

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

**Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение**

Заказчик - НГДУ «Сургутнефть»

**ШЛАМОВЫЙ АМБАР НА КУСТУ СКВАЖИН 1 ЮГАНСКОГО
НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Часть 2. Мероприятия по охране земельных и водных ресурсов,
растительного и животного мира. Отходы производства и потребления

Книга 5. Материалы по оценке воздействия на окружающую среду
хозяйственной и иной деятельности. Приложения к текстовой части

21642-ООС2.5

Том 8.2.5

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

**Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение**

**ШЛАМОВЫЙ АМБАР НА КУСТУ СКВАЖИН 1 ЮГАНСКОГО
НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Часть 2. Мероприятия по охране земельных и водных ресурсов,
растительного и животного мира. Отходы производства и потребления

Книга 5. Материалы по оценке воздействия на окружающую среду
хозяйственной и иной деятельности. Приложения к текстовой части

21642-ООС2.5

Том 8.2.5

Инв. № подл. 1014567	Взам. инв. №			
	Подп. и дата	Главный инженер	06.10.2022	А.П.Пестряков
		Главный инженер проекта	06.10.2022	Т.Ф.Мусаллямов
			2022	

Обозначение	Наименование	Примечание
21642-ООС2.5-С	Содержание тома 8.2.5	2
21642-ООС2.5.ТЧ	Текстовая часть	3
	Общее количество листов документов, включенных в том	115

Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата							Стадия	Лист	Листов
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
1014567			21642-ООС2.5-С						П		1
	Разраб.	Лысенко					06.10.22	Содержание тома 8.2.5	ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»		
	Пров.	Шаркова					06.10.22				
	Нач. отд.	Брюхнова					06.10.22				
	Н. контр.	Приступа					06.10.22				
	ГИП	Мусаллямов					06.10.22				

Оглавление

Приложение А (обязательное) Карта водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов	6
Приложение Б (обязательное) Карта природных и антропогенных ландшафтов	7
Приложение В (обязательное) Карта видов растений и грибов, внесенных в Красные книги России и ХМАО – Югры (в границах Нефтеюганского района)	8
Приложение Г (обязательное) Карта распространения видов животных, внесенных в Красные книги РФ и ХМАО – Югры (в границах Ханты-Мансийского автономного округа - Югры).....	9
Приложение Д (обязательное) Карта особо охраняемых природных территорий и водно-болотных угодий международного значения, расположенных в ХМАО – Югре.....	10
Приложение Е (обязательное) Карта особо охраняемых природных территорий Тюменской области	11
Приложение Ж (обязательное) Карта расположения водозаборов и их санитарной охраны.....	12
Приложение И (обязательное) Обзорная схема расположения объекта планируемой (намечаемой) деятельности	13
Приложение К (справочное) Копия задания на проектирование	14
Приложение Л (справочное) Копия гидрогеологического заключения от 31.08.2022 Исх.№60/2022 ХМАО	20
Приложение М (справочное) Копия Приказа Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 25.10.2021 г. №1476/ГЭЭ.....	32
Приложение Н (справочное) Копия сведений об объектах размещения отходов	33
Приложение П (справочное) Копии паспортов и сведений об отходах.....	39
Приложение Р (справочное) Копия приказа об утверждении и введении в действие СТО 245-2014 «Растворы буровые для бурения скважин в Западной Сибири».....	48
Приложение С (справочное) Копии указания об утверждении и введении в действие нормативно-технического документа и титульного листа «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами»	49
Приложение Т (справочное) Копия разъяснения Минприроды России по исчислению размера вреда, причиненного объектам животного мира от 12.03.2018 г. №15-47/6902.....	51
Приложение У (справочное) Копии справочных документов	53

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.
1014567

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Лысенко			06.10.22
Пров.		Шаркова			06.10.22
Нач. отд.		Брюхнова			06.10.22
Н. контр.		Приступа			06.10.22
ГИП		Мусаллямов			06.10.22

21642-ООС2.5.ТЧ

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	114
ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»		

У.1 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры от 08.09.2022 г. №12-Исх-25721	53
У.2 Копия письма Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30.04.2020 г. №15-47/10213 с выкопировками приложения к письму	54
У.3 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры от 29.07.2022 №12-Исх-21608.....	58
У.4 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры от 13.09.2022 г. №12-Исх-26068	60
У.5 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры от 25.07.2022 г. №12-Исх-20949	61
У.6 Копия письма Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов от 10.02.2020 №28-исх-122	63
У.7 Копия заключения Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры	64
У.8 Копия письма Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу (УРАЛНЕДРА) от 26.08.2022 №2432.....	66
У.9 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры от 17.04.2020 г. №12-Исх-9559	68
У.10 Копия письма Ветеринарной службы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17.08.2022 №23-Исх-4072	70
У.11 Схемы согласования размещения проектируемого объекта с субъектами права ТТП	72
У.12 Копия письма автономного учреждения ХМАО – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» от 04.08.2022 №12/01-Исх-4845.....	74
У.13 Копия письма автономного учреждения ХМАО – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» от 08.08.2022 №12/01-Исх-4914.....	75
У.14 Копия письма Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района от 23.08.2022 №28-исх-1185.....	76
Приложение Ф (справочное) Производственный экологический контроль (мониторинг) при возникновении аварийных ситуаций при реализации проектной деятельности	77
Приложение Х (справочное) Копии протоколов химического анализа испытаний проб воды природной, сточных и ливневых вод	83
Приложение Ц (справочное) Копия справочного документа по вопросу правомерности признания сточных вод отходом.....	86
Приложение Ш (справочное) Копия титульного листа проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР)	87
Приложение Щ (обязательное) Копия схемы расположения пунктов производственного экологического мониторинга и линий стекания.....	88

Инв. № подл. 1014567	Подп. и дата	Взам. инв. №					21642-ООС2.5.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

Приложение Э (справочное) Копии санитарно-эпидемиологического и экспертного заключений	89
Приложение Ю (обязательное) Копия сведений о плотности и численности видов животных, отнесенных к объектам охоты за 2021 год с официального сайта Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры по Нефтеюганскому району	115
Приложение Я (обязательное) Карта фактического материала	116

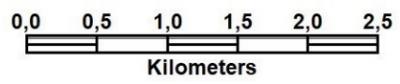
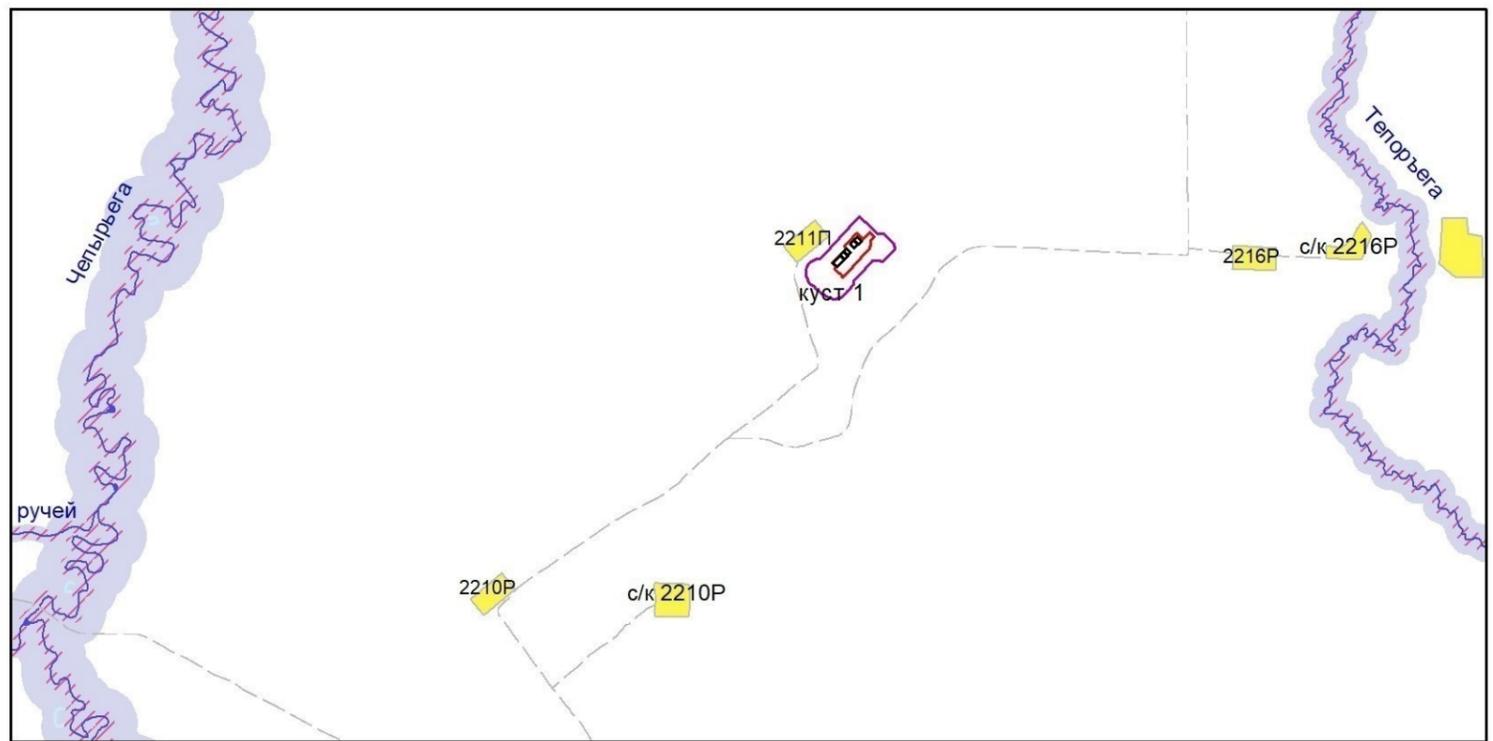
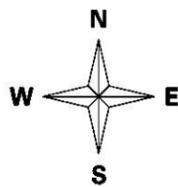
Инв. № подл. 1014567	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21642-ООС2.5.ТЧ	Лист
							3

