспортного потока ( $L^{\text{авт. экв.}}$ ), дБА

$$L^{\text{авт. экв.}} = L_{\text{трп}} + L_{\text{груз}} + L_{\text{ск}} + L_{\text{ук}} + L_{\text{пок}} + L_{\text{рп}} + L_{\text{перес}} = 56,24 \text{ дБА} \quad (1 [1])$$

Максимальный уровень звука автомобильного транспортного потока ( $L^{\text{авт. макс.}}$ ), дБА

$$L^{\text{авт. макс.}} = 80 + 32 \cdot \lg(V/50) = 67,27 \text{ дБА} \quad (6 [1])$$

Расчетное значение эквивалентного уровня звука транспортного потока на расстоянии 7.5 от оси ближайшей полосы движения прямолинейного горизонтального участка автомобильной дороги с мелкозернистым асфальтобетонным покрытием при распространении шума над грунтом на высоте 1.5 м, при скорости движения соответствующей интенсивности движения, в составе транспортного потока 40% грузовых автомобилей ( $L_{\text{трп}}$ ), дБА

$$L_{\text{трп}} = 50 + 8.8 \cdot \lg(N) = 53,74 \text{ дБА} \quad (2 [1])$$

Расчетная интенсивность движения ( $N$ ), авт./ч

$$N = 0.076 \cdot N_{\text{сут.}} = 2,66 \quad (3 [1])$$

Среднегодовая суточная интенсивность движения ( $N_{\text{сут.}}$ ): 35 авт./сут.

Поправка, учитывающая изменение количества грузовых автомобилей и автобусов в транспортном потоке по сравнению с расчетным составом ( $L_{\text{груз}}$ ): 3 дБА

Доля грузовых автомобилей и автобусов в составе потока: 100 %

Поправка учитывающая, изменение средней скорости движения по сравнению с расчетным значением ( $L_{\text{ск}}$ ): -6,5 дБА

Скорость движения: 20 км/ч

Поправка, учитывающая величину продольного уклона ( $L_{\text{ук}}$ ): 6 дБА

Уклон: 8 %

Поправка, учитывающая тип дорожного покрытия ( $L_{\text{пок}}$ ): 0 дБА

Тип покрытия проезжей части: шероховатая поверхностная обработка

Поправка, учитывающая наличие центральной разделительной полосы ( $L_{\text{рп}}$ ): 0 дБА

Ширина центральной разделительной полосы: 0 м

Поправка, учитывающая наличие пересечения ( $L_{\text{перес}}$ ): 0 дБА

Программа основана на следующих методических документах:

1. Приказ № 893/пр от 03.12.2016 об утверждении свода правил «Здания и территории. Правила проектирования защиты от шума транспортных потоков», Минстрой России, Москва 2016г.
2. «Защита от шума» Актуализированная редакция, СНиП 23-03-2003, Москва, 2011 г

Ивл. № подл.	106704	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										73
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

## Приложение П

### Расчет акустического воздействия на период строительства

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета  
 Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"  
 Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4670 (от 20.10.2022) [3D]  
 Серийный номер 60008342, ООО "НИПИ "Нефтегазпроект"

#### 1. Исходные данные

##### 1.1. Условия расчёта

Температура воздуха: 24.3

Относительная влажность воздуха: 70.0

##### 1.2. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	ДЭС-100	12608430.00	6660238.50	1.50	1.00	75.0	78.0	83.0	80.0	77.0	77.0	74.0	68.0	67.0	81.0	Да

##### 1.3. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La.экв	La.макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
002	Бульдозер	12609054.80	6660326.00	1.50	7.5	69.3	72.3	77.3	74.3	71.3	71.3	68.3	62.3	61.3	0.3	4.0	75.3	78.0	Да
003	Экскаватор	12609440.20	6660366.90	1.50	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	0.3	4.0	72.0	77.0	Да
004	Сваебойный агрегат СП-49	12607854.90	6660139.20	1.50	7.5	104.0	107.0	112.0	109.0	106.0	106.0	103.0	97.0	96.0	0.3	4.0	110.0	110.0	Да
005	Автомобильный кран	12607116.30	6659815.10	1.50	7.5	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	0.3	4.0	77.0	82.0	Да
006	Автомобильный кран	12609837.30	6660428.20	1.50	7.5	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	0.3	4.0	77.0	82.0	Да
007	Сварочный агрегат	12607373.20	6659931.90	1.50	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	0.3	4.0	73.0	78.0	Да
008	Сварочный агрегат	12606964.50	6659745.10	1.50	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	0.3	4.0	73.0	78.0	Да
009	Автомобиль бортовой КАМАЗ-4308-69, 5511	12606053.60	6659470.60	1.50	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	0.3	4.0	76.0	81.0	Да
010	Автомобиль бортовой КАМАЗ-4308-69, 5511	12606538.20	6659558.20	1.50	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	0.3	4.0	76.0	81.0	Да
011	Самосвал КамАЗ 65201, «Татра»	12610789.10	6660492.50	1.50	7.5	69.5	72.5	77.5	74.5	71.5	71.5	68.5	62.5	61.5	0.3	4.0	75.5	81.0	Да
012	Самосвал КамАЗ 65201, «Татра»	12610132.20	6660472.10	1.50	7.5	69.5	72.5	77.5	74.5	71.5	71.5	68.5	62.5	61.5	0.3	4.0	75.5	81.0	Да

SUP-PL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TJ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										T	La.экв	La.макс	В расчете	
					Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
013	Проезд техники	(12605628.6, 6659469.2, 0), (12606469.5, 6659504.3, 0), (12607882.5, 6660181.6, 0), (12610527.6, 6660514.4, 0), (12611438.5, 6660415.2, 0)	6.50		7.5	56.2	62.7	58.2	55.2	52.2	52.2	49.2	43.2	30.7	0.3	4.0	56.2	67.3	Да

## 2. Условия расчета

### 2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Расчетная точка	12605635.60	6659515.70	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Расчетная точка	12607775.60	6660184.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Расчетная точка	12609247.10	6660408.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Расчетная точка	12610538.70	6660564.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Расчетная точка	12611735.10	6660236.90	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
006	Расчетная точка	12610273.00	6660421.40	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	Расчетная точка	12608520.20	6660210.10	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
008	Расчетная точка	12606558.80	6659467.80	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

### 2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	12602574.90	6659654.80	12613180.10	6659654.80	6500.00	1.50	100.00	100.00	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. SUP-IPL-S101-015 Строительство"

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

### 3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
	N	Название												
001	Расчетная точка	12605635.60	6659515.70	1.50	44.3	39.9	36.7	33.4	33	29.5	22.2	0	37.30	59.40
002	Расчетная точка	12607775.60	6660184.20	1.50	50.7	53.9	50.8	47.6	47.4	44	36.8	30.6	51.70	65.20
003	Расчетная точка	12609247.10	6660408.00	1.50	46.4	42.3	39	35.6	35.2	31.5	24	0	39.50	61.40
004	Расчетная точка	12610538.70	6660564.50	1.50	46.3	41.8	38.6	35.3	35	31.5	24	0	39.30	61.40

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.rч

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

005	Расчетная точка	12611735.10	6660236.90	1.50		34.7	30.6	26.5	21.8	20.2	14.5	0	0	24.90	46.60
006	Расчетная точка	12610273.00	6660421.40	1.50		46	41.6	38.4	35	34.7	31.1	23.5	0	39.00	61.00
007	Расчетная точка	12608520.20	6660210.10	1.50		46.8	44.3	41	37.6	37	33.2	25.3	12.4	41.30	61.70
008	Расчетная точка	12606558.80	6659467.80	1.50		45.4	41.3	38	34.6	34.1	30.4	22.5	0	38.40	60.30

### 3.2. Вклады в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка / Задание на расчет вкладов		Координаты точки		Высота (м)	31.5		63		125		250		500		1000		2000		4000		8000		La.экр		La.макс	
N	Название	X (м)	Y (м)																							
001	Расчетная точка	12605635.60	6659515.70	1.50			44.3		39.9		36.7		33.4		33		29.5		22.2		0		37.30		59.40	
	Задание на расчет вкладов						1*	44.2	1*	39.7	1*	36.5	1*	33.3	1*	33	1*	29.5	1*	22.2		0	1*	37.30	1*	59.40
							2*	23.2	2*	27.6	2*	22.8	2*	15.9	2*	10.9		0		0		0	2*	18.50	2*	31.20
							3*	3.6	3*	8.5	3*	5.2	3*	1.5	3*	0.5		0		0		0	3*	0.50	3*	21.70
002	Расчетная точка	12607775.60	6660184.20	1.50			50.7		53.9		50.8		47.6		47.4		44		36.8		30.6		51.70		65.20	
	Задание на расчет вкладов						2*	48.6	2*	53.6	2*	50.5	2*	47.3	2*	47.1	2*	43.8	2*	36.5	2*	30.6	2*	51.40	2*	62.60
							1*	46.6	1*	42.1	1*	38.9	1*	35.7	1*	35.4	1*	31.9	1*	24.5		0	1*	39.60	1*	61.80
							4*	16.2	4*	21	4*	17.5	4*	13.4	4*	12	4*	6.3		0		0	4*	16.30	5*	17.60
003	Расчетная точка	12609247.10	6660408.00	1.50			46.4		42.3		39		35.6		35.2		31.5		24		0		39.50		61.40	
	Задание на расчет вкладов						1*	46.3	1*	41.8	1*	38.7	1*	35.3	1*	35	1*	31.5	1*	24		0	1*	39.30	1*	61.40
							2*	27.4	2*	32.1	2*	27.9	2*	22.6	2*	19.5	2*	10.7		0		0	2*	25.00	2*	37.80
							4*	14.2	4*	19	4*	15.3	4*	10.9	4*	9.1	4*	2.7		0		0	4*	13.60	6*	24.70
004	Расчетная точка	12610538.70	6660564.50	1.50			46.3		41.8		38.6		35.3		35		31.5		24		0		39.30		61.40	
	Задание на расчет вкладов						1*	46.3	1*	41.7	1*	38.6	1*	35.3	1*	35	1*	31.5	1*	24		0	1*	39.20	1*	61.40
							2*	21.7	2*	26.1	2*	20.9	2*	13.4	2*	7.4	7*	0.6		0		0	2*	16.30	2*	28.60
							7*	6.9	7*	11.8	7*	8.6	7*	5.2	7*	4.6		0		0		0	7*	7.80	7*	25.90
005	Расчетная точка	12611735.10	6660236.90	1.50			34.7		30.6		26.5		21.8		20.2		14.5		0		0		24.90		46.60	
	Задание на расчет вкладов						1*	34.5	1*	29.8	1*	26	1*	21.7	1*	20.2	1*	14.5		0		0	1*	24.70	1*	46.60
							2*	18.6	2*	22.6	2*	16.5	2*	7		0		0		0		0	2*	11.20	2*	22.30
							4*	2.2	4*	6.4	4*	0.8		0		0		0		0		0		7*	13.20	
006	Расчетная точка	12610273.00	6660421.40	1.50			46		41.6		38.4		35		34.7		31.1		23.5		0		39.00		61.00	
	Задание на расчет вкладов						1*	46	1*	41.4	1*	38.3	1*	35	1*	34.7	1*	31.1	1*	23.5		0	1*	38.90	1*	61.00
							2*	22.7	2*	27.1	2*	22.2	2*	15.1	2*	9.8	8*	5.6		0		0	2*	17.80	2*	30.40
							8*	10.9	8*	15.9	8*	12.8	8*	9.5	8*	9.2		0		0		0	8*	13.00	8*	30.30
007	Расчетная точка	12608520.20	6660210.10	1.50			46.8		44.3		41		37.6		37		33.2		25.3		12.4		41.30		61.70	
	Задание на расчет вкладов						1*	46.5	1*	42	1*	38.8	1*	35.5	1*	35.2	1*	31.7	1*	24.2	4*	12.4	1*	39.50	1*	61.60

SUP-PL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.rч

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

						2*	33.8	2*	38.6	2*	35.1	2*	31	2*	29.5	4*	25.8	4*	18.5		0	2*	33.90	2*	46.20	
						4*	30.6	4*	35.6	4*	32.5	4*	29.4	4*	29.2	2*	23.8	2*	8.5		0	4*	33.40	4*	33.40	
008	Расчетная точка	12606558.80	6659467.80	1.50			45.4		41.3		38		34.6		34.1		30.4		22.5		0		38.40		60.30	
	Задание на расчет вкладов						1*	45.3	1*	40.8	1*	37.6	1*	34.3	1*	33.9	1*	30.3	1*	22.4		0	1*	38.10	1*	60.30
							2*	27.2	2*	31.8	2*	27.6	2*	22.2	2*	19	2*	10.1	9*	2.4		0	2*	24.60	2*	37.50
							9*	14.5	9*	19.5	9*	16.4	9*	13.2	9*	13	9*	9.7		0		0	9*	17.20	9*	33.50

- 1\* - [№013] Проезд техники
- 2\* - [№004] Сваебойный агрегат СП-49
- 3\* - [№009] Автомобиль бортовой КАМАЗ-4308-69, 5511
- 4\* - [№001] ДЭС-100
- 5\* - [№007] Сварочный агрегат
- 6\* - [№002] Бульдозер
- 7\* - [№011] Самосвал КамАЗ 65201, «Татра»
- 8\* - [№012] Самосвал КамАЗ 65201, «Татра»
- 9\* - [№010] Автомобиль бортовой КАМАЗ-4308-69, 5511

SUP-PL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

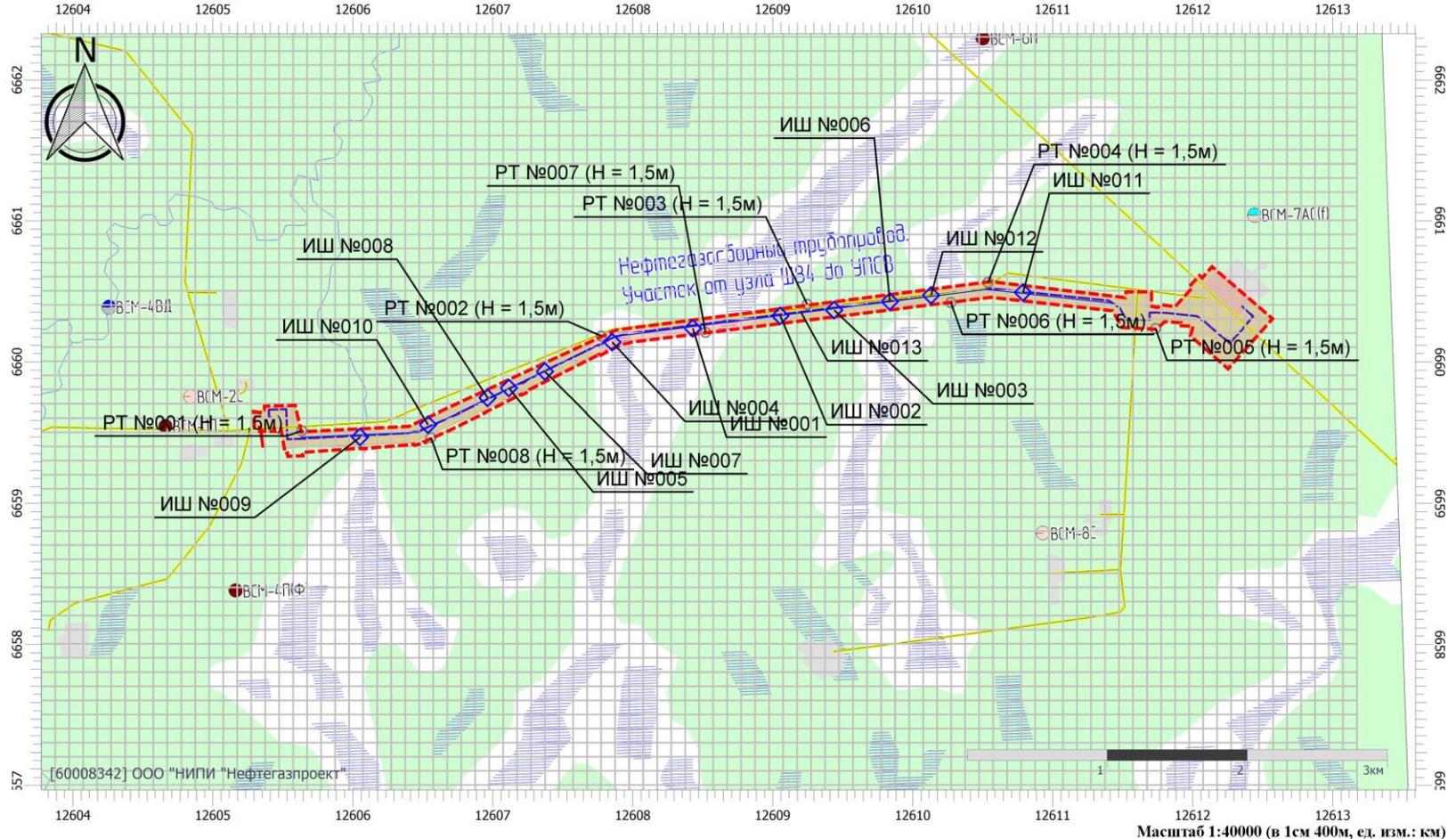
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол-во ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.rч

## Отчет

**Вариант расчета: Эколог-Шум. SUP-IPL-S101-015 Строительство**  
**Тип расчета: Уровни шума**  
**Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)**  
**Параметр: Звуковое давление**  
**Высота 1,5м**



**Цветовая схема (дБ)**

Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

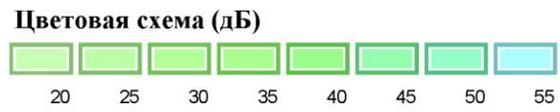
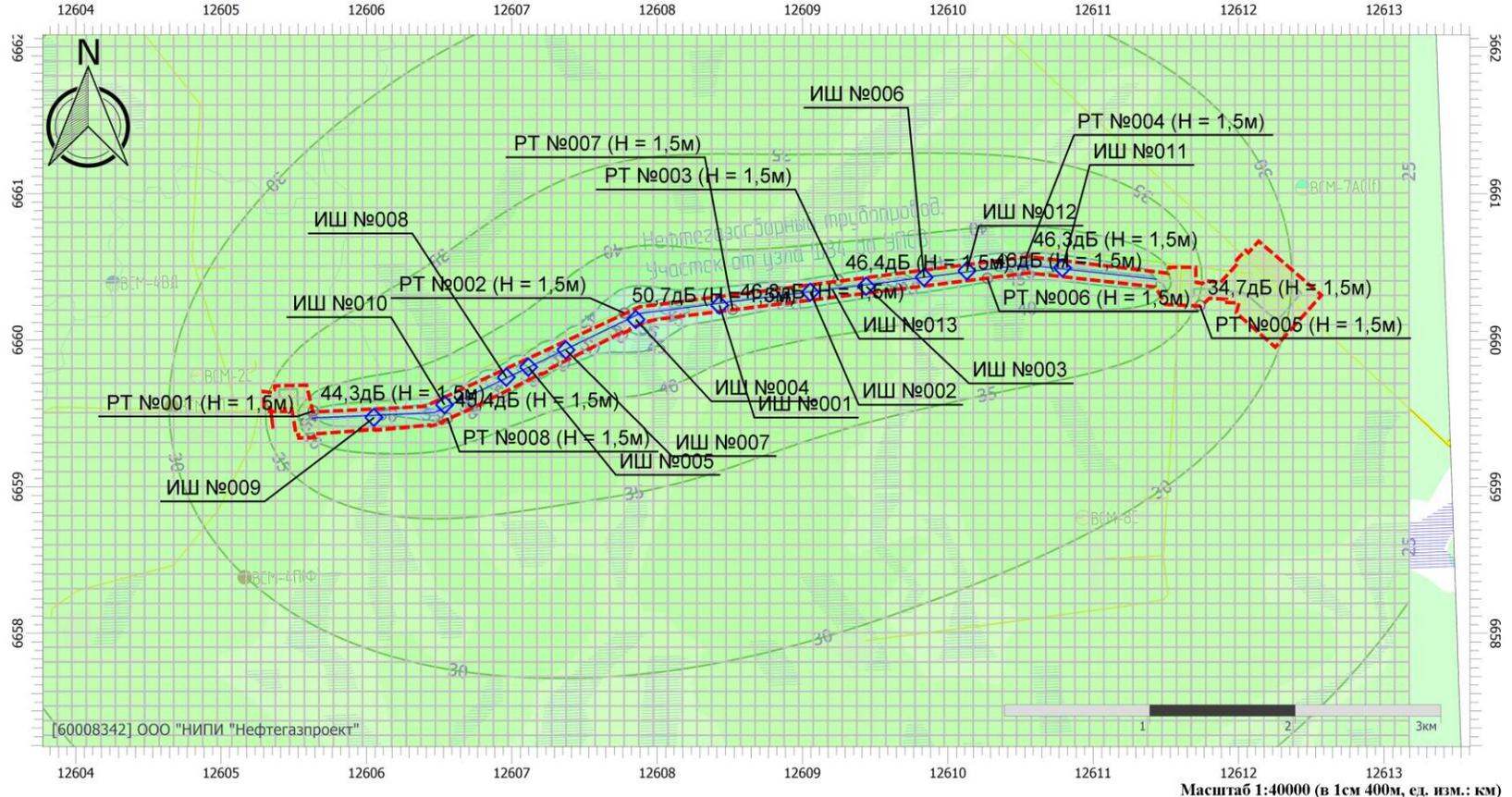
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол-во ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.rч

## Отчет

**Вариант расчета: Эколог-Шум. SUP-IPL-S101-015 Строительство**  
**Тип расчета: Уровни шума**  
**Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)**  
**Параметр: Звуковое давление**  
**Высота 1,5м**



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

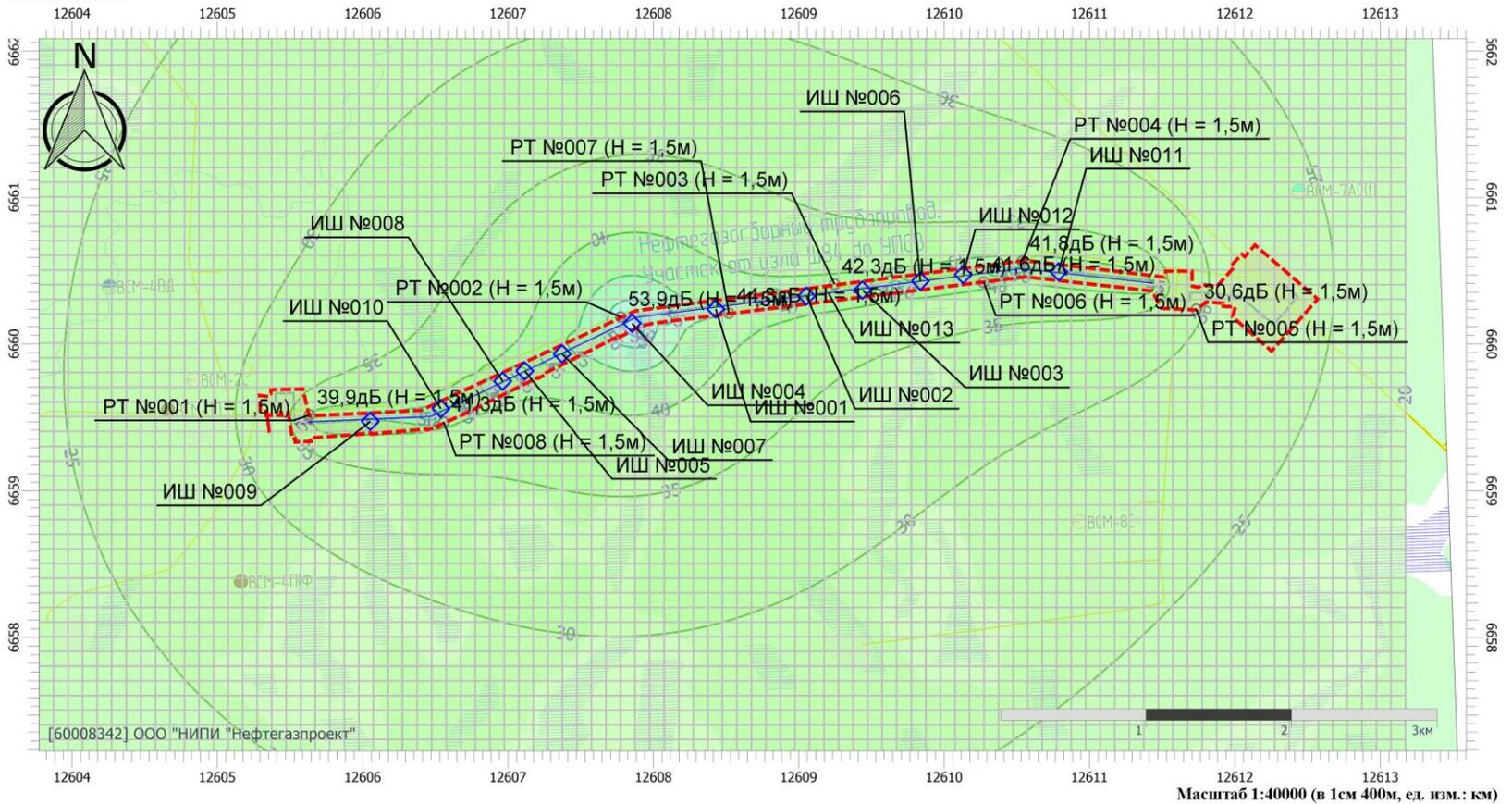
Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.rч

Лист	80
------	----

## Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. SUP-IPL-S101-015 Строительство  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м