Приложение А

(обязательное)

Карта водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов

М 1:50 000



Условные обозначения

-  объект планируемой (намечаемой) деятельности (шламовый амбар)
-  площадка куста скважин 1 со шламовыми амбаром на ней
-  границы земельного отвода

Существующие объекты:

-  территория промобъектов
-  трассы перевозки бурового оборудования

Водные объекты:

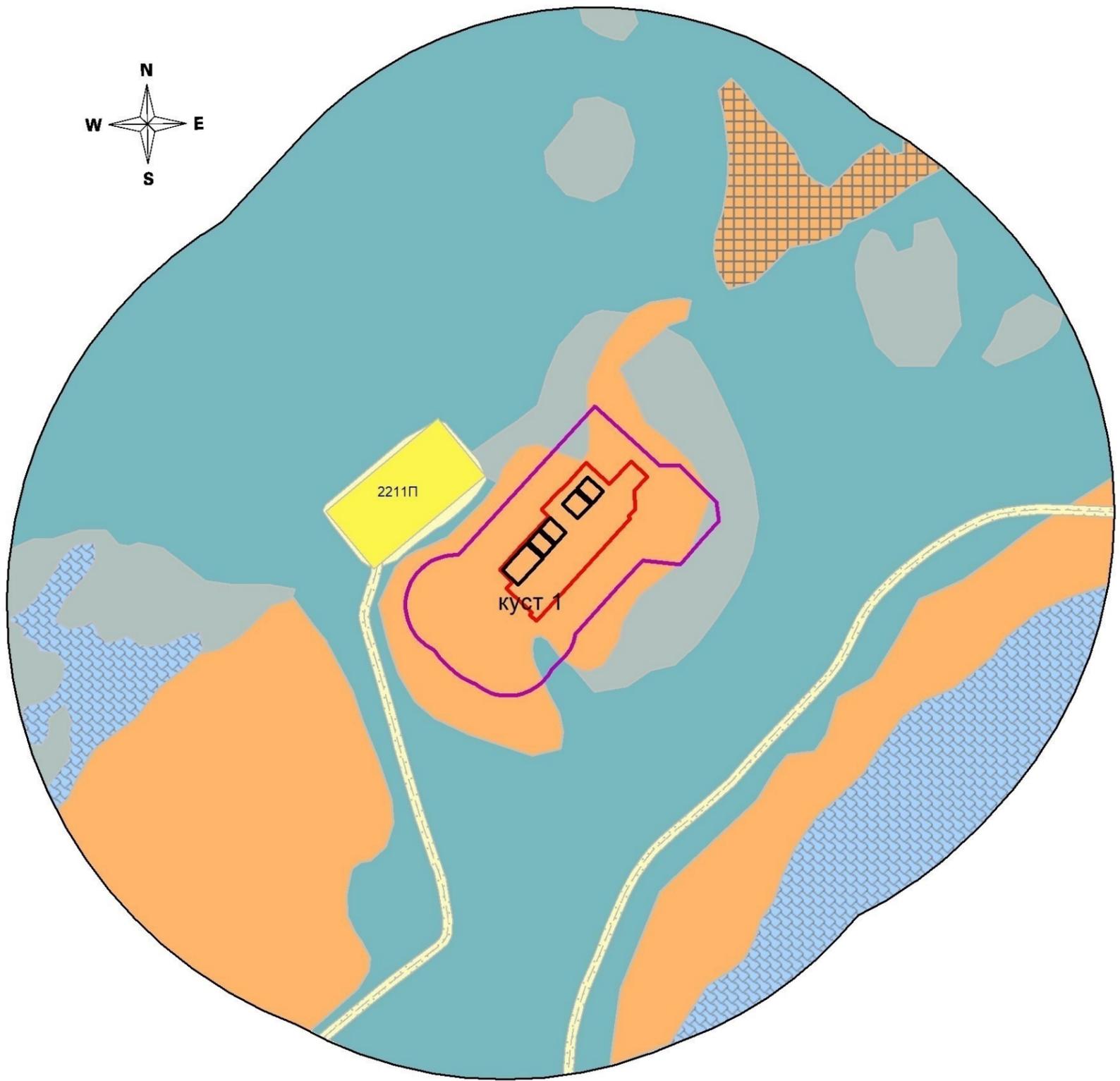
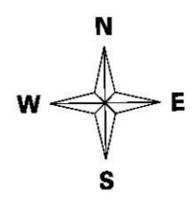
-  реки, ручьи
-  озера-старичицы
-  прибрежная защитная полоса
-  водоохранная зона

Инд. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Приложение Б
(обязательное)
Карта природных и антропогенных ландшафтов
 М 1:10 000



Условные обозначения

-  объект планируемой (намечаемой) деятельности (шламовый амбар)
-  площадка куста скважин 1 со шламовым амбаром на ней
-  границы земельного отвода

Существующие объекты:

-  трассы перевозки бурового оборудования
-  территория промобъекта

Природные ландшафты:

-  слабодренированные участки водораздельной поверхности с сосновыми осоково-сфагновыми лесами на болотных верховых торфяных почвах
-  слабодренированный участок водораздельной поверхности с сосновым кустарничково-сфагновым лесом на болотных верховых торфяных почвах
-  слабодренированные участки водораздельной поверхности с березовыми травяно-болотными лесами на болотных верховых торфяных почвах
-  плоские участки слабодренированной водораздельной поверхности с комплексными группами болотных микроландшафтов (ГБМ) на болотных верховых торфяных почвах
-  плоские участки слабодренированной водораздельной поверхности с мохово-травяными ГБМ на болотных верховых торфяных почвах

Антропогенные ландшафты:

-  участок водораздельной поверхности полностью лишенный почвенного покрова и растительности на техногенно-преобразованных почвах (насыпной грунт)
-  участки водораздельной поверхности частично лишенные растительности на уплотненных почвах (по трассам перевозки бурового оборудования)



Инва. № подл.	Взам. инв. №
1014567	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Приложение В

(обязательное)

Карта видов растений и грибов, внесенных в Красные книги России и ХМАО – Югры (в границах Нефтеюганского района)

Условные обозначения

-  границы лицензионных участков ПАО "Сургутнефтегаз"
-  административное деление
-  территория проведения работ

Виды грибов, внесенные в Красные книги РФ и ХМАО – Югры на территории Нефтеюганского района:

-  амилоцистис лапландский
-  ригидопорус шафранно-желтый
-  ганодерма блестящая
-  антродиелла листовзубчатая
-  гериций кудрявый
-  омфалина розоводисковая
-  плютей Фенцля

Виды мхов, внесенные в Красную книгу ХМАО – Югры на территории Нефтеюганского района:

-  гапнокладиум мелколистный
-  гомалия трихомановидная
-  неккера перистая

Виды плаунов, внесенные в Красную книгу ХМАО – Югры на территории Нефтеюганского района:

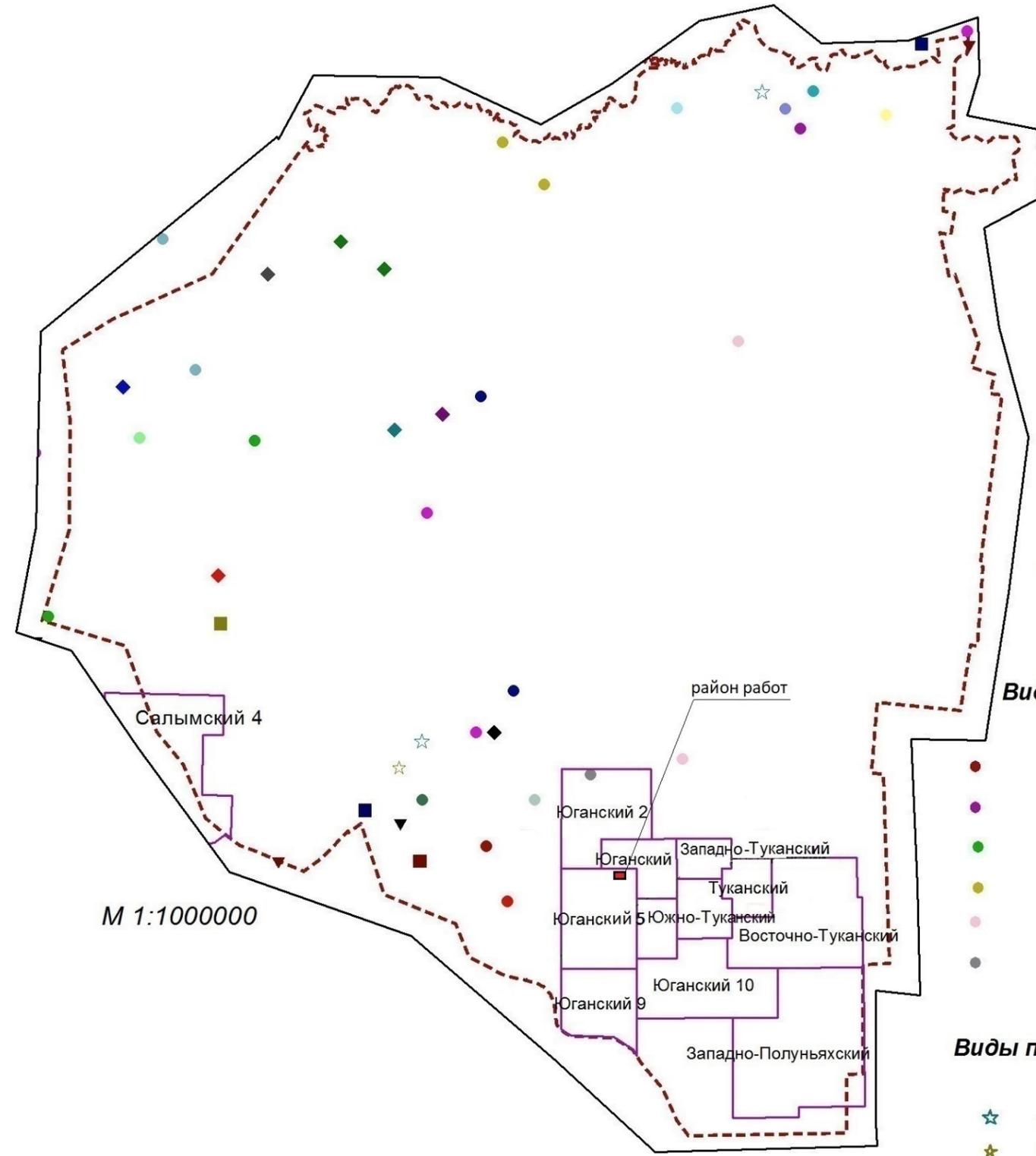
-  баранец обыкновенный
-  ликоподиелла заливаемая

Виды покрытосеменных, внесенные в Красные книги РФ и ХМАО – Югры на территории Нефтеюганского района:

-  бодяк болотный
-  влагалищецветник маленький
-  медуница мягенькая
-  мякотница однолистная
-  пальчатокоренник пятнистый
-  пальчатокоренник Траунштейнера
-  надбородник безлистный
-  пальчатокоренник мясокрасный
-  хаммарбия болотная
-  любка двулистная
-  пион уклоняющийся
-  скрученник приятный
-  тайник яйцевидный
-  триостренник приморский
-  поллопестник зеленый
-  прострел желтеющий
-  подмаренник трехцветковый

Виды папоротниковидных, внесенные в Красную книгу ХМАО – Югры на территории Нефтеюганского района:

-  телиптерис болотный
-  гроздовник полулунный



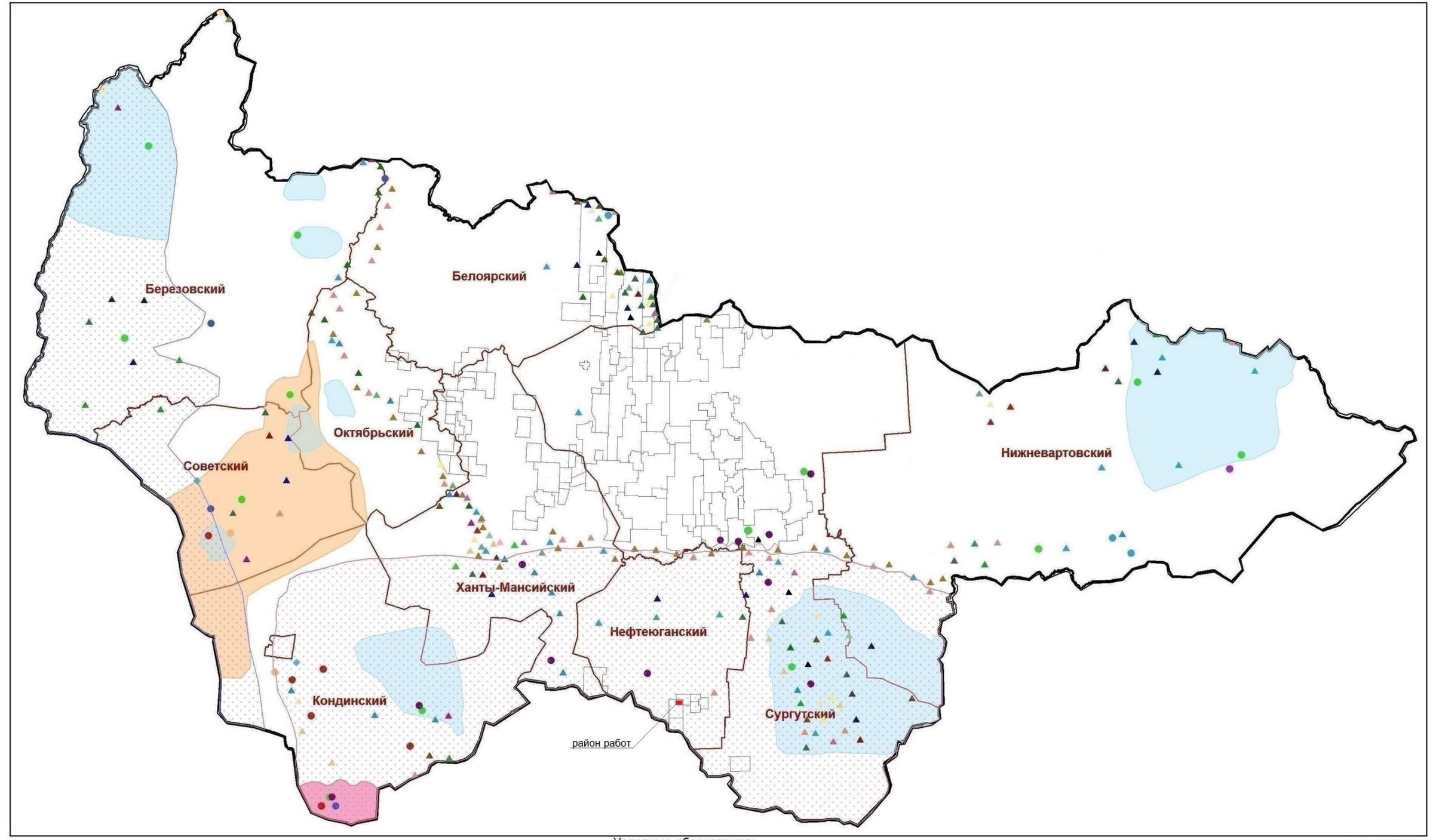
Инд. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Приложение Г
(обязательное)

Карта распространения видов животных, внесенных в Красные книги РФ и ХМАО – Югры (в границах Ханты-Мансийского автономного округа - Югры)



М 1: 3 000 000

Условные обозначения:

административное деление	ареал обитания лесного северного оленя	кобчик	филин	беркут	гуменник
границы лицензионных участков ПАО "Сургутнефтегаз"	лесной северный олень	серый журавль	ястребиная сова	большой подорлик	пискулька
территория проведения работ	уральская северная пищуха	стерх	обыкновенный скворец	степной лунь	краснозобая казарка
Виды фауны, внесенные в Красные Книги РФ и ХМАО на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры	двухцветный кожан	серый сорокопут	дубровник	скопа	черный аист
ареал обитания травяной лягушки	ночница Брандта	коростель	сапсан	обыкновенный турпан	
ареал обитания сибирской лягушки	прудовая ночница	хрустан	кречет	малый лебедь	
обыкновенный тритон	северный кожанок	кулик-сорока	орлан -белохвост		
ареал обитания ежа обыкновенного	водяная ночница	дупель	большой кроншнеп		
ареал обитания западносибирского речного бобра	восточная ночница	средний кроншнеп			