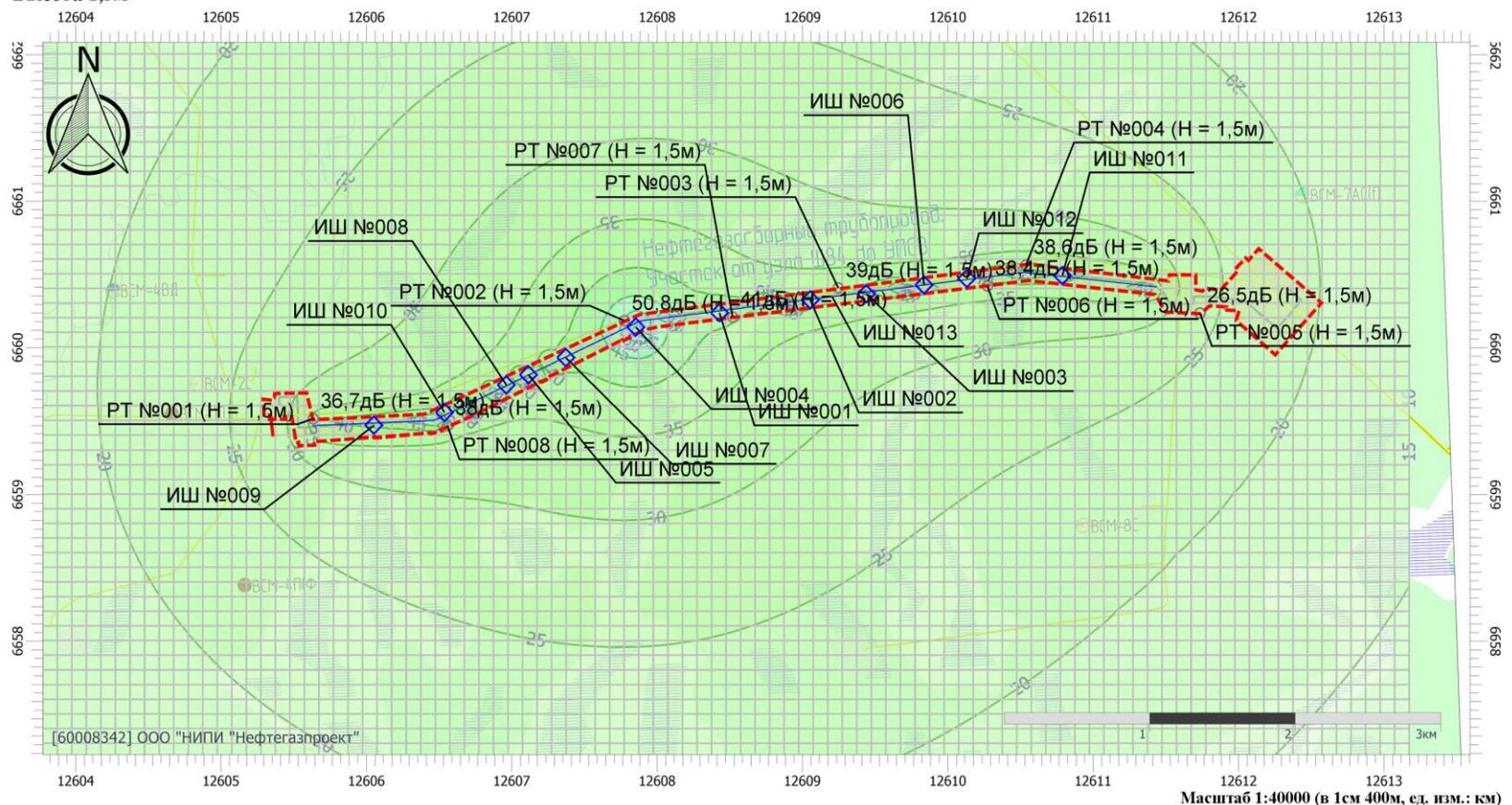
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.rч

## Отчет

**Вариант расчета:** Эколог-Шум. SUP-IPL-S101-015 Строительство  
**Тип расчета:** Уровни шума  
**Код расчета:** 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)  
**Параметр:** Звуковое давление  
**Высота 1,5м**



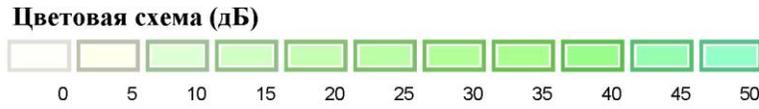
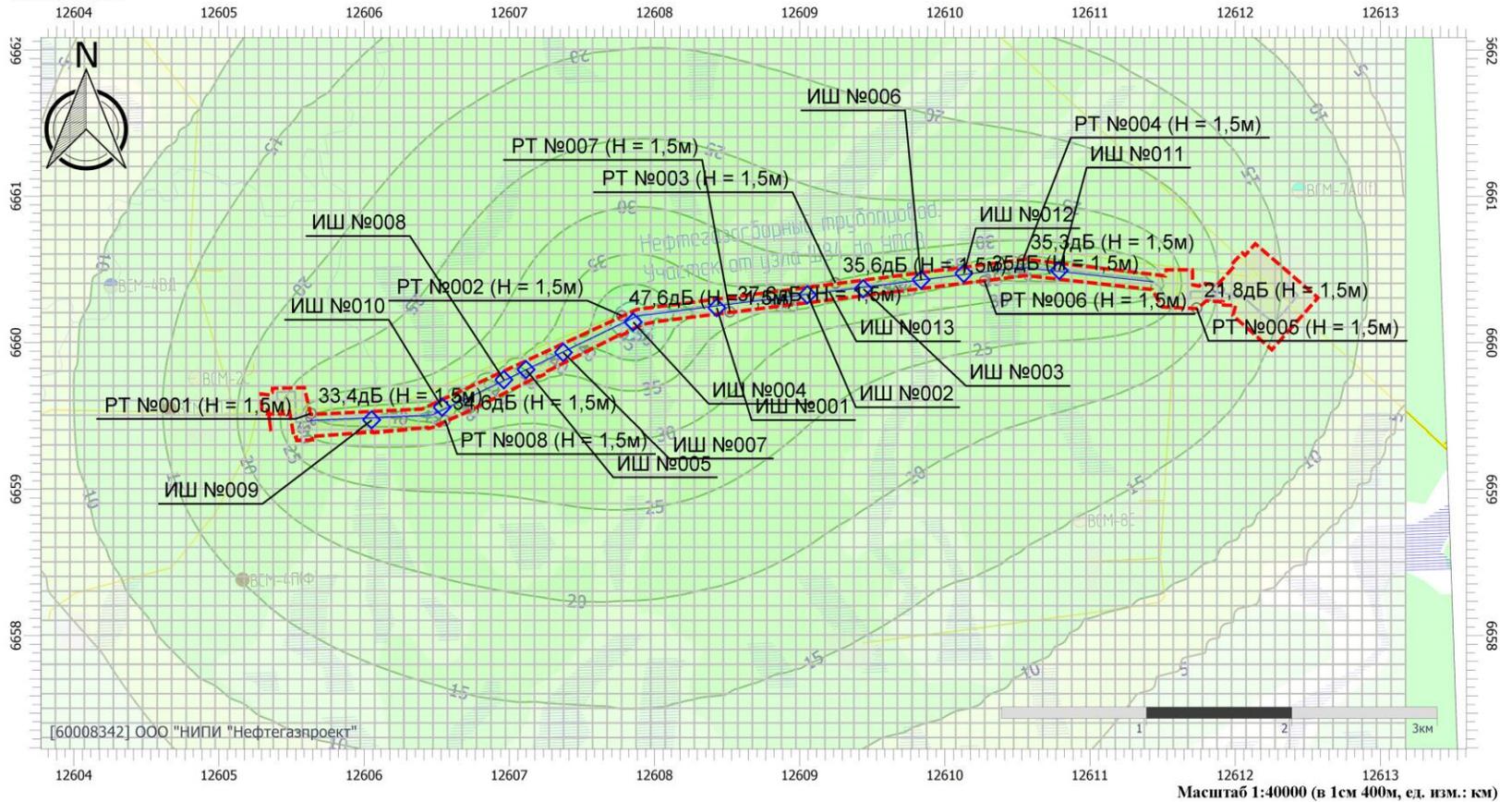
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол-во ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.rch

### Отчет

**Вариант расчета:** Эколог-Шум. SUP-IPL-S101-015 Строительство  
**Тип расчета:** Уровни шума  
**Код расчета:** 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)  
**Параметр:** Звуковое давление  
**Высота 1,5м**



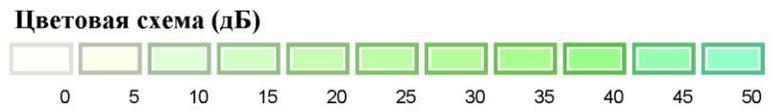
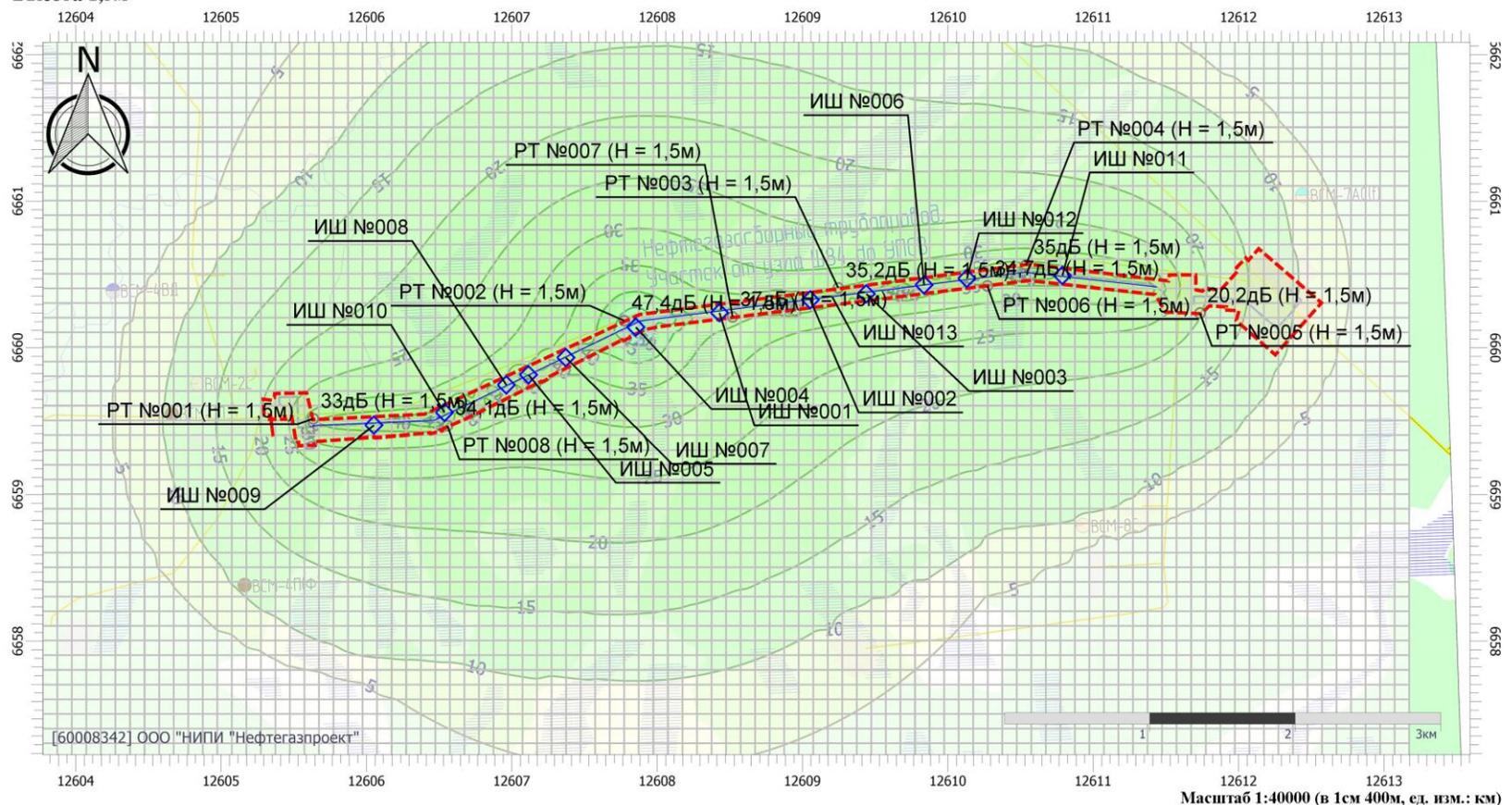
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол-во ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.rч

## Отчет

**Вариант расчета:** Эколог-Шум. SUP-IPL-S101-015 Строительство  
**Тип расчета:** Уровни шума  
**Код расчета:** 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)  
**Параметр:** Звуковое давление  
**Высота 1,5м**



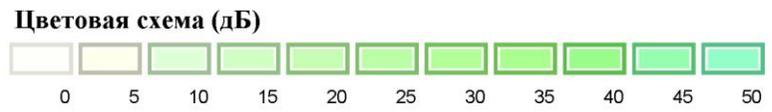
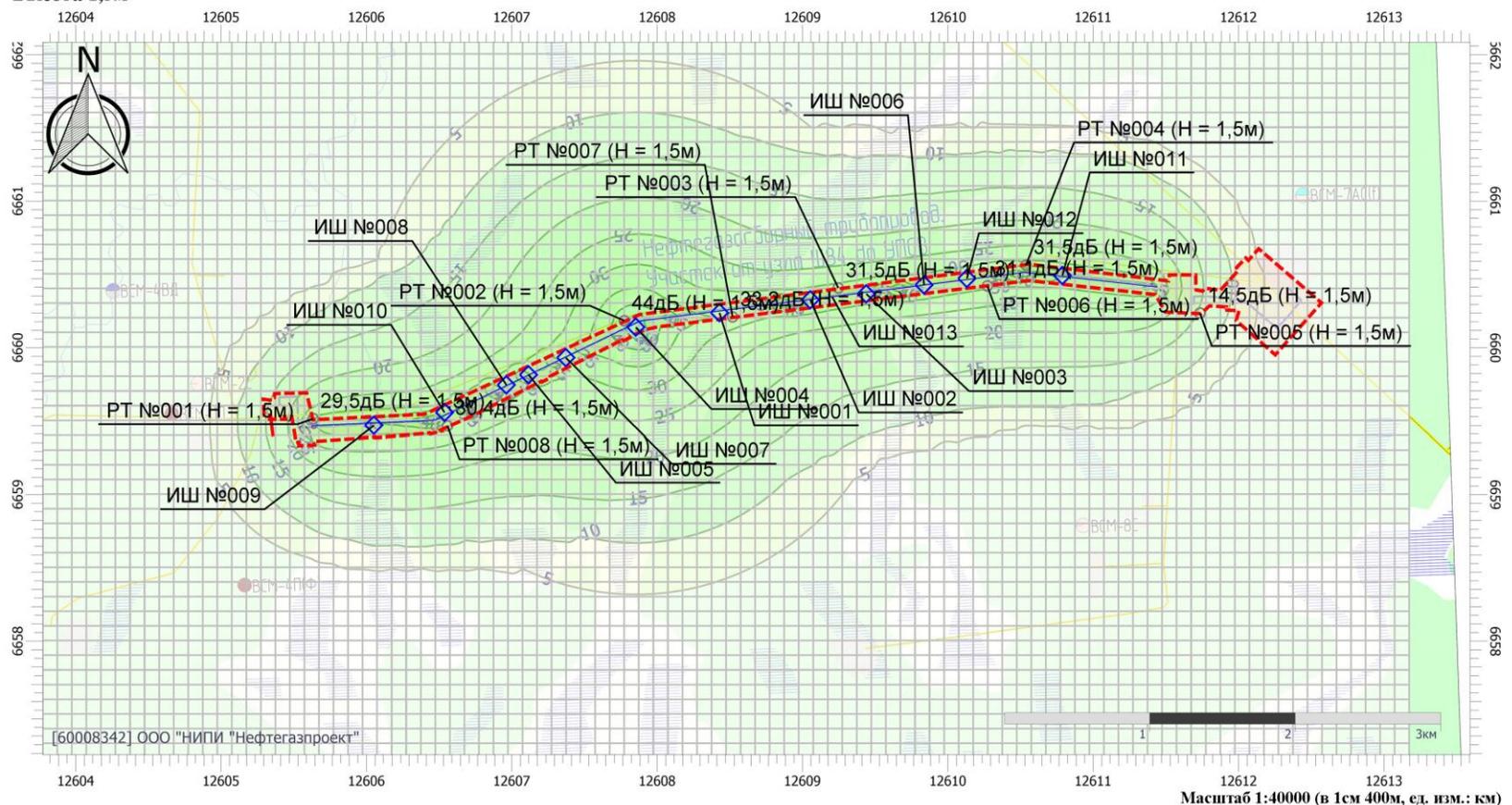
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол-во ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.rч

## Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. SUP-IPL-S101-015 Строительство  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м



Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

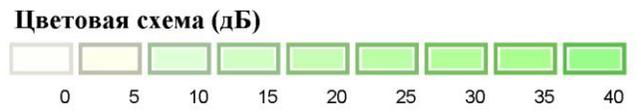
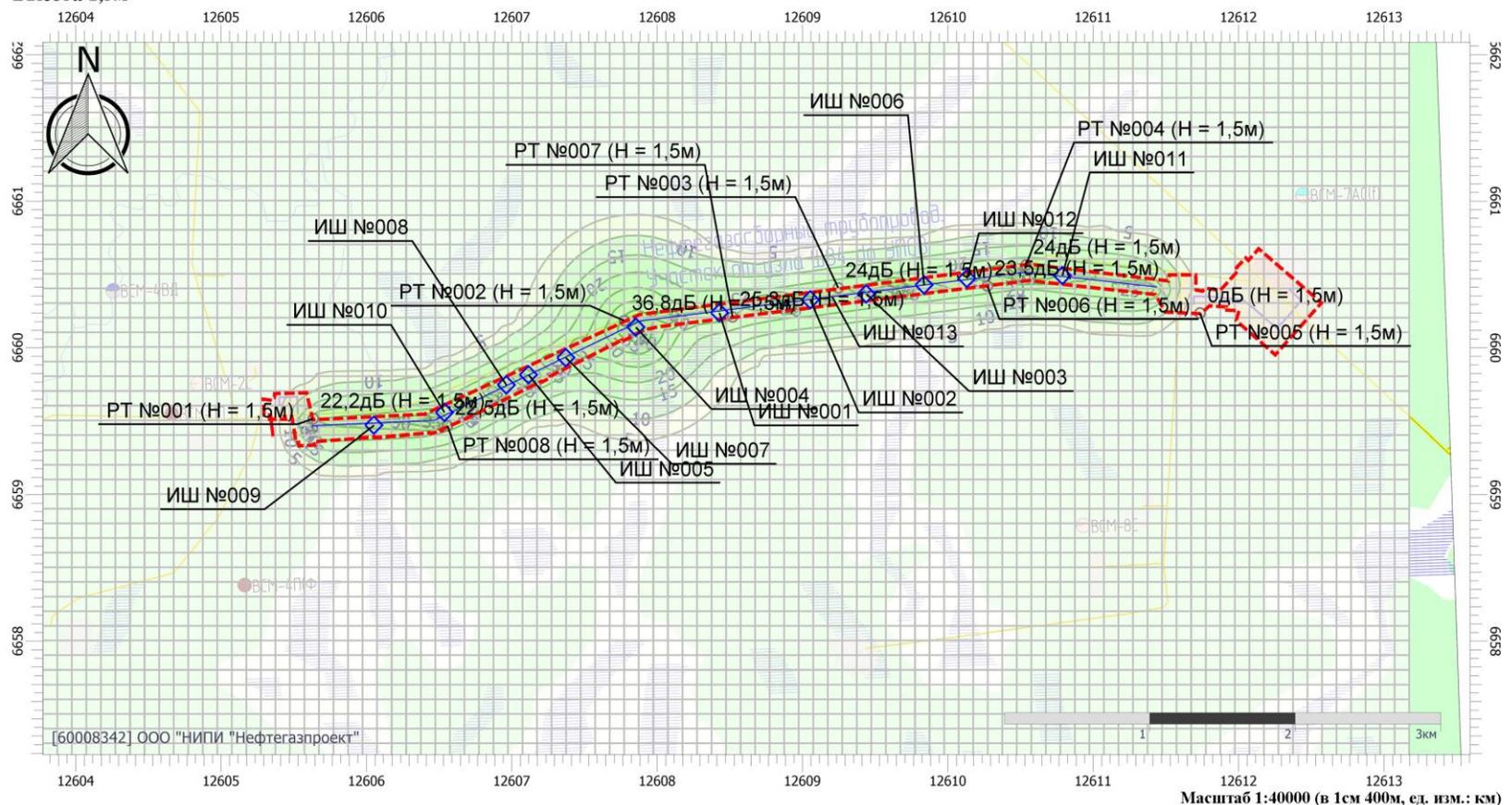
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.rч

## Отчет

**Вариант расчета:** Эколог-Шум. SUP-IPL-S101-015 Строительство  
**Тип расчета:** Уровни шума  
**Код расчета:** 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)  
**Параметр:** Звуковое давление  
**Высота 1,5м**



Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

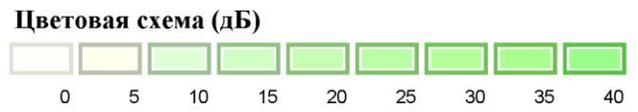
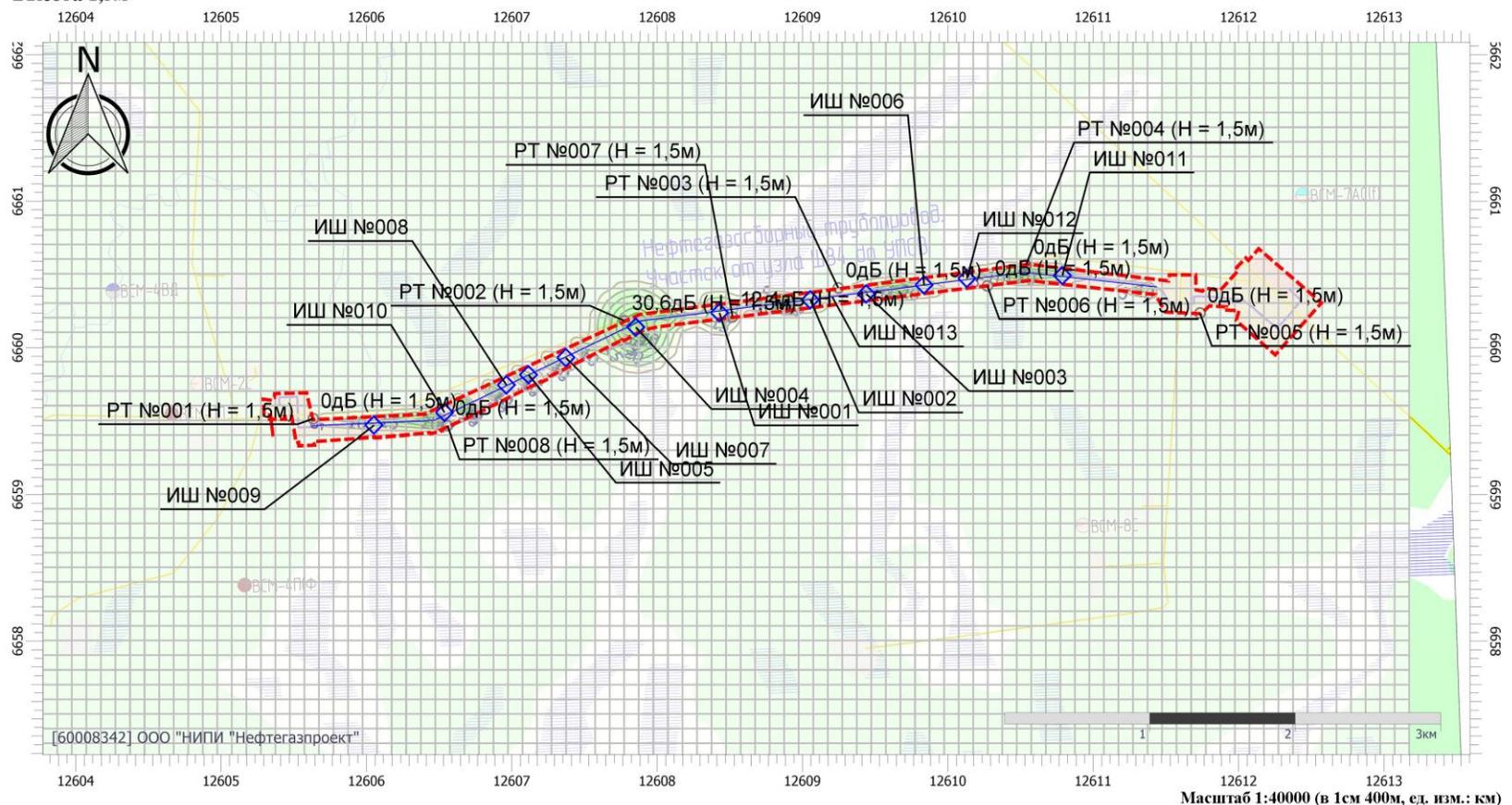
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.rч

## Отчет

**Вариант расчета:** Эколог-Шум. SUP-IPL-S101-015 Строительство  
**Тип расчета:** Уровни шума  
**Код расчета:** 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)  
**Параметр:** Звуковое давление  
**Высота 1,5м**



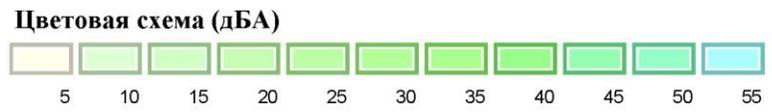
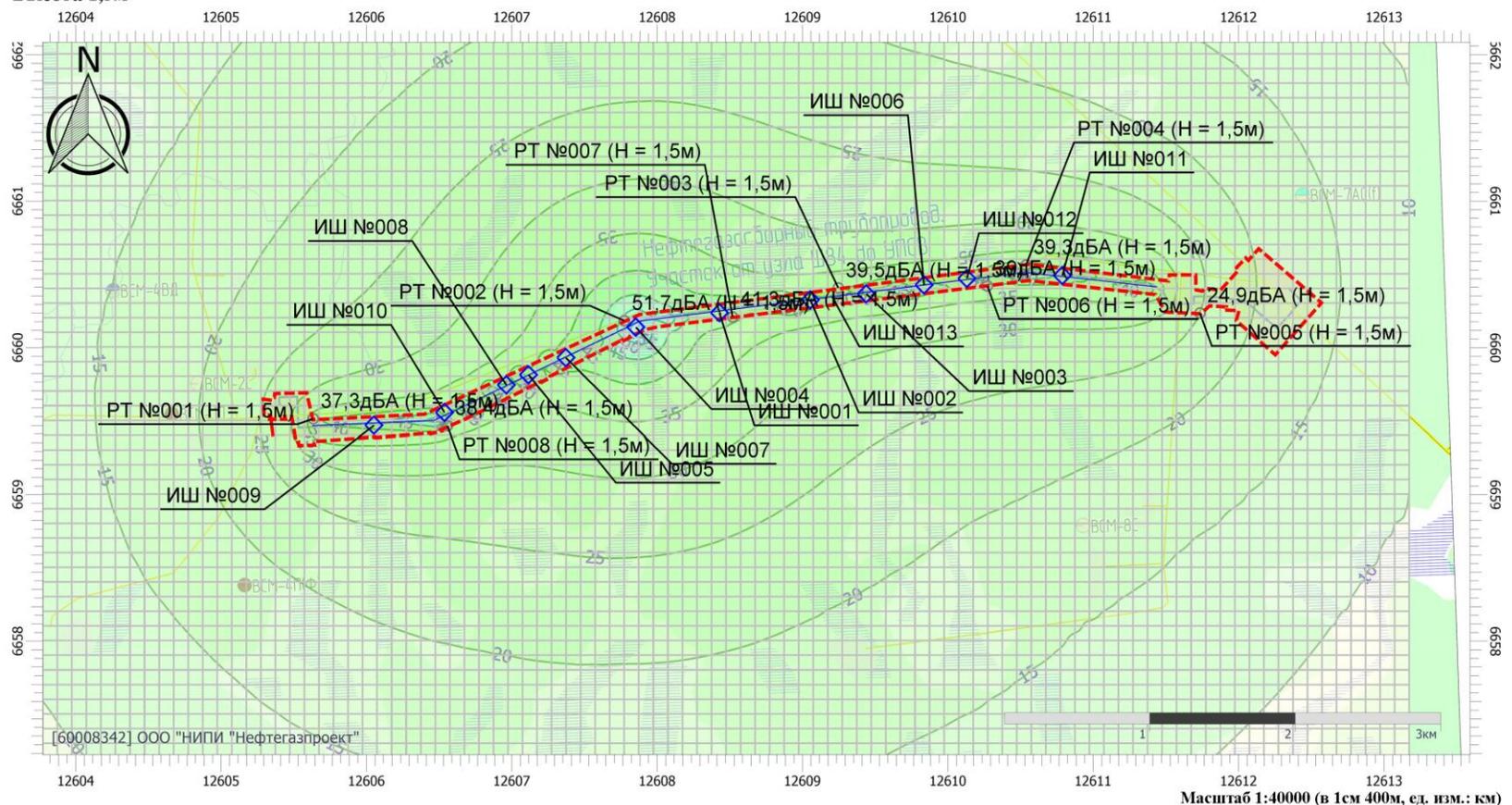
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.rч