Взам. инв. №
Подл. и дата
Инв. № подл.
1014567

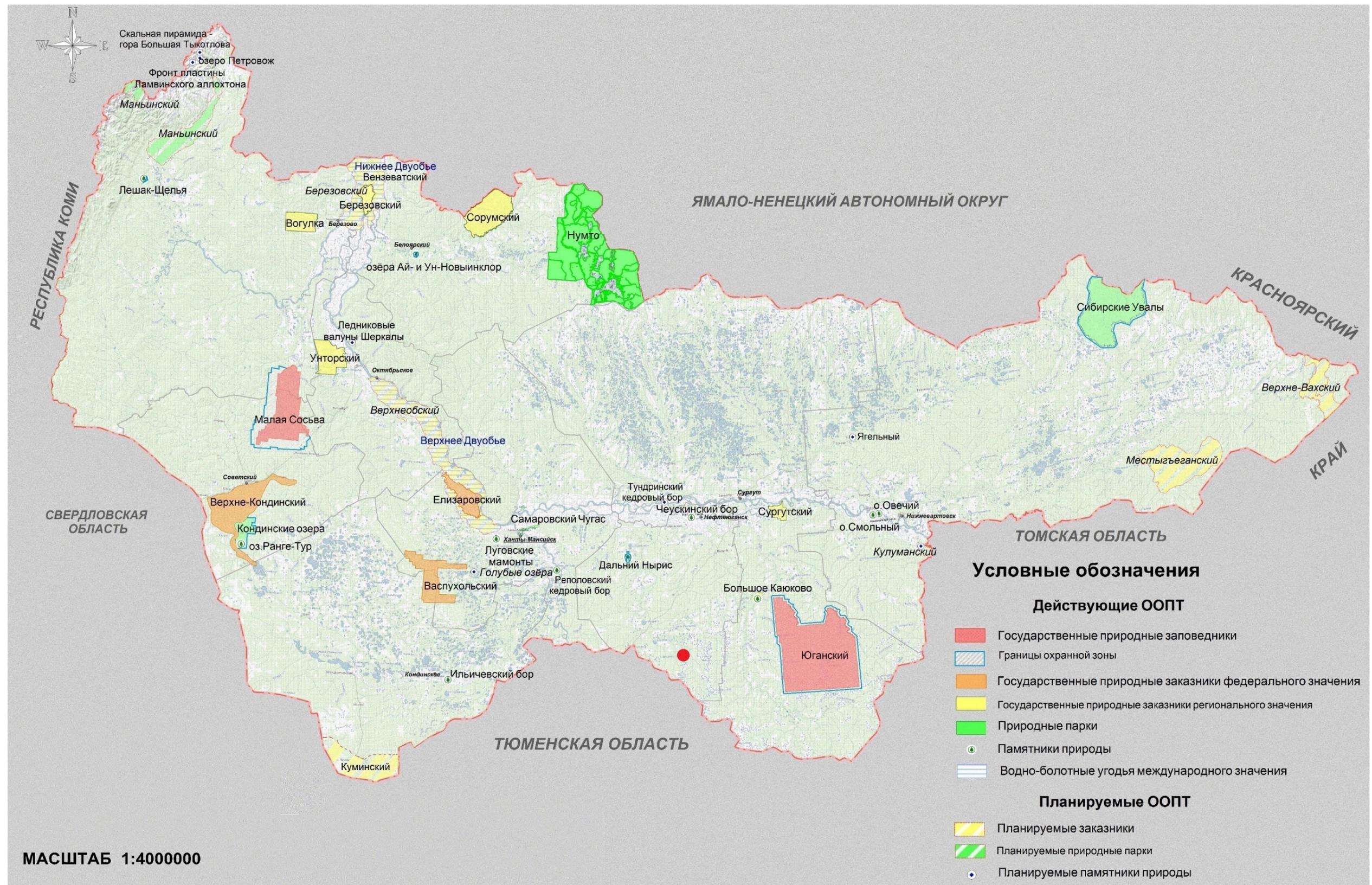
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист
7

Приложение Д
(обязательное)

Карта особо охраняемых природных территорий и водно-болотных угодий международного значения, расположенных в ХМАО – Югре



МАСШТАБ 1:4000000

- Условные обозначения**
- Действующие ООПТ**
- Государственные природные заповедники
 - Границы охранной зоны
 - Государственные природные заказники федерального значения
 - Государственные природные заказники регионального значения
 - Природные парки
 - Памятники природы
 - Водно-болотные угодья международного значения
- Планируемые ООПТ**
- Планируемые заказники
 - Планируемые природные парки
 - Планируемые памятники природы

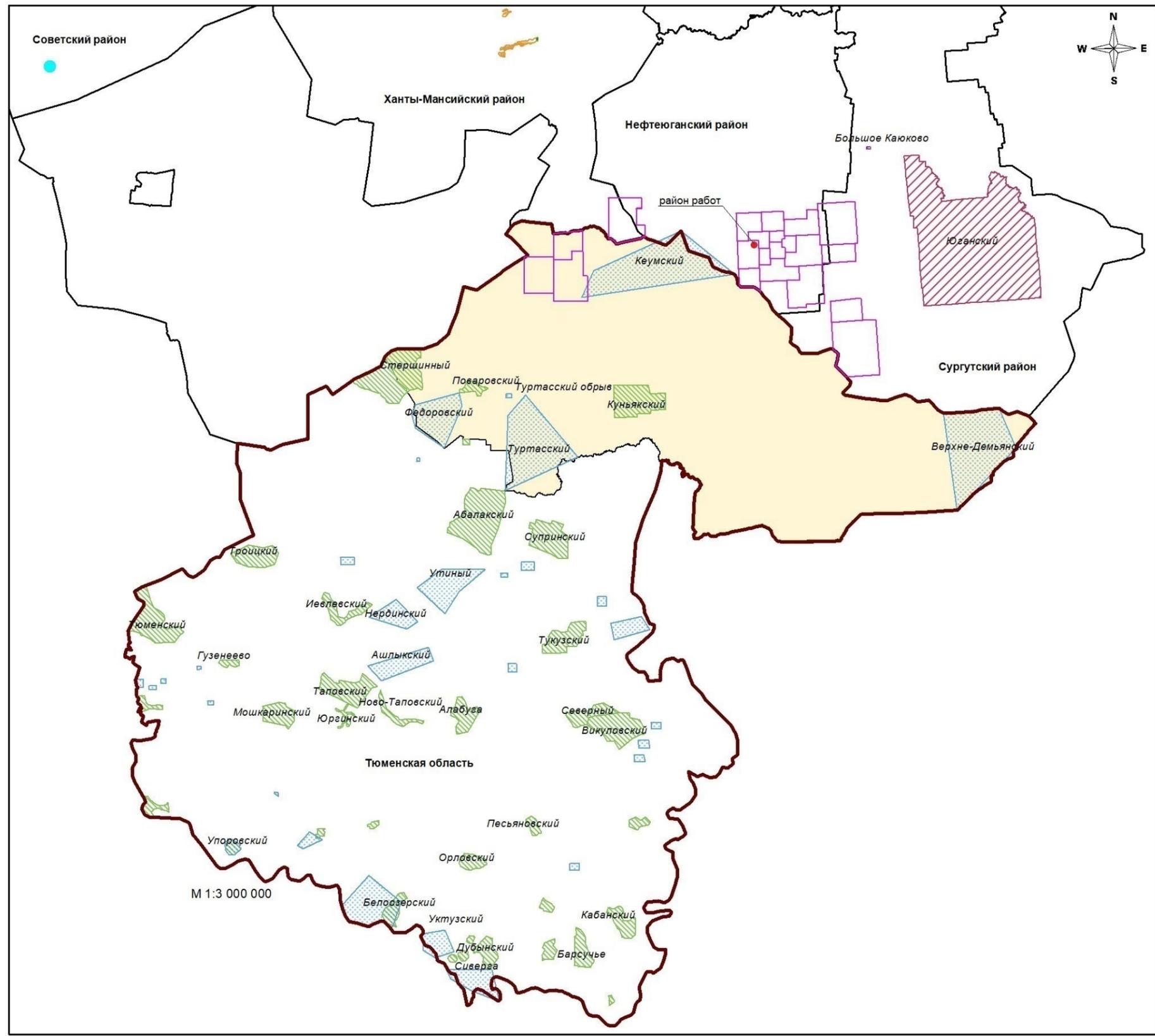
территория проведения работ

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

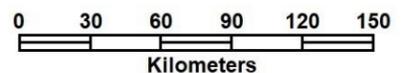
Приложение Е
(обязательное)
Карта особо охраняемых природных территорий Тюменской области



Условные обозначения

- Государственный заповедник
- Заказники федерального и регионального значения
- Участки, зарезервированные для создания ООПТ
- Лесо-болотные угодья регионального значения
- Памятник природы регионального значения "Шапшинские кедровники"
- Природный парк регионального значения "Самаровский чугас"
- Памятник природы местного значения "Озеро Ранге-Тур"
- Территория Уватского района
- Граница Тюменской области
- Лицензионные участки ПАО "Сургутнефтегаз"
- Территория проведения работ

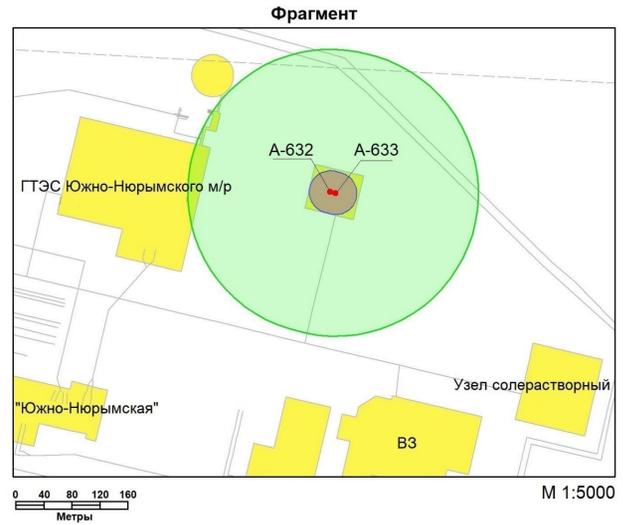
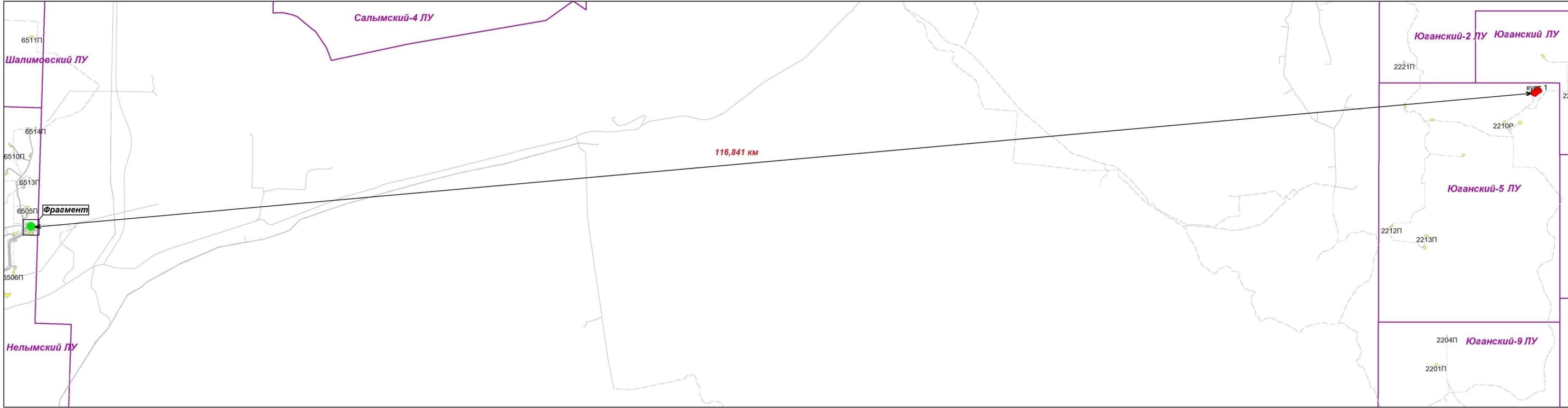
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Приложение Ж
(обязательное)
Карта расположения водозаборов и их санитарной охраны



- Условные обозначения**
- площадка куста скважин 1 со шламовым амбаром на ней
- Существующие объекты:**
- линейные объекты
 - трассы перевозки бурового оборудования
 - территория промобъектов
 - границы лицензионных участков ПАО "Сургутнефтегаз"
- Зоны санитарной охраны по шифру 15058:**
- 1 пояс ЗСО, R = 30 м
 - 2 пояс ЗСО, R = 30 м
 - 3 пояс ЗСО, R = 202 м
 - скважины водозаборные

Изм. № подл. 1014667

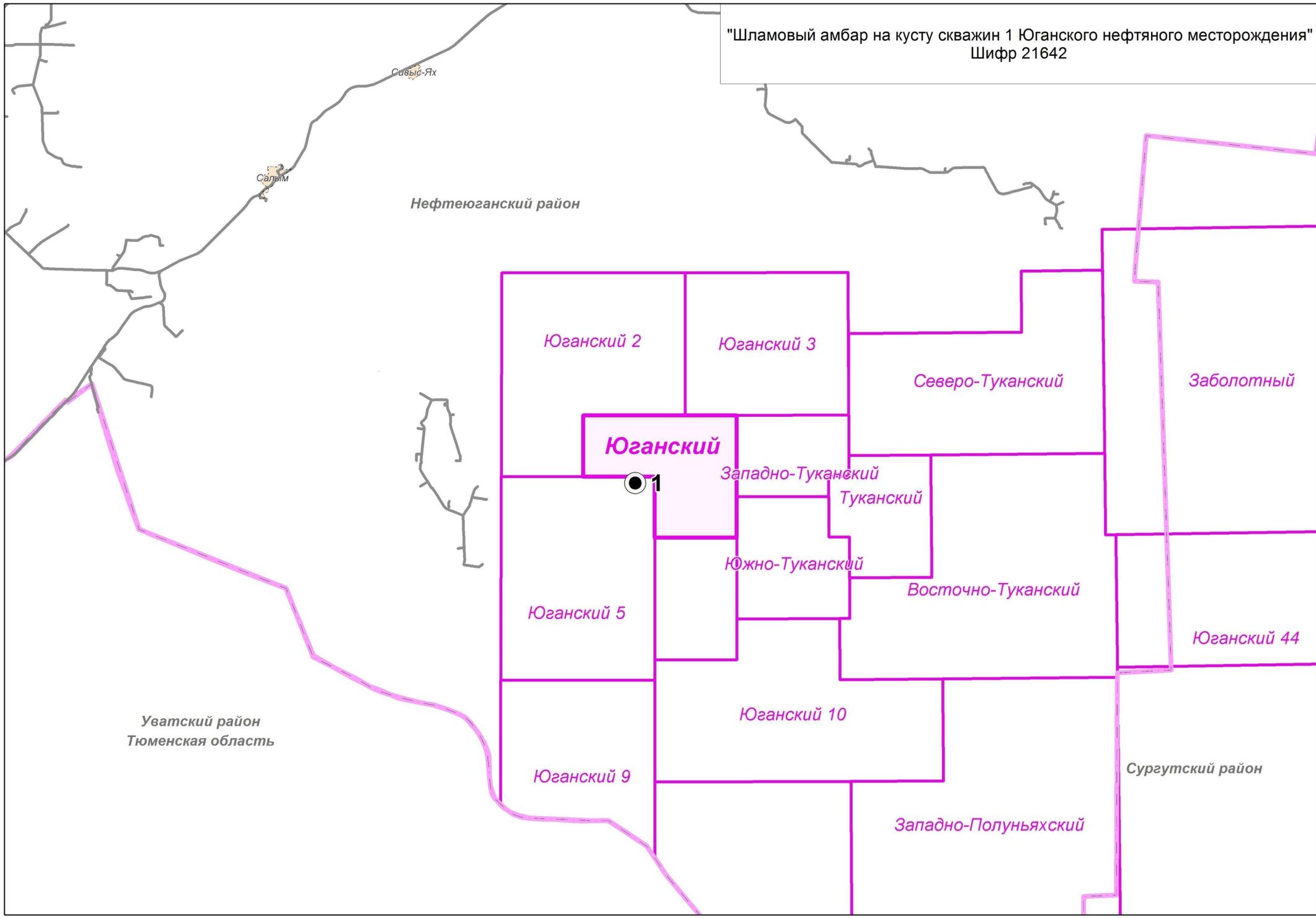
Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист 10



масштаб 1 : 300 000

Изм. № подл. 1014567

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист 11

Приложение К
(справочное)
Копия задания на проектирование



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

СОГЛАСОВАНО
Первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

_____ А.С.Нуряев
« 12 » _____ 08 20 08г.

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер —
первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

_____ А.Н.Буланов
« 12 » _____ 08 20 08г.

СОГЛАСОВАНО
Заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз» —
начальник управления по
бурению

_____ С.А.Ананьев
« 11 » _____ 08 20 08г.

ЗАДАНИЕ № _____
на проектирование объекта
Шламовый амбар на кусту скважин 1 Юганского нефтяного месторождения

Инд. № подл.	1014567
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

- 1. Район строительства:
Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Юганское месторождение.
- 2. Основание для проектирования:
Протокол заседания научно-технического совета от 22.07.2022 №01-15-06-38-355, утвержденный главным инженером – первым заместителем генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» А.Н.Булановым 01.08.2022.
Источник финансирования: капитальное строительство (бурение), собственные средства ПАО «Сургутнефтегаз».
- 3. Сроки строительства:
начало - 2023 год.
окончание - 2023 год.
- 4. Вид строительства:
Новое.
- 5. Стадийность проектирования:
проектная документация.
- 6. Требования по вариантной разработке:
не требуются.
- 7. Наименование заказчика по строительству:
ПАО «Сургутнефтегаз» (НГДУ «Сургутнефть»)
- 8. Наименование заказчика по проектированию:
ПАО «Сургутнефтегаз» (НГДУ «Сургутнефть»).
- 9. Наименование проектной организации – генерального проектировщика:
ПАО «Сургутнефтегаз» («СургутНИПИнефть»).
- 10. Наименование генеральной подрядной строительной организации:
ПАО «Сургутнефтегаз» (тресты «Сургутнефтедорстройремонт», «Сургутнефтеспецстрой») – карьеры грунта; местные строительные материалы; строительство шламовых амбаров на кустах скважин.
- 11. Состав проектируемого объекта:
шламовый амбар на кусте скважин 1 Юганского месторождения.
- 12. Требования к технологии и режиму предприятия:
не требуется.
- 13. Особые условия строительства:
учесть климатические условия, топографию местности и размещение объектов размещения отходов в зоне островного развития многолетнемерзлых пород.
- 14. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия:
Этапы выполнения работ: строительство, эксплуатация, рекультивация нарушенных земель, занятых шламовым амбаром.
- 15. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий.
15.1. Проектируемые объекты предназначены для размещения отходов бурения и крепления скважин, буровых сточных вод, не относятся к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду I категории, в соответствии с Критериями отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III IV категории,

Инов. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2398.

15.2. Конструкцию шламовых амбаров на площадках скважин предусмотреть в соответствии с технической документацией на технологию «Строительство, эксплуатация шламовых амбаров и рекультивация земель, занятых ими, на территории лесного фонда Российской Федерации в Западной Сибири» (далее – Технология), получившей положительное заключение государственной экологической экспертизы, утвержденное приказом Росприроднадзора от 25.10.2021 №1476/ГЭЭ и введенной в действие приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 20.12.2021 №3138.

15.3. Выполнить оценку воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС) на всех этапах жизненного цикла шламовых амбаров, в том числе при возможных аварийных ситуациях, в соответствии с Технологией с формированием материалов предварительной ОВОС и окончательных материалов ОВОС, на основании предварительных материалов ОВОС. Материалы ОВОС использовать для разработки проектной документации, раздела «Мероприятия по охране окружающей среды».

15.4. Размещение отходов производства и потребления, образующихся при строительстве шламовых амбаров и рекультивации нарушенных земель, предусмотреть на объектах размещения отходов (далее – ОРО), включенных в государственный реестр ОРО, в том числе предусмотренных лицензией ПАО «Сургутнефтегаз» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности.

15.5. Расчет объемов образования бурового шлама, размещаемого в проектируемых шламовых амбарах, выполнить в соответствии с «Методикой расчета объемов шламов и буровых сточных вод, образующихся при строительстве скважин», введенной в действие приказом ОАО «Сургутнефтегаз» от 09.06.2001 №746.

16. Требования к режиму безопасности и гигиене труда: не требуется.

17. Наличие материалов инженерных изысканий:

17.1. Выполнить в требуемом объеме.

17.2. Выдать утверждённую программу для проведения инженерно-строительных изысканий и отчеты по выполненным изысканиям.

18. Дополнительные условия проектирования:

18.1. Раздел «Схема планировочной организации земельного участка» выполнить в соответствии с действующими нормативными документами.

18.2. Принятая конструкция шламовых амбаров на кустах скважин должна соответствовать требованиям промышленной, взрывопожарной, экологической и санитарной безопасности.

18.3. Проектную документацию выполнить в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе проектной документации и требования к их содержанию».

18.3.1. Раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», в составе книги 3 «Материалы по оценке воздействия на окружающую среду» разработать следующие части:

Часть 1 «Оценка воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха».

Изм. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Часть 2 «Оценка воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране земельных и водных ресурсов, растительного и животного мира. Отходы производства и потребления», включая мероприятия по минимизации негативных последствий применения технологии, водно-болотных угодьев, ключевых орнитологических территорий.

Часть 3 «Мероприятия по рекультивации нарушенных земель».

Часть 4 «Производственный экологический контроль (мониторинг) шламовых амбаров».

18.4. Инженерные изыскания, проектную документацию выполнить в системе координат СК-95.

18.5. Разместить проектируемый объект на существующей территории в границах земельного (лесного) участка с идентификационным №1044835.

18.6. При размещении проектируемого объекта учитывать границы ранее сформированных смежных земельных (лесных) участков ПАО «Сургутнефтегаз».

18.7. При проектировании учесть охранные зоны пунктов государственной геодезической сети в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.08.2019 №1080 «Об охранных зонах пунктов государственной геодезической сети, государственной нивелирной сети и государственной гравиметрической сети».

18.8. Проектно-сметную документацию (далее - ПСД) предоставить на бумажном носителе информации в четырех экземплярах и на оптическом носителе информации в семи экземплярах (расширение файла *.pdf, word) (один экземпляр ПСД в электронном виде согласно сроку выдачи ПСД, один экземпляр на бумажном и семь на оптическом носителе информации для направления на государственную экологическую экспертизу, остальные экземпляры после утверждения ЭТС НГДУ «Сургутнефтегаз»).

18.9. «СургутНИПИнефть» принять участие в решении вопросов при проведении экологической экспертизы проектной документации.

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

DIRX - 2549882

Лист электронного согласования

к документу Задание на проектирование объекта Шламовый амбар на
кусту скважин 1 Юганского нефтяного месторождения

ТЕХНИЧЕСКИЙ ЗАКАЗЧИК:

Должность	Инициалы, фамилия	Подпись	Дата
Главный инженер НГДУ «Сургутнефть»	Л.А.Шарко	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 6B99B090000200010B4A Владелец: Шарко Леонид Александрович Действителен с 09.09.2020 по 09.09.2022	07.08.2022

СОГЛАСОВАНО:

Должность	Инициалы, фамилия	Подпись	Дата
Главный технолог — начальник технологического отдела управления по бурению ПАО «Сургутнефтегаз»	И.Н.Туровский	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 02BBD52004CAE419B4F0AD33498B67113 Владелец: Туровский Игорь Николаевич Действителен с 02.03.2022 по 02.03.2025	10.08.2022
И.о.начальника управления по землепользованию ПАО «Сургутнефтегаз»	Д.В.Щербаков	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 17C40E38000200011ABE Владелец: Щербаков Дмитрий Викторович Действителен с 23.11.2020 по 23.11.2022	09.08.2022
Первый заместитель начальника управления экологической безопасности и природопользования ПАО «Сургутнефтегаз»	А.В.Драндусов	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 029DD7760038AEFD894C0C067F24C19D21 Владелец: Драндусов Андрей Владимирович Действителен с 10.02.2022 по 10.02.2025	09.08.2022
Начальник отдела контроля за разработкой и прохождением экспертизы проектной документации управления по бурению ПАО «Сургутнефтегаз»	А.А.Шалимов	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 3D500A090002000134C7 Владелец: Шалимов Алексей Анатольевич Действителен с 10.06.2021 по 10.06.2023	09.08.2022
И.о.директора «СургутНИПИнефть»	А.П.Пестряков	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 0266F07900A0AE18B24C37ACB59C58666E Владелец: Пестряков Андрей Павлович Действителен с 25.05.2022 по 25.05.2025	08.08.2022
Главный инженер проекта «СургутНИПИнефть»	Т.Ф.Мусаллямов	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 02DD1567004BAE17AE4D66F0A28F7948A4 Владелец: Мусаллямов Тимур Ферхатович Действителен с 01.03.2022 по 01.03.2025	08.08.2022

(продолжение согласования на следующем листе)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21642-ООС2.5.ТЧ	Лист
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					
		1014567					

2

Продолжение листа согласования
к документу Задание на
проектирование объекта
Шламовый амбар на кусту скважин
1 Юганского нефтяного
месторождения

Должность	Инициалы, фамилия	Подпись	Дата
И.о.заместителя начальника управления по капитальному строительству НГДУ «Сургутнефть»	А.А.Баширов	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 026ADB40002FAE9DB840A1DCFFC393C6 29 Владелец: Баширов Альберт Асхатович Действителен с 01.02.2022 по 01.02.2025	06.08.2022
Начальник отдела имущества НГДУ «Сургутнефть»	П.И.Ханьжин	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 028CE546002EAE8C87464EF2CA274F821 8 Владелец: Ханьжин Павел Иванович Действителен с 31.01.2022 по 31.01.2025	05.08.2022
Заместитель главного инженера отдела охраны окружающей среды НГДУ «Сургутнефть»	Е.Ю.Кулик	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 02573ADB006DAE1193484D2906F952643 С Владелец: Кулик Евгений Юрьевич Действителен с 04.04.2022 по 04.04.2025	05.08.2022
Начальник отдела экспертизы проектов и смет НГДУ «Сургутнефть»	П.В.Тетеревлёв	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 02B9956E0032AEB6AE408D653EBD517A 19 Владелец: Тетеревлёв Павел Викторович Действителен с 04.02.2022 по 04.02.2025	05.08.2022

Распечатано из системы Directum RX 10.08.2022 в 12:04

Инженер по охране окружающей среды (эколог)

II категории отдела охраны окружающей среды

НГДУ «Сургутнефть» / А.Д.Кузнецов / 

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

17

Приложение Л
(справочное)

Копия гидрогеологического заключения от 31.08.2022 Исх.№60/2022 ХМАО



Утверждаю:
Директор филиала
«Уральский региональный центр ГМСН»
ФГБУ «Гидроспецгеология»
С. Н. Елохина
« 31 » августа 2022 г.

ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 60/2022 ХМАО
о возможности размещения шламового амбара в пределах кустовой площадки № 1
Юганского месторождения нефти

Настоящее гидрогеологическое заключение подготовлено на основании заявки № 06-01-45-11659 от 03.08.2022 от НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

В административном отношении проектируемый объект находится в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры Тюменской области. Ближайший населённый пункт п. Салым расположен в 42,6 км на северо-запад от кустовой площадки.

Геологическое изучение, добычу нефти и газа на Юганском нефтяном месторождении в границах Юганского 5 участка недр (УН) проводит ПАО «Сургутнефтегаз» на основании лицензии ХМН 03568 НР, действующей до 16.05.2030.

В географическом отношении проектируемый участок размещен в центральной части Западно-Сибирской равнины, в междуречье рек Иртыш и Большой Юган. Место заложения поисковой скважины расположено в пределах номенклатурного листа O-43-I масштаба 1:200 000, O-43-A масштаба 1:500 000 (Таблица 1).

Таблица 1

Географические координаты объектов (ГСК 2011)

№ куста	Номенклатурный лист масштаба 1:200 000	Северная широта	Восточная долгота
1	O-43- I	59° 49' 36"	72° 04' 00"

В геоморфологическом отношении кустовая площадка находится на выположенной заболоченной поверхности четвертой надпойменной террасы, на юго-восточной периферии зоны параллельно-грядового рельефа, соответствующей сквозной палеоложбине рек Большой Юган – Демьянка. Абсолютная отметка поверхности рельефа 70,5 м.

Краткие сведения о геолого-гидрогеологической изученности района работ

Геологическая изученность района работ в верхней части осадочного чехла слабая, характеризуется наличием материалов групповой геологической съемки масштаба 1:200 000 по соседним листам, изданием листа O-43-Тара Государственной геологической карт Российской

Изн. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

18

Федерации масштаба 1:1 000 000.

Гидрогеологическая изученность района работ в интервале развития зоны пресных подземных вод характеризуется материалами региональных исследований, геологоразведочными работами на подземные воды, данными оценки, разведки и эксплуатации действующих водозаборов. По изучаемой территории проведена региональная оценка прогнозных ресурсов подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и гидрогеологическое районирование по условиям формирования запасов подземных вод (Палкин С.С., 2001).

Уровень детальной гидрогеологической изученности на участках разведки, определяемый величиной разведанных и утвержденных запасов пресных подземных вод, низкий. По результатам ранее выполненных гидрогеологических исследований, в районе работ государственной геологической экспертизой апробированы и утверждены запасы подземных вод олигоценного ВК (Таблица 2) в количестве 0,155 тыс. м³/сут по категории В.

Таблица 2

Сведения об утвержденных запасах пресных подземных вод в районе Юганского 5 участка недр

Месторождение, участок	Водоносный горизонт/ комплекс	Количество запасов утвержденных ГКЗ (ТКЗ)		
		Инстанция и № протокола	Дата	Объем, тыс. м ³ /сут/ кат.
ЦПС, Восточно-Вуемский ЛУ	атлым-новомихайловский/ олигоценный	ЭК № 23-86	29.09.2016	0,1545/В

Для составления геолого-гидрогеологической характеристики территории Юганского 5 УН в настоящем заключении были использованы следующие материалы:

1. Некрасов А.И. и др. Отчёт «Литолого-геологическая карта современного среза равнинной части территории Ханты-Мансийского округа, масштаба 1:500 000». Тюмень, ЗапСибГеоНАЦ, 2002.

2. Миловидов Е.И., Кузнецов Ю.А., Кукарцев И.П. Отчет о инженерно-геологических исследованиях, проведенных Селияровской гидрогеологической партией в 1967-1968 гг. в среднем течении р.Обь на ее широтном участке от п.Гласково до устья р.Пим и в бассейне рек Бол. и Мал. Салым. Москва, 2-ое ГГУ, 1969.

3. Некрасов А.И., Алексеева Т.П., Клинова Э.А. и др. Геологическое строение Широтного Приобья. Отчет Нижневартовской ГГП о результатах групповой геологической съемки масштаба 1:200 000, проведенной в 1981-1991 гг. на Тромъеганской площади. Листы Р-43-I-III, VII-IX, XIII-XV, XXV, XXVII-XXIX, XXXI-XXXIII, 127-130. Тюмень, Концерн «Тюменьгеология», ТКГРЭ, 1991.

4. Палкин С.С., Крапивнер Р.Б. и др. Оценка обеспеченности населения ХМАО

Инв. № подл. 1014567	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21642-ООС2.5.ТЧ	

ресурсами подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения. Москва, НППФ «ГИДЭК», 2001.

5. Отчет по инженерно-геологическим изысканиям. Книга 1 Пояснительная записка, текстовые приложения. 15560-ИИ2.1.

Таблица 3

Геологический разрез в районе кустовой площадки

Геологический индекс	Краткое описание пород	Интервал залегания слоя, м		Мощность слоя, м
		от	до	
Четвертичная система				
<i>Голоцен</i>				
Q_{IV}	Торф	0	3,5	3,5
<i>Неоплейстоцен</i>				
Среднее звено				
Q_{II-III}	Отложения четвертой надпойменной террасы. Пески буровато-светло-серые, разнозернистые, преимущественно мелкозернистые, с частыми прослоями и линзами супесей и суглинков серых и буровато-серых; в верхней части интервала суглинки буровато-серые преобладают. Включения гравия и редкой гальки	3,5	13	9,5
Q_{IIcr}	Чурымская свита. Суглинки с прослоями супесей и песков, местами замещающиеся переслаиванием супесей и песков. Суглинки серые, слабосортированные, с включениями гравия и, редко, гальки, местами переходящие в диамиктоны. <i>Породы водоупорные</i>	13	22	9
Q_{IIct}	Чембакчинская свита. Пески разнозернистые, преимущественно мелкозернистые, светло-серые, с прослоями серых суглинков и супесей, с включениями гравия и гальки. Отложения водоносные	22	39	17
Нижнее звено				
Q_{Iet}	Еутская толща. Пески разнозернистые, светло-серые, с прослоями и линзами суглинков и супесей, с включениями гравия и гальки. Отложения водоносные	39	45	6
Неогеновая система				
<i>Миоцен</i>				
N_{Iab}	Абросимовская свита. Алевриты коричнево-серые, тонкослоистые, с прослоями и линзами песков коричнево-светло-серых, тонкозернистых. <i>Породы в целом водоупорные</i>	45	65	20
Палеогеновая система				
<i>Олигоцен</i>				
P_{3tr}	Туртасская свита. Алевриты глинистые, зеленовато-серые, тонкослоистые, с тонкими прослойками песков светло-серых и зеленовато-светло-серых, тонкозернистых. <i>Породы водоупорные</i>	65	127	62
P_{3nt}	Новомихайловская свита. Пески светло-серые, мелко-тонкозернистые, с прослоями и линзами алевритов глинистых и глин алевритовых, коричнево-серых. Отложения водоносные	127	249	122
P_{3at}	Атлымская свита. Пески мелкозернистые, светло-серые, преимущественно кварцевые, с прослоями и линзами алевритов глинистых, коричнево-серых. Отложения водоносные	249	325	76
<i>Эоцен</i>				
P_{2tv}	Тавдинская свита. Глины серовато-зеленые, пластичные, с прысками и редкими тонкими линзочками песков серых, тонкозернистых. <i>Породы водоупорные</i>	325,0 и ниже		
<i>Примечание.</i> Проявления реликтовой многолетней мерзлоты в разрезе маловероятны.				

В вертикальном разрезе верхнего гидрогеологического этажа выделяются следующие водоносные и водоупорные горизонты и комплексы:

1. Плиоцен-четвертичный водоносный комплекс (N_2-Q).

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл. 1014567							Лист 20
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
21642-ООС2.5.ТЧ									

- 2. Туртасский водоупорный горизонт (P_{3tr}).
- 3. Атлым-новомихайловской водоносный комплекс (P_{3at+nm}).
- 4. Тавдинский водоупорный горизонт (P_{2tv}).

Плиоцен-четвертичный водоносный комплекс (N_2-Q) приурочен к различным по возрасту и генезису неогеновым и четвертичным отложениям. Водовмещающими породами являются пески разномерные, преимущественно мелкозернистые, светло-серые, с прослоями и линзами суглинков и супесей серых, с включениями гравия и, реже, гальки. Подстиляется водоносный комплекс (ВК) водоупорными отложениями абросимовской свиты миоцена и олигоцен-овыми отложениями туртасской свиты.

Мощность обводненной части изменяется от 12 до 23 метров. Эффективная мощность песчаных отложений достигает 10 и более метров.

Питание ВК осуществляется, в основном, за счет инфильтрации атмосферных осадков, и, частично, – за счет разгрузки подземных вод ниже залегающих водоносных горизонтов. Разгрузка осуществляется в долинах эрозионных врезов, на участках озерных котловин.

По условиям питания и циркуляции — это порово-пластовые воды грунтового характера, на отдельных участках, где развиты относительно выдержанные прослои глин, они приобретают местный напор. Глубина статического уровня подземных вод согласуется с гипсометрией поверхности рельефа и устанавливается от 0,5-3,0 м в пойменной части, до 10-11 м – в пределах надпойменных террас.

Водообильность песчаных пород комплекса, особенно русловых фаций с примесью грубообломочного материала, может быть значительной: удельные дебиты водозаборных скважин достигают 0,4-0,9 $дм^3/с*м$. Водопроницаемость, оцениваемая по региональному для этого ВК значению $K_f = 5-7$ м/сут, может находиться в диапазоне 250-350 м/сут.

По химическому составу воды ультрапресные, с минерализацией от 0,1 до 0,3 $г/дм^3$, в основном, гидрокарбонатные смешанного катионного состава. Регионально воды имеют высокие концентрации общего железа 5,5-9,2 $мг/дм^3$, реже марганца, и связанные с этим отклонения по органолептическим и физическим показателям.

В силу слабой защищенности комплекса от антропогенного воздействия, он практически не используется для питьевых нужд. Вода используется преимущественно для технического водоснабжения за счёт эксплуатации одиночных автономных водозаборов (скважин).

Туртасский водоупорный горизонт (P_{3tr}) имеет значительное распространение, мощность осадков по району составляет 50-65 м. Литологически представлен алевролитами глинистыми с тонкими прослоями невыдержанных по простиранию пылеватых песков. На участках распространения слабопроницаемые отложения туртасской свиты выполняют роль верхнего относительного водоупора, отделяющего атлым-новомихайловский ВК от вышележащего

Инва. № подл.	Взам. инв. №
1014567	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

плиоцен-четвертичного. Относительность водоупорных свойств горизонта обоснована при моделировании гидрогеологических условий Сургутского месторождения пресных подземных вод (МППВ), по результатам которого для отложений туртасской свиты получена величина коэффициента вертикальный фильтрации $K_0=10^{-3}$ м/сут.

Олигоценый атлым-новомихайловский водоносный комплекс (P_{3at-nm}) приурочен к отложениям одноименных свит. Водовмещающими являются мелко- и среднезернистые пески с прослоями алевроитов и глин. Кровлей водоносного комплекса служат глинистые отложения туртасской свиты. Водоупором являются отложения регионально распространенной тавдинской свиты.

В разрезе комплекса прослеживаются два геофильтрационных горизонта. Верхний, приуроченный к отложениям новомихайловской свиты, вмещает в себя более глинистые отложения, нижний – песчаные отложения атлымской свиты. Граница между ними выделяется условно, по смене литологического облика водовмещающих пород.

Питание ВК происходит за счёт инфильтрации атмосферных осадков и за счёт перетока вод из соседних горизонтов. Разгрузка – в долины рек в виде нисходящих источников.

Подземные воды напорные. Статические уровни подземных вод в поймах рек отмечаются на глубинах 0-0,5 м, в пределах террас – 5-30 м, на водораздельных пространствах – в зависимости от абсолютных отметок земной поверхности.

Дебиты скважин верхней части комплекса (новомихайловский ВГ) составляют порядка 17,8 дм³/с при понижении уровня 28 м. Водопроницаемость пород изменяется от 49 до 503 м²/сут. Средний коэффициент пьезопроводности – $1,2 \cdot 10^5$ м²/сут.

Дебиты скважин нижней части комплекса в разрезе атлымской свиты составляют 5-25,4 дм³/с при понижениях уровня до первых десятков метров. Величина напора составляет 160-260 м. Водопроницаемость комплекса изменяется от 480 до 1440 м²/сут; коэффициент пьезопроводности составляет от $3,7 \cdot 10^5$ до $6,3 \cdot 10^6$ м²/сут. По данным региональной оценки, средний коэффициент фильтрации нижней части комплекса – 12 м/сут.

По химическому составу подземные воды гидрокарбонатные натриевые, иногда магниевые, кальциевые. Воды пресные с минерализацией 0,1-0,6 мг/дм³. По содержанию основных компонентов, воды в целом, удовлетворяют требованиям питьевого СанПиНа, за исключением железа общего, марганца, органолептических свойств.

Атлым-новомихайловский ВК является основным источником для организации централизованного водоснабжения городов и поселков округа, а также широко используется для нужд нефтяной отрасли (ППД, временно-техническое водоснабжение).

Тавдинский водоупорный (слабопроницаемый) горизонт (P_{2tv}) представлен плотными пластичными глинами голубовато и зеленовато-серого цвета. Кровля пород тавдинского ком-

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

плекса в районе и на участке работ залегает на абсолютных отметках -250 – -260 м. Мощность комплекса составляет около 220 м.

Тавдинский водоупорный горизонт формирует верхнюю часть регионального водоупорного комплекса. В разрезе он ограничивает зону распространения пресных подземных вод и совместно с кремнисто-глинистыми осадками верхнего мела надежно изолирует их от нижележающих минерализованных вод апт-альб-сеноманского ВК и, тем самым, тавдинский водоносный комплекс завершает разрез верхнего гидрогеологического этажа.

Инженерно-геологические условия проектируемого объекта

Для характеристики инженерно-геологических условий района работ использованы материалы инженерных изысканий, проведенных на площадке куста скважин № 1 Юганского нефтяного месторождения. Комплексные изыскания на проектируемом объекте были выполнены ООО «Севергеострой» в январе – феврале 2020 года.

Для изучения геолого-гидрогеологических условий на проектируемой площадке пробурены 34 скважины глубиной от 5 до 23 м и общим метражом 412 п.м. Диаметр бурения инженерно-геологических скважин – до 160 мм. Бурение производилось буровой установкой ТГМ-21-У механическим колонковым способом с укороченными рейсами. По 22 точкам прибором ТЕСТ-К2 выполнено статическое зондирование грунтов.

В результате работ на исследуемой территории установлено, что в геологическом строении принимают участие слои почвы, а также верхнечетвертичные отложения озерно-аллювиального генезиса, современные отложения озёрно-болотного генезиса, представленные слоями суглинка, глины, торфа. В пределах проектируемой площадки выделены следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ):

- ИГЭ-923 Торф коричневый, сильноразложившийся, средней влажности;
- ИГЭ-932 Торф коричневый, среднеразложившийся, очень влажный;
- ИГЭ-941 Торф коричневый, слаборазложившийся, избыточно влажный;
- ИГЭ-415 Песок мелкий серый, водонасыщенный;
- ИГЭ-414 Песок мелкий серый, водонасыщенный;
- ИГЭ-306 Супесь текучая, песчанистая;
- ИГЭ-202 Суглинок полутвердый, легкий, пылеватый;
- ИГЭ-203 Суглинок тугопластичный, легкий, пылеватый;
- ИГЭ-205 Суглинок текучепластичный, легкий, пылеватый.

Выделение инженерно-геологических элементов выполнено в соответствии с требованиями ГОСТ 20522-2012, ГОСТ 25100-2011.

Грунтовые воды на период изысканий (январь 2020 г.) зафиксированы на глубине 0,2-0,3

Инов. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

м. Водовмещающими грунтами являются торфа и пески. Питание грунтовых вод осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков, разгрузка – в ближайшие водотоки. Воды безнапорные или имеют незначительный местный напор.

По химическому составу хлоридно-гидрокарбонатно-калиево-натриевые, гидрокарбонатно-хлоридно-магниево-калиево-натриевые, гидрокарбонатно-калиево-натриевые пресные, мягкие и очень мягкие. Степень агрессивного воздействия грунтовых вод к бетонам различных марок по степени водонепроницаемости, согласно СП 28.13330.2017 (табл.В.3) – неагрессивные по бикарбонатной щёлочности и по водородному показателю рН, среднеагрессивные по содержанию агрессивной углекислоты при марке бетона W4.

Сведения о наличии водозаборов подземных вод в районе проектируемых объектов

Территория проектируемого объекта находится вне зон санитарной охраны водозаборов и месторождений пресных подземных вод. Ближайший к проектируемому объекту (куст № 1) водозабор, эксплуатирующий олигоценовый комплекс для хозяйственно-питьевых и производственно-технических нужд, расположен в 20,8 км на юго-запад в пределах ЦПС Восточно-Вуемского участка недр (Рисунок).

Водозабор ЦПС действующий, эксплуатируется ООО «Соровскнефть», являющемся владельцем лицензии ХМН 20245 ВЭ на право пользования недрами с целью добычи подземных вод для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, технологического обеспечения водой объектов промышленности на территории ЦПС Восточно-Вуемского лицензионного участка со сроком её окончания 01.07.2041.

Запасы подземных вод олигоценового атлым-новомихайловского ВК на участке водозабора ЦПС утверждены в количестве 0,1545 тыс. м³/сут по категории В (протокол ЭК № 23-86 от 29.09.2016).

В период оценки запасов подземных вод водозабор на ЦПС являлся действующим. На площадке водозабора пробурены две скважины (№ А-522, А-523) глубиной до 270 м. Конструкция скважин однотипная, 3-х колонная, фильтровая колонна диаметром 146 мм установлена в интервалах 238-268 м, фильтры сетчатые на трубном каркасе с гравийной обсыпкой. Расчетная производительность скважин составляет 154,5 м³/сут, с возможностью разового водоотбора 769 м³/сут.

С целью предупреждения загрязнения подземных вод и сохранения качества воды, над устьем скважины установлен герметизирующий оголовок, приустьевая площадка загерметизирована. Затрубный цементаж надежно изолирует извлекаемую из пласта воду от выше лежащих горизонтов, что обеспечивает сохранение ее природного химического состава.

По химическому составу воды водозабора ЦПС Восточно-Вуемского месторождения

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

гидрокарбонатные магниевые-кальциевые. Воды пресные с сухим остатком 385-420 мг/дм³, нейтральные (рН = 7,01-7,7), мягкие (общая жесткость от 1,5 до 1,7 мг-экв/дм³). По содержанию основных компонентов воды горизонта удовлетворяют требованиям СанПиНа 2.1.3684-21, за исключением цветности, мутности, общего содержания железа, аммония и кремния. На объекте функционирует станция водоочистки, позволяющая доводить качество воды до требуемых нормативных показателей перед подачей воды потребителю.

Заметного влияния отбора на окружающую среду и состояние недр не фиксируется, при отборе подземных вод в количестве утвержденных запасов оно будет отсутствовать и в будущем, что обусловлено незначительным понижением уровня подземных вод в глубокозалегающем пласте