## Отчет

**Вариант расчета: Эколог-Шум. SUP-IPL-S101-015 Строительство**  
**Тип расчета: Уровни шума**  
**Код расчета: La (Уровень звука)**  
**Параметр: Уровень звука**  
**Высота 1,5м**



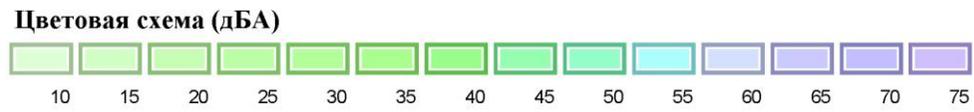
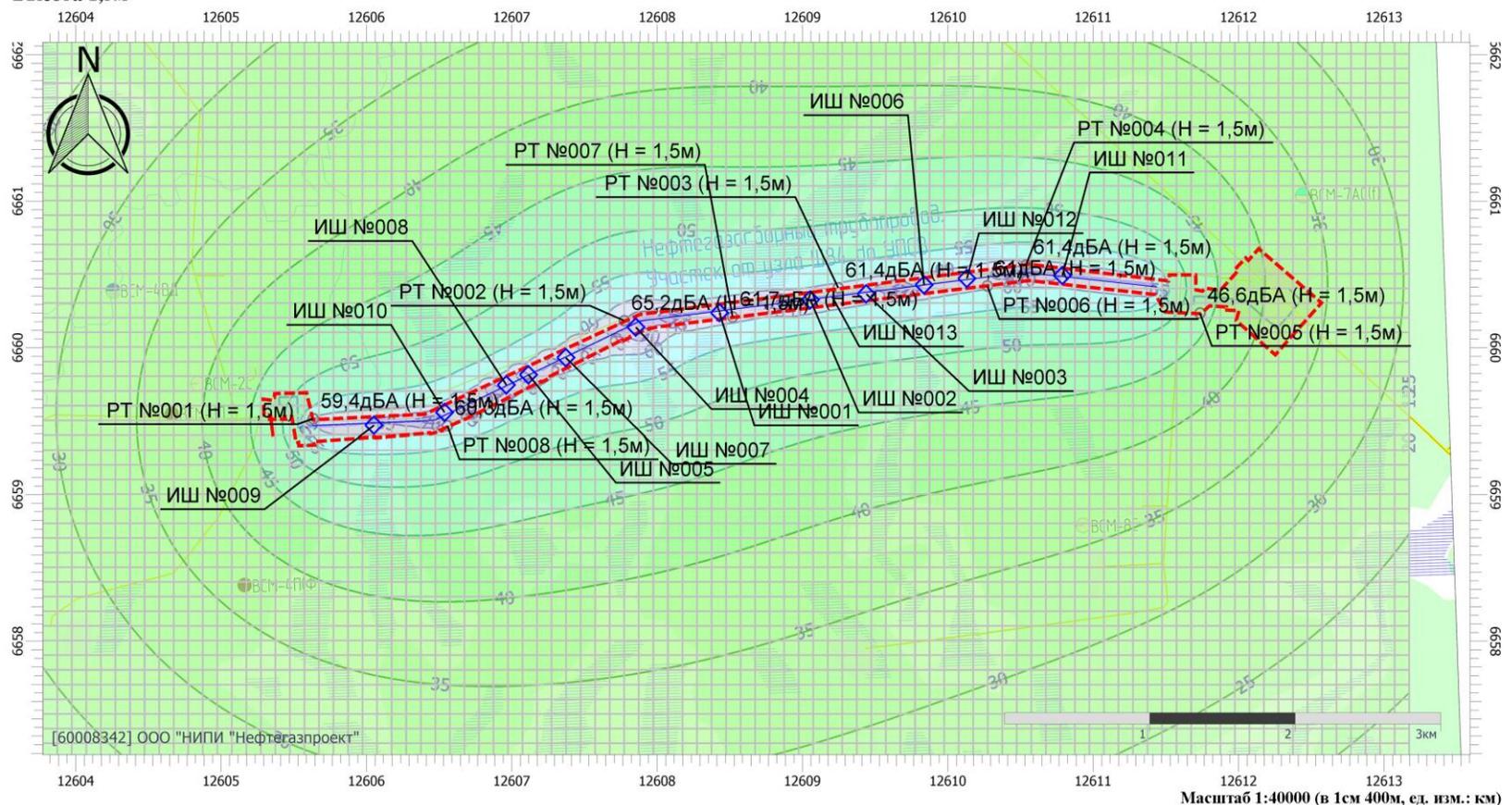
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.rч

## Отчет

**Вариант расчета:** Эколог-Шум. SUP-IPL-S101-015 Строительство  
**Тип расчета:** Уровни шума  
**Код расчета:** La, max (Максимальный уровень звука)  
**Параметр:** Максимальный уровень звука  
**Высота 1,5м**



## Приложение Р 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-II, 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)

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

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:

1. 1. 2) 1. 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

Ивл. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист 90
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ									

**Приложение С**  
**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:

—

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
106704					

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>	Лист
							91

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

\_\_\_\_\_ (заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:  
8619017847

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:  
1) Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:  
**ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ, РАЗМЕЩЕНИЮ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ**

10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:  
Приказ о предоставлении лицензии № 1682 от 01.08.2023 г.

11. \_\_\_\_\_  
(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



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

Примечание: Выписка сформирована средствами ГИС ТОР КНД Минцифры России на основе сведений, полученных от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

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

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности и 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 асбестографитовая 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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

искусствен ных и шерстяных волокон, загрязненны х нефтепродук тами (содержание нефтепродук тов менее 15%)				и бытовых отходов.
тара из черных металлов, загрязненная ингибитором на основе ароматическ их и аминосодерж ащих углеводородо в	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, синтетически х, искусственн ых и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродук тами (содержание нефтепродук тов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	IV	Обезврежив ание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
изделия электроустан очные в смеси, утратившие потребительск кие 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 нефтепродук тов 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.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	106704				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

94

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 пенополиэтилена	4 43 721 11 49 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский,

Изм. № подл.	Взам. инв. №				
106704					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

95

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.

Инд. № подл.	Взам. инв. №
106704	
Изм.	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

96

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

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подл.

106704

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

97

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 нефтепродуктов менее 15%)	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.

Инд. № подл.	Взам. инв. №				
106704					
Подп. и дата					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

98

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 песколовки 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,

Ивл. № подл.	Взам. инв. №
106704	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

99

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 и 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 и асбестовых	4 55 921 11 60 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	106704				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

100

изделий технического назначения				месторождение, полигон по сбору и утилизации нефте содержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтрующая загрузка из песка и пенополиуре тана, загрязненная нефтепродук тами (содержание нефтепродук тов 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 нефте содержащих, буровых и бытовых отходов.
покрышки пневматичес ких шин с металлическ им кордом отработанны е	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 нефте содержащих, буровых и бытовых отходов.
трубы бурильные стальные отработанны е, загрязненны е 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 нефте содержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы деструкции геля на водной основе при освоении скважин после гидроразрыв а 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 нефте содержащих, 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 нефте содержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы шлаковаты незагрязненн ые	4 57 111 01 20 4	IV	Сбор, Размещение	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское

Изм. № подл.	Изм. № подл.	Взам. инв. №
106704		
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

101

				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, загрязненные	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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	106704				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

102

неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральным и продуктами				нефте содержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефте содержащих, буровых и бытовых отходов.
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 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 нефте содержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III	Обезвреживание, Сбор	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефте содержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы антифризов на основе этиленгликоля	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 нефте содержащих, буровых и бытовых отходов.
спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	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 нефте содержащих, буровых и бытовых отходов.
минеральное волокно,	4 43 522 11 61 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Инд. № подл.	106704	Подп. и дата	106704	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	Лист
												103

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

Изм. № подл.	Взам. инв. №				
106704					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

104

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.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	106704				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

105

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 отчатки 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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл. 106704	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм. № подл. 106704	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	Лист
											106

				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 и 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 потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	IV	Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	106704				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

107

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 жиरोотделителей, 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

Изм. № подл.	Взам. инв. №				
106704					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

108

микроволновая, утрачившая потребительские свойства	52 4		Обработка	автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтепродуктов, 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 нефтепродуктов, 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 нефтепродуктов, 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 нефтепродуктов, 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 нефтепродуктов, 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

Ивл. № подл.	Взам. инв. №				
106704					
Подп. и дата					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

109

го питания несортирован ные прочие				месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтедержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры очистки топлива электрогенер аторных установок отработанны е (содержание нефтепродук тов 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 нефтедержащих, буровых и бытовых отходов.
отходы изделий из древесины, загрязненны х нефтепродук тами (содержание нефтепродук тов 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 нефтедержащих, буровых и бытовых отходов.
компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительс кие 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 нефтедержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтровочн ые и поглотительн ые отработанны е массы (на основе алюмосилика тов) загрязненны е	4 43 703 99 29 4		Сбор, Обработка	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтедержащих, буровых и бытовых отходов.
элемент электронагре вательный трубчатый для нагрева воздуха, утративший потребительс кие 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 нефтедержащих, буровых и бытовых отходов.
лампы	4 82 411 21	III	Сбор,	Ханты-Мансийский

Ивл. № подл.	Взам. ивл. №
106704	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

110

натриевые высокого давления, утратившие потребительские свойства	52 3		Обработка	автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефте содержащих, 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 нефте содержащих, 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 нефте содержащих, 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 нефте содержащих, 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 нефте содержащих, 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 нефте содержащих, 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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	106704				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

111

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.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	106704				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

112

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

Изм. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

113

минерального волокна незагрязненные				нефтедержащих, 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 нефтедержащих, 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 нефтедержащих, 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 нефтедержащих, 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 нефтедержащих, 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 нефтедержащих, 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 нефтедержащих, буровых и бытовых отходов.
картриджи	4 81 203 02	IV	Сбор,	Ханты-Мансийский

Изм. № подл.	Взам. инв. №				
106704					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

114

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	106704				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

115

спецодежда, загрязненная 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 транспортировки	9 11 200 03 39 4	IV	Сбор, Размещение, Обработка, Утилизация	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Ивл. № подл.	106704				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

116

ваня, хранения и подготовки нефти и нефтепродук тов малоопасные				сбору и утилизации нефтедержащих, 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 нефтедержащих, 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 нефтедержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтрат полигонов захоронения твердых коммунальны х 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 нефтедержащих, буровых и бытовых отходов.
фильтры очистки масла электрогенер аторных установок отработанны е (содержание нефтепродук тов 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 нефтедержащих, буровых и бытовых отходов.
тара полиэтилено вая, загрязненная неорганическ ими нерастворим ыми или малораствор имыми минеральным и 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 нефтедержащих, буровых и бытовых отходов.
пропант	2 91 211 02	IV	Сбор,	Ханты-Мансийский

Инд. № подл.	Взам. инв. №				
106704					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

117

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	106704				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

118

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 синтетического, 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 нефтепродукт	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.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	106704				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

119

ТЫ В количестве менее 15%				
пропант керамически й на основе кварцевого песка, загрязненны й 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 нефте содержащих, буровых и бытовых отходов.

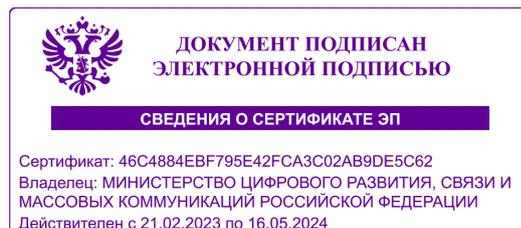


(должность уполномоченного лица)

(ЭП уполномоченного лица)

(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

120

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



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

**П Р И К А З**

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)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106704

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

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

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 122
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

1920

№ 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 д.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 биологических растворов)	Отсутствует	71821000	поселок Большие Леуши	НГДУ "Быстринскнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" 628415, г.Сургут, пр.Ленина 75
86-00284-Х.3-00592-250914	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Сальмском м.р.	Хранение отходов, Захоронение отходов	314 023 00 01 00 0 Песок, загрязненный хиреагентами; 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 0 Зола, шлаки от топочных установок и от термической обработки отходов; 341 000 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 Сальм	Публичная компания с ограниченной ответственностью "Сальм Петролеум Девелопмент Н.В." Нефтегоганский филиал 628327, Нефтегоганский р-он, п.Сальм, ул.Юбилейная 15

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Лист

123

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. ивл. №
106704		

1921

№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее – ОРО)	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по Федеральному каталогу отходов	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации
			<p>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, полхлорированные 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            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, гидронаторов) 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 жилищно-коммунальных объектов (исключая крупногабаритные); 912 004 00 01 00 4            Мусор от бытовых помещений организаций (исключая крупногабаритный); 910 000</p>				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

124

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

1922

№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее – ОРО)	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по Федеральному каталогу отходов	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации
86-00285-Х-00592-250914	Шламовый амбар №164 Русскинское м.р. Русскинский д.у.	Хранение отходов	00 00 00 0 Твердые коммунальные отходы; 943 000 00 00 0 Отходы (осадки) при механической и биологической очистке сточных вод; 940 000 00 00 0 Отходы от водоподготовки, обработки сточных вод и использования воды; 953 000 00 00 0 0 Инфильтрационные воды объектов размещения отходов; 187 900 00 00 0 Прочие отходы бумаги и картона; 147 006 01 13 00 4 Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства; 125 001 00 00 0 4 Отходы из жиросделителей, содержащие растительные жировые продукты;	Отсутствует	71826000	деревня Русскинская	НП ДУ "Комсомольскнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" 628456, Сургутский район, пгт. Федоровский, ул. Пионерная 26

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Лист  
125



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-X-00592-250914, 86-00284-X,3-00592-250914, информацией об объектах размещения отходов согласно приложению 1, а также заменить порядковый номер 86-00284-X,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-X-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

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. ивл. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

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

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. ивл. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

127

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

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 с ОРО	Виды отходов и их коды по ФККО	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	Виды мониторинга	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование, место нахождения юридического лица, ФИО индивидуального предпринимателя, место его жительства	ИНН эксплуатирующей организации	Проектная вместимость ОРО, м <sup>3</sup> (т)	Площадь, занимаемая ОРО, м <sup>2</sup>
<b>Хабаровский край</b>											
27-00016-X-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 безопасная	Имеются	02, 03, 04	08234000000	рп. Охотск	АО «Ургалуголь», 682030, Хабаровский край, Верхнебуреинский р-н, р.п. Четдомын, ул. Магистральная 2	2710001186	1600000 (2880000)	7600
<b>Ханты-Мансийский автономный округ — Югра</b>											
86-00284-3-00592-250914	Политон по сбору и утилизации нефтепродуктов, буровых и бытовых отходов на Западно-Сальском месторождении	Захоронение отходов	2 91 220 01 29 3 асфальтополиэфирные отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования 9 11 200 02 39 3 шламы 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 жиротделителей, содержащие растительные жировые продукты	Имеются	01, 03, 04	71118000005	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, Мансийский округ — Югра, Нефтегоганский, Западно-Сальское месторождение, пос. Салым	ООО «Салым Петролеум Девелопмент», 628327, Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, Нефтегоганский м.р-н, Салым с.п., Салым п., ул. Юбилейная, стр. 15	8619017847	54841 (61011)	119400,1

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Лист

128

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

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 кухни и организаций общественного питания несортированные прочие  
7 36 210 01 72 4 отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного 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

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист  
130

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 шпактмасс 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 прирорной воды отработанный при водоподготовке  
7 10 213 21 51 4 фильтрующие элементы из полипропилена, отработанные при водоподготовке

Ивв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

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 нестяжные  
6 18 901 01 20 5 отходы при очистке котлов от накипи  
9 19 000 01 20 5 остатки и отарки стальных сварочных электродов  
3 03 111 09 23 5 обрезки и обрывки смешанных 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 несоответствующие  
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 несоответствующие

10-10-10

**Приложение У**  
**Сведения о внесении в ГРОРО полигона твердых бытовых отходов**  
**(ТКО) г. Сургут**



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

**П Р И К А З**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

Лист

132





Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

				<p>некондиционных полимерных материалов; 40230000000 Изделия текстильные, утратившие потребительские свойства, загрязненные; 89000000000 Прочие отходы строительства и ремонта; 35000000000 Отходы металлургических производств; 73000000000 Отходы коммунальные, подобные коммунальным на производстве, отходы при предоставлении услуг населению; 73190000000 Прочие твердые коммунальные отходы; 19205023940 Пилки 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, асбестоудержающих строительных материалов см. Блок 3, 4; отходы теплоизоляционных материалов см. Блок 4 группы 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; 8421010214 Балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %); 45600000000 Отходы абразивных материалов и изделий; 34100000000</p>			
--	--	--	--	---	--	--	--

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

				<p>Отходы производства стекла и изделий из стекла; 4140000000 Отходы органических растворителей, красок, лаков, мастик и смол; 40310100524 Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства; 6189000000 Прочие отходы при очистке оборудования ТЭС, ТЭЦ, котельных; 4571000000 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 кухни 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-волоконистых плит; 23111205424 Пыль газоочистки шебеночная; 40581001294 Отходы 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 несортрованные; 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; 36120001724 Мусор и смет уличный; 36120000000</p>
--	--	--	--	---



**Приложение Ц  
Сведения о лицензии ООО «Велес+»**



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	106704				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

(оборотная сторона)

Место нахождения: 620075, Свердловская область,  
г. Екатеринбург, ул. Мамнина-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  
(должность уполномоченного лица)



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

М.П.

Ивл. № подл.	106704
Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. ивл. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

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

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

0017371

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

106704

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

140

№ (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

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

0017372

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

106704

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

141

№ 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

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

М.П.

0017373

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

106704

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

142

№ 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

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

0017374

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

106704

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

143

**Приложение Ш**  
**Программа локального экологического мониторинга**  
**(Титульный лист)**

«Утверждаю»

Руководитель Службы охраны окружающей  
среды ООО «Салым Петролеум Девелопмент»



Е.А. Герасимович

2023г.

**ПРОЕКТ**  
**ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА**  
**ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА**  
**(корректировка)**

г. Тюмень, 2022

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 144
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>	Лист 144



Региональный  
Аналитический  
Центр

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

**ПРОЕКТ  
ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА  
ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА  
(КОРРЕКТИРОВКА)**

Генеральный директор  
АО «РАЦ»



В. О. Судаков

Тюмень, 2022

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 145
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	

# Приложение Ш Протокол испытаний (хоз-бытовые стоки)

Salym Petroleum Development N.V.  
Model Contract: Performance of Work

Contract Number  
Title Page

MOS/18/0162

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

Document Number: SPD-SCM-TMPL-00005  
Document Revision: 07  
Document Date: 27.01.2017

Initials CONTRACTOR:  
Initials COMPANY:

Page 1 of 163

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

Лист

146

SECTION 1 FORM OF AGREEMENT

РАЗДЕЛ 1 ФОРМА ДОГОВОРА

CONTRACT No: MOS/18/0162

ДОГОВОР №: 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

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

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

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

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

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.,

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

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,

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").

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

WHEREAS:

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО:

- 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.

- 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.

NOW:

НАСТОЯЩИМ:

The parties agree as follows:

Стороны договорились о нижеследующем:

- 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:

- 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

Document Number: SPD-SCM-TMPL-00005  
Document Revision: 07  
Document Date: 27.01.2017

Initials CONTRACTOR:  
Initials COMPANY:

Page 2 of 163

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106704

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

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)

- |  |   |
|--|---|
| <p>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.</p> <p>4) The terms and conditions of the CONTRACT shall apply from the EFFECTIVE DATE of the CONTRACT.</p> <p>5) The COMMENCEMENT DATE of the WORK shall be CALL-OFFs under this Contract.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> | <p>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.</p> <p>4) Положения и условия ДОГОВОРА применяются с ДАТЫ ВСТУПЛЕНИЯ ДОГОВОРА В СИЛУ.</p> <p>5) ДАТА НАЧАЛА РАБОТ определяется в ЗАЯВКАХ по настоящему ДОГОВОРУ.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>9) На все РАБОТЫ, выполняемые ПОДРЯДЧИКОМ по ЗАЯВКАМ, распространяются сроки и условия ДОГОВОРА.</p> <p>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.</p> |
|--|---|

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

Document Number: SPD-SCM-TMPL-00005  
Document Revision: 07  
Document Date: 27.01.2017

Initials CONTRACTOR: \_\_\_\_\_  
Initials COMPANY: \_\_\_\_\_

Page 3 of 163

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	106704

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

Лист  
148

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  
Print/ФИО K.G.o. Gurbanov / К.Г.о Гурбанов  
Sign/Подпись  
Title/Должность Individual Entrepreneur / Индивидуальный предприниматель  
Date/Дата 01.07.2018 г.

For/от имени the COMPANY /КОМПАНИИ  
Print/ФИО M.N. Vysotskiy / М.Н.Высоцкий  
Sign/Подпись  
Title/Должность Authorized Representative / Уполномоченный представитель  
Date/Дата 01.07.2018 г.



Document Number: SPD-SCM-TMPL-00005  
Document Revision: 07  
Document Date: 27.01.2017

Initials CONTRACTOR:  
Initials COMPANY:

Page 4 of 163

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

**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<sup>3</sup> в сутки.

**2. СУММА ДОГОВОРА**

2.1. Ориентировочная сумма договора:

За прием стоков с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. составит:

$120 \text{ м}^3 * 182 * 115,83 \text{ руб./м}^3 = 2\,529\,727 \text{ руб. } 20 \text{ коп.}$  в том числе НДС 20% 421 621 руб. 20 коп.

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. составит:

$120 \text{ м}^3 * 184 * 119,86 \text{ руб./м}^3 = 2\,646\,508 \text{ руб. } 80 \text{ коп.}$  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;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

106704

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

Лист

150

- 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, недоставку 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-дневный 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

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

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

<b>ООО «Тепловик 2»</b>  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 <a href="mailto:teplovik3@rambler.ru">teplovik3@rambler.ru</a> Тел /факс 8(3463) 291-051, 291-072	<b>ИП Гурбанов К.Г.</b>  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

Индивидуальный предприниматель

ООО «Тепловик 2»



В.Н. Собянин



К. Г. Гурбанов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

152

**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, ras.eco.  
 Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA. RU.517791



**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	—	—	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 5 дней инкубации (БПК-5)	мгО₂/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 <sup>2</sup>	ед.рН	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

Ивл. № подл.	106704
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

1	2	3	4	5	6	7
Поверхностно активные вещества (АПАВ) анионные	мг/дм <sup>3</sup>	0,82	—	0,20	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
Растворенный кислород <sup>2</sup>	мг/дм <sup>3</sup>	7,13	0,33	—	единичное**	Руководство по эксплуатации анализатора растворенного кислорода МАРК-302Э ВР 29.00.000-01РЭ, номер ГРСИ 24997-13
Температура <sup>2</sup>	°С	2,3	0,1	—	единичное**	ПНД Ф 12.16.1-10
Химическое потребление кислорода (ХПК)	мгО/дм <sup>3</sup>	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

<sup>1</sup> Полученный результат ниже диапазона определений, установленного в области аккредитации Испытательной лаборатории.

<sup>2</sup> 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

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

конец протокола испытаний № 25156 от 27.12.2024 Стр. 2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

Лист  
154

**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.

<sup>1</sup> 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

Ивл. № подл.	106704
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

# Приложение Э

## 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  
*[Подпись]* Р.А. Хатыпова  
26.05.2022

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 5080/22**

Страница 1 из 1

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 приемка, 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	мгО₂/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 несет ответственности за доставку и качество отбора пробы, выполненного не сотрудниками лаборатории.

Протокол не может быть частично воспроизведен 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 -----

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. ивл. №
106704		

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

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**



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.21HE56



УТВЕРЖДАЮ  
Заведующий химико-аналитической лабораторией

*Р.А. Хатыпова*  
Р.А. Хатыпова  
26.05.2022

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 5086/22

Страница 1 из 1

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	мгО₂/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 -----

Ивл. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист  
157

# Приложение Ю

## План мероприятий при наступлении НМУ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	
106704			

### 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, Нефтегольский 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»

«    »    20    г.  
 Д.В. Парамوشي

1	2	3	4	5	6	7	8	9
№ п/п	Степень опасности неблагоприятных метеорологических условий (анне 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 загрязляющего вещества	Величины выбросов до мероприятия (t/c)	Величины выбросов после мероприятия (t/c)	Достижимый экологический эффект от мероприятия по снижению выбросов, %
1	III	Плит. 1 Основная Цех. 1 Нефтепромысел	0259	приспосабливать пропарку оборудования	301 Азота диоксида (Дирочья азота, перекада азота)	0,53820700000	0,00000000000	100,0
2	III	Плит. 1 Основная Цех. 1 Нефтепромысел	0259	приспосабливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,13145950000	0,00000000000	100,0

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
106704					

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

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

159

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

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

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Лист

160

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
106704					

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

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

161

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

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

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Лист

162

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

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

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Лист

163

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

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

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Лист

164

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
106704					

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

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

165

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Ивн. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №		
106704					

1	2	3	4	5	6	7	8	9
119	Ш	Плщ. 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0213	запрет залповых выбросов	410 Метан	2,05355117334	0,000000000000	100,0
120	Ш	Плщ. 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0214	запрет залповых выбросов	410 Метан	5,18521695314	0,000000000000	100,0
121	Ш	Плщ. 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0215	запрет залповых выбросов	410 Метан	2,05355117334	0,000000000000	100,0
122	Ш	Плщ. 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0216	запрет залповых выбросов	410 Метан	3,13166577980	0,000000000000	100,0
123	Ш	Плщ. 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0217	запрет залповых выбросов	410 Метан	39,09201363800	0,000000000000	100,0
124	Ш	Плщ. 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0220	запрет залповых выбросов	410 Метан	3,87733498560	0,000000000000	100,0
125	Ш	Плщ. 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0221	запрет залповых выбросов	410 Метан	3,87733498560	0,000000000000	100,0
126	Ш	Плщ. 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0223	запрет залповых выбросов	410 Метан	4,87674808755	0,000000000000	100,0
127	Ш	Плщ. 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0224	запрет залповых выбросов	410 Метан	4,87674808755	0,000000000000	100,0
128	Ш	Плщ. 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0228	приостанавливать пропарку оборудования	301 Азота диоксид (Двуокись азота); пероксид азота)	0,538207000000	0,000000000000	100,0
129	Ш	Плщ. 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0228	приостанавливать пропарку оборудования	328 Углерод (Пигмент черный)	0,131459500000	0,000000000000	100,0
130	Ш	Плщ. 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0413	прекращение работы по переливанию вредных быстроспелляющихся жидкостей	410 Метан	5,84608183395	0,000000000000	100,0
131	Ш	Плщ. 1 Основная Цех: 6 МФНС-УПСВ	0414	прекращение работы по переливанию вредных быстроспелляющихся жидкостей	410 Метан	3,35703089895	0,000000000000	100,0
132	Ш	Плщ. 1 Основная Цех: 8 Пождело БЛ	0078	запрет пробных пусков	301 Азота диоксид (Двуокись азота); пероксид азота)	1,777777800000	0,000000000000	100,0
133	Ш	Плщ. 1 Основная Цех: 8 Пождело БЛ	0078	запрет пробных пусков	328 Углерод (Пигмент черный)	0,125000000000	0,000000000000	100,0

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Лист

166

**Приложение Я**  
**Программа производственного экологического контроля**  
**Верхнесалымского месторождения**

«Утверждаю»

Генеральный директор  
Общества с ограниченной ответственностью  
«Салым Петролеум Девелопмент»



Д.В. Парамошин

03 2024 г.

**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

Ивл. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 167
			<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

**СОДЕРЖАНИЕ  
ТОМ 1**

<b>1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....</b>	<b>5</b>
<b>2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ .....</b>	<b>6</b>
2.1. Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников, сс последней корректировке .....	6
2.2. Показатель суммарной массы выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику и по объекту в целом, в том числе с указанием загрязняющих веществ, характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте .....	6
2.3. Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировке сс данных .....	6
<b>3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ .....</b>	<b>8</b>
<b>4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ .....</b>	<b>9</b>
4.1. Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности, в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов .....	9
4.2. Сведения об объектах размещения отходов на данном объекте в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов .....	13
4.3. Сведения об инвентаризации объектов размещения отходов .....	14
4.4. Сроки проведения инвентаризации объектов размещения отходов .....	14
<b>5. СВЕДЕНИЯ О ПОБОЧНЫХ ПРОДУКТАХ ПРОИЗВОДСТВА .....</b>	<b>15</b>
5.1. Перечень видов побочных продуктов производства, включающий наименования побочных продуктов производства .....	15
5.2. Показатели, характеризующие объемы образования побочных продуктов производства за год .....	15
5.3. Периодичность (не реже одного раза в квартал) или даты образования побочных продуктов производства .....	15
5.4. Планируемые сроки использования побочных продуктов производства в собственном производстве .....	15
5.5. Планируемые сроки передачи побочных продуктов производства другим лицам (в случае передачи побочных продуктов производства другим лицам) .....	15
5.6. Сведения о результатах использования побочных продуктов в собственном производстве, включающие сведения о видах сырья и (или) продукции, полученных с использованием побочных продуктов производства, и их планируемом количестве за год, а также реквизиты документов, устанавливающих требования к получаемому сырью или продукции .....	15
5.7. Сведения о планируемом использовании побочных продуктов производства в качестве сырья или в качестве продукции для потребления в случае их передачи другим лицам (при наличии информации от потребителя такой продукции) .....	15
<b>6. СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ .....</b>	<b>16</b>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	106704				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**



**ТОМ 2. ПРИЛОЖЕНИЯ**

- Приложение 1** Перечень стационарных источников выбросов, в том числе неорганизованных, с указанием установленных нормативов допустимых выбросов, масса загрязняющих веществ, а также оснащенность установками очистки газа.
- Приложение 2** Показатели суммарной массы выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику и по объекту в целом, в том числе с указанием загрязняющих веществ, характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте
- Приложение 3** Приказ о назначении лиц, ответственных за осуществление (проведение) производственного экологического контроля и принятия мер по итогам ПЭК
- Приложение 4** План-график контроля стационарных источников выбросов

Инв. № подл.	106704						<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>	Лист
								170
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Взам. инв. №								
Подп. и дата								

### 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование данных	Данные
1	Полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»
2	Сокращенное наименование юридического лица	ООО «СПД»
3	Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
4	Юридический адрес	628327, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, м. р-н Нефтеюганский, с. п. Салым, п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15
5	Фактический адрес	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, м. р-н Нефтеюганский, с. п. Салым, п. Салым
6	ИНН	8619017847
7	ОГРН	1228600007525
8	Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (далее – объект)	Верхнесалымское месторождение
9	Категория объекта	I
10	Код объекта	Код ОНВ: 71-0186-000266-П
11	Адрес места нахождения объекта	РФ, Тюменская обл., ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение
12	Наименование уполномоченного органа, в который направляется отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля	Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
13	Должностное лицо, ответственное за подготовку отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля	Салават Фависович Гайсин - Руководитель направления по мониторингу окружающей среды и реабилитации загрязненных земель Департамента охраны здоровья, охраны труда, общественной безопасности и охраны окружающей среды (ОЗОТОБОС)
14	Дата утверждения Программы производственного экологического контроля	« 01 » ____ 03 _____ 2024 г.

Изм. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

## 2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

### 2.1. Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников, ее последней корректировке

Инвентаризация стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух ООО «СПД» проведена в 2023 году. Предыдущая инвентаризация стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ проводилась в 2020 году в рамках разработки проекта ПДВ.

Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух) представлены в [Приложении 1](#).

### 2.2. Показатель суммарной массы выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику и по объекту в целом, в том числе с указанием загрязняющих веществ, характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте

Показатели суммарной массы выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику и по объекту в целом, в том числе с указанием загрязняющих веществ, характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте, представлены в [Приложении 2](#).

### 2.3. Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировке ее данных

Согласно п. 45 приказа Минприроды России от 19.11.2021 № 871 корректировка данных инвентаризации выбросов объекта ОНВ осуществляется в следующих случаях:

- изменение технологических процессов и (или) режимов работы технологического оборудования и установок очистки газа, включая оборудования (оснащение) установок очистки газа на источниках загрязнения атмосферного воздуха (ИЗАВ), ввод в эксплуатацию или ликвидацию ИЗАВ;
- изменение объемов производства;
- замена технологического оборудования и (или) сырья, материалов, топливно-энергетических ресурсов, приводящая к изменению состава, объема и (или) массы выбросов;
- реконструкция, модернизация установок очистки газа, приводящая к изменению состава, объема и (или) массы выбросов;
- выявление при проведении производственного экологического контроля или государственного экологического контроля (надзора) несоответствия между показателями выбросов и данными последней инвентаризации выбросов, в том числе выявления неучтенных ИЗАВ и (или) выбрасываемых загрязняющих веществ;
- изменение законодательства Российской Федерации в области охраны атмосферного воздуха, связанного с инвентаризацией выбросов, если после вступления в силу данного изменения

Ив. № подл.	106704	Подп. и дата	Взам. ив. №							Лист
				SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

документация по инвентаризации выбросов не соответствует требованиям законодательства Российской Федерации в области охраны атмосферного воздуха.

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 173
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	
<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>							

### 3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

На территории ОНВ «Верхнесалымское месторождение» отсутствуют источники, осуществляющие сброс сточных вод и (или) дренажных вод.

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 174
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	
<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>							

#### 4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ

##### 4.1. Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности, в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов

Строительство, монтаж, ремонт объектов инфраструктуры, трубопроводов, а также капитальный и текущий ремонт скважин на месторождениях осуществляются сторонними подрядными организациями – «Подрядчиками».

Для проведения буровых работ также привлекаются сторонние подрядные организации. Кустовые площадки передаются Подрядчикам во временное пользование на период бурения и освоения скважин. Разбуривание осуществляется по экологически малоопасной технологии бурения скважин, с использованием рецептур буровых растворов, на чистых полимерах, с эффективной системой сбора и дальнейшей очистки отработанного раствора на базе импортного оборудования, обеспечивающего циркуляцию бурового раствора.

ООО «СПД» осуществляет сбор отходов от подрядных организаций, работающих на Салымской группе месторождений, с целью утилизации, обезвреживания, размещения (хранения, захоронения) без передачи права собственности на них. Перечень отходов, принимаемых от Подрядчиков ограничен, определяется условиями договоров с Подрядчиками, согласовывается в каждом конкретном случае отдельно.

Подрядчики заключают самостоятельные договоры со специализированными предприятиями на сбор, транспортирование, утилизацию, обезвреживание и размещение собственных отходов, если данное условие предусмотрено договором между Подрядчиком и ООО «СПД».

Контроль над работой подрядных организаций с целью соблюдения требований законов РФ «Об охране окружающей среды» с составлением актов проверок предприятием ООО «СПД» проводится в установленные локальными нормативными актами сроки.

Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности на ОНВ «Верхнесалымское месторождение» представлены в **Таблице 4.1.**

Таблица 4.1.

##### Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности на территории ОНВ «Верхнесалымское месторождение»

№ п/п	Наименование отхода	Код ФККО	КО
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	I
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	I
3	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	II
4	Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	4 82 201 11 53 2	II
5	Химические источники тока никель-металлгидридные неповрежденные отработанные	4 82 201 21 53 2	II
6	Отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	4 82 201 31 53 2	II
7	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	II

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	106704	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	Лист
											175

8	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2	II
9	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	III
10	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III
11	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	III
12	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	III
13	Отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	III
14	Материалы лакокрасочные на водной основе, утратившие потребительские свойства	4 14 419 11 30 3	III
15	Отходы материалов лакокрасочных на основе алкидных смол затвердевшие	4 14 421 14 20 3	III
16	Лакокрасочные материалы на основе эпоксидных смол, утратившие потребительские свойства	4 14 425 21 20 3	III
17	Отходы лакокрасочных материалов на основе полиуретановых смол	4 14 425 31 30 3	III
18	Отходы затвердевшего герметика на основе кремнийсодержащих органических материалов	4 14 435 21 20 3	III
19	Герметики на основе негалогенированных полиакрилатов затвердевшие	4 14 435 31 20 3	III
20	Нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	4 43 501 01 61 3	III
21	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков с преимущественным содержанием меди и свинца	4 62 011 01 20 3	III
22	Кабель медно-жильный, утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	III
23	Лампы натриевые высокого давления, утратившие потребительские свойства	4 82 411 21 52 3	III
24	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III
25	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 201 01 39 3	III
26	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	III
27	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	IV
28	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	IV
29	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	IV
30	Прошант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15 %)	2 91 211 02 20 4	IV
31	Песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	2 91 220 11 39 4	IV
32	Раствор солевой, отработанный при глушении и промывке скважин, малоопасный	2 91 241 82 31 4	IV
33	Отходы деструкции геля на водной основе при освоении скважин после гидроразрыва пласта	2 91 245 11 31 4	IV
34	Отходы из жиरोотделителей, содержащие растительные жировые продукты	3 01 148 01 39 4	IV
35	Одеяла из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 11 62 4	IV
36	Подушки из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 21 62 4	IV
37	Матрасы из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 31 62 4	IV
38	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	IV

10

Ивл. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 176
			<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				





104	Резинометаллические изделия отработанные незагрязненные	4 31 300 01 52 5	V
105	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 110 02 29 5	V
106	Лом и отходы изделий из полиэтилена незагрязненные (кроме тары)	4 34 110 03 51 5	V
107	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	V
108	Отходы полипропиленовой тары незагрязненной	4 34 120 04 51 5	V
109	Отходы пенопласта на основе полистирола незагрязненные	4 34 141 01 20 5	V
110	Отходы продукции из полиметилметакрилата (органического стекла) незагрязненные	4 34 199 02 20 5	V
111	Тара полиэтиленовая, загрязненная пищевыми продуктами	4 38 118 01 51 5	V
112	Силикагель, отработанный при осушке воздуха и газов, незагрязненный опасными веществами	4 42 103 01 49 5	V
113	Песок кварцевый фильтров очистки природной воды отработанный незагрязненный	4 43 701 02 49 5	V
114	Лом изделий из стекла	4 51 101 00 20 5	V
115	Отходы стекловолоконной изоляции	4 51 421 21 61 5	V
116	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	V
117	Лом фарфоровых и стеклянных изоляторов в смеси незагрязненный	4 59 110 11 71 5	V
118	Керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 59 110 99 51 5	V
119	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V
120	Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)	4 62 200 02 51 5	V
121	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	V
122	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	V
123	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	V
124	Уголь активированный, отработанный при подготовке воды, практически неопасный	7 10 212 52 20 5	V
125	Смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	V
126	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	V
127	Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	7 36 100 11 72 5	V
128	Отходы цемента в кусковой форме	8 22 101 01 21 5	V
129	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	V
130	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V
131	Осадок сточных вод мойки автомобильного транспорта практически неопасный	9 21 751 12 39 5	V

#### 4.2. Сведения об объектах размещения отходов на данном объекте в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов

На данном объекте отсутствуют собственные объекты размещения отходов, имеются только специально оборудованные площадки для накопления отходов.

По мере накопления, отходы передаются специализированным организациям для размещения, утилизации или обезвреживания или вывозятся на собственный полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском м.р. (№ ГРОРО 86-00284-Х,3-00592-250914), для дальнейшей утилизации, обезвреживания, размещения (хранения, захоронения).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	106704	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	Лист
																179

#### 4.3. Сведения об инвентаризации объектов размещения отходов

На ОНВ «Верхнесалымское месторождение» отсутствуют собственные объекты размещения отходов, имеются только специально оборудованные площадки для накопления отходов: инвентаризация объектов размещения отходов не проводится.

#### 4.4. Сроки проведения инвентаризации объектов размещения отходов

На ОНВ «Верхнесалымское месторождение» отсутствуют собственные объекты размещения отходов, имеются только специально оборудованные площадки для накопления отходов: инвентаризация объектов размещения отходов не проводится.

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №							<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>	Лист
										180
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		





№ п/п	Должность	Ф.И.О.	Полномочия
5	Руководитель службы охраны окружающей среды	Елена Герасимович	Осуществляет общее управление системой ПЭК Компании и обеспечение взаимодействия различных уровней ПЭК
6	Руководитель направления по мониторингу ОС и реабилитации загрязненных земель	Салават Гайсин	Координация по разработке корпоративных методических документов, регламентирующих проведение ПЭК (положение о ПЭК, программы ПЭК, план-графики и т.п.)
7	Руководители структурных подразделений		Несут ответственность за организацию, техническое обеспечение работ по ПЭК на производственных объектах и их надлежащую эксплуатацию

Приказ о назначении лиц, ответственных за осуществление (проведение) производственного экологического контроля и принятия мер по итогам ПЭК представлен в [Приложении 3](#).

### 6.3. Сведения о правах и обязанностях руководителей, сотрудников подразделений

#### 6.3.1. Руководитель структурного подразделения

Руководитель структурного подразделения обязан:

- знать и соблюдать требования действующего природоохранительного законодательства, норм, правил, инструкций, приказов и распоряжений руководства Компании в части, относящейся к деятельности структурного подразделения и его влияния на окружающую природную среду;
- обеспечивать соблюдение установленных технологических регламентов работы природоохранных сооружений и правил эксплуатации;
- осуществлять контроль за соблюдением технологических процессов в части вредного воздействия производства на окружающую природную среду;
- организовывать контроль за проведением работ по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ, при отборе проб воздуха в выбросах в атмосферу от оборудования, размещенного в подразделениях;
- обеспечивать выполнение работ по ремонту и обслуживанию природоохранных сооружений в соответствии с планом- графиком проведения планово-предупредительных ремонтов;
- способствовать внедрению новых технологий в области охраны окружающей природной среды;
- организовывать своевременное представление отчетности о работе природоохранных сооружений, неисправностях на них, неплановых остановках, аварийных и залповых выбросах и сбросах (отчетность представлять в службу охраны окружающей среды);
- участвовать в проверке выполнения мероприятий по ООС комиссией предприятия, вышестоящих органов, органов государственного контроля;
- принимать меры при нарушении установленного режима работы, повреждения или аварии природоохранного сооружения по восстановлению его работоспособности, ликвидации аварийного режима;
- организовывать выполнение мероприятий по ООС, своевременно принимать меры

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	106704	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	183	Лист

по выполнению предписаний экологической службы предприятия и органов государственного экологического контроля;

- обеспечивать работу комиссий предприятия по присмке в эксплуатацию природоохранных сооружений после ремонта, реконструкции, строительства;
- принимать участие в подготовке персонала, обслуживающего природоохранные сооружения, проверке их технических и специальных знаний.

### 6.3.2. Служба охраны окружающей среды

Служба охраны окружающей среды:

- обеспечивает разработку экологических стандартов и нормативных документов Компании, регламентирующих организацию и осуществление ПЭК;
- обеспечивает разработку основных экологических и эколого-производственных показателей деятельности Компании;
- проводит разработку материалов инвентаризации и проектной документации (Проекты ПДВ, НООЛР, НДС);
- обеспечивает получение природоохранных разрешительных документов (разрешения на выброс/сброс загрязняющих веществ, лимиты на размещение отходов);
- формирует программу природоохранных и природовосстановительных мероприятий Компании, обеспечивает контроль её выполнения;
- обеспечивает разработку единых требований Компании по ведению документации по учету данных ПЭК;
- обеспечивает разработку и функционирование системы информационной поддержки ПЭК;
- инициирует заключение, продление, внесение изменений и выполнение условий договора на проведение инструментального контроля на производственных объектах Компании;
- осуществляет проверки организации ПЭК, достоверности и полноты учета негативных воздействий на окружающую среду;
- участвует в расследовании причин и последствий сверхнормативных воздействий на окружающую среду;
- анализирует причины сверхнормативных воздействий на окружающую среду, участвует в разработке корректирующих мер;
- обеспечивает анализ и обобщение результатов ПЭК, вносит предложения по улучшению природоохранной деятельности Компании;
- осуществляет подготовку сводной экологической отчетности Компании в установленном действующим законодательством порядке;
- организует корпоративные совещания и обучающие семинары по вопросам ПЭК;
- участвует в мероприятиях по ГЭК, осуществляемых на производственных объектах Компании.
- организует разработку и согласование схемы систем водопотребления и

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	106704	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	Лист
											184

водоотведения;

- обеспечивает заключение договоров водопользования и получение решений о предоставлении водных объектов в пользование;
- обеспечивает организацию и проведение плановых и внеплановых мероприятий по государственному экологическому контролю;
- осуществляет контроль выполнения мероприятий по устранению нарушений природоохранного законодательства, выявленных органами ГЭК.
- организует систему первичного учета использования природных ресурсов и воздействий на окружающую среду;
- обеспечивает выполнение инструментального контроля на месторождении;
- осуществляет инспекционные проверки за соблюдением производственными объектами природоохранных норм и требований;
- осуществляет контроль за выполнением плановых природоохранных мероприятий и предписаний органов ГЭК.

### 6.3.3. Производственный отдел

Производственный отдел:

- обеспечивает соблюдение правил эксплуатации и регламентов работы оборудования;
- обеспечивает соблюдение нормативных экологических требований при выполнении технологических операций;
- информирует службу по охране окружающей среды о технологических нарушениях с экологическими последствиями;
- обеспечивает оперативное расследование технологических нарушений с экологическими последствиями. Предоставляет результаты таких расследований руководителю службы охраны окружающей среды;
- обеспечивает ведение журналов первичного учета;
- предоставляет первичной отчетной информации в службу ООС.

### 6.3.4. Главный бухгалтер

Главный бухгалтер обязан:

- обеспечивать своевременную подготовку данных для проведения расчетов о расходе сырья, объемах выпуска продукции, продаже или сдаче на утилизацию отходов производства и другую необходимую информацию;
- обеспечивать учет средств, расходованных на проведение природоохранных мероприятий;
- обеспечивать перечисление, в установленные сроки, экологического сбора, авансовых и фактических платежей за негативное воздействие на окружающую среду на основании расчетов платежей, подготовленных уполномоченными на это лицами, а также платежей сторонним

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

Инв. № подл.	106704
--------------	--------

организациям, привлеченным к выполнению мероприятий по ООС.

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №					<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.

**7. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ  
ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В  
СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ  
АККРЕДИТАЦИИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ**

**7.1. Наименования и адреса собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)**

Предприятие не ведет инструментальный контроль. Насобходимости в привлечении испытательных лабораторий (центров) нет.

**7.2. Реквизиты аттестатов аккредитации собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров) с указанием информации об области их аккредитации**

Предприятие не ведет инструментальный контроль. Насобходимости в привлечении испытательных лабораторий (центров) нет.

Инв. № подл.	106704	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Лист

## 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 «Верхсальмское 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

Инв. № подл.	106704	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>										

атмосферный воздух, корректировки сс 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

Ивл. № подл. 106704	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Изд. и дата	106704	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ	Лист
											189

## Перечень счетчиков с указанием даты поверки

№ п/п	Наименование сооружения	Место размещения водоизмерительных приборов	Заводской номер водоизмерительного прибора	Дата последней поверки счетчика	Межповерочный 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-305ПП № 3038072	29.03.2023	6 лет
7	скв. А-839 УПСВ	Устье скважины	Метран-305ПП № 3043945	01.12.2023	6 лет

**8.2.2. Мероприятия по проведению измерений качества сточных, в том числе дренажных вод**

На ОНВ «Верхнессальмское 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 «Верхнессальмское 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**

Ивл. № подл.	106704	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
										190
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ				

— 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. №89-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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

<i>Контролируемый параметр</i>	<i>Ссылка на нормативный документ</i>	<i>Проводимые мероприятия</i>	<i>Периодичность исполнения мероприятий</i>
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 отчетным) 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.

Инв. № подл. 106704	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 192
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ			

# Приложение 1

## Паспорт на грунт карьера «Самсоновский-2»

ООО «Экспертное бюро «Нефтяная промышленность»  
625000, г. Тюмень, ул. Урицкого 16, 5 этаж. Тел.: +7 (3452) 68-70-49  
Аттестат аккредитации испытательной лаборатории №РОСС RU.3369.04УЦ00/ИЛ.17-0010



### П А С П О Р Т на грунт карьера "Самсоновский - 2"

Заказчик испытаний	Сальм Петролеум Девелопмент Н.В.
Дата отбора проб	08.11.17 - 15.11.17
Дата испытания проб	20.11.17 - 24.11.17
Нормативно-техническая документация	ГОСТ 25100-2011, ГОСТ 5180-2015, ГОСТ 12071-2014, ГОСТ 12536-2014, ГОСТ 25584-2016

Строительная лаборатория  
ООО "Экспертное бюро "Нефтяная  
промышленность" (ИЛ) Тюмень,  
г. Тюмень.

Ответственный за составление паспорта: инженер I кат. Строщков М.С.

Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
106704		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ**

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Ив. № подл.	Изд. и дата	Взам. инв. №			
106704					

№ п/п	№ скважины (по схеме)	№ скважины	№ пробы	Отметка, м	Глубина отбора проб, м	Тип грунта	Зерновой состав (мокрый рассев), полные проходы, %					Содержание глинистых и пылевидных частей, %	Среднее значение содержания глинистых частей, %	Бستهвавшая влажность, %	Объемный вес грунта, г/см <sup>3</sup>	Гранула текучести, %	Гранула раскатывания, %	Число пластичности	Коэффициент фильтрации, м/сут	Тип по твердости разработки	
							1	0,25	0,1	0,05	0,005										
1			1		1,00	Песок мелкий	100,00	99,56	93,04	9,04	1,63	3,35	2,60	3,83							II
2			2		2,00	Песок мелкий	100,00	99,86	94,05	7,28	1,87	3,05		4,01					0,9		
3			3		3,00	Песок мелкий	100,00	99,59	90,91	5,47	0,60	1,54		3,26							
4			4		4,00	Песок мелкий	100,00	99,97	92,98	5,34	0,36	1,62		2,93							
5			5		5,00	Песок мелкий	100,00	99,89	98,76	13,16	4,89	6,47		4,14							
6			6		6,00	Песок мелкий	100,00	99,89	93,01	5,92	1,57	2,69		3,54							
7			7		7,00	Песок мелкий	100,00	99,32	78,63	6,62	3,48	4,31		3,12							
8			8		8,00	Песок мелкий	100,00	99,25	84,26	4,11	0,62	1,88		5,25					1,6		
9			9		9,00	Песок мелкий	100,00	99,87	97,49	13,91	2,09	3,78		5,63							
10			10		10,00	Песок мелкий	100,00	99,97	96,30	6,47	0,26	1,28		6,14							
11		5	11		11,00	Песок мелкий	100,00	99,91	93,56	3,34	0,12	0,73		6,23							
12			12		12,00	Песок мелкий	100,00	99,70	89,50	4,45	0,22	1,09		5,95							
13			13		13,00	Песок мелкий	100,00	99,49	88,74	4,01	0,11	0,67		5,34							
14			14		14,00	Песок мелкий	100,00	99,95	94,50	9,08	0,88	2,65		6,67							
15			15		15,00	Песок мелкий	100,00	99,55	92,71	7,35	1,77	3,72		7,24							
16			16		16,00	Песок мелкий	100,00	99,10	91,59	4,59	0,45	1,32		7,66					2,4		
17			17		17,00	Песок мелкий	100,00	99,15	94,03	4,97	0,09	1,34		8,12							
18			18		18,00	Песок мелкий	100,00	99,09	93,68	6,12	0,74	2,42		8,93							
19			19		19,00	Песок мелкий	100,00	99,47	94,92	9,68	2,56	5,45		10,36							
20			20		19,50	Песок мелкий	100,00	99,07	93,03	6,18	0,97	2,71		10,53							1,2

SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Изм. № подл.	106704
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>SUP-IPL-S101-015-PD-06.1.3-OOS.TЧ</b>	Лист
							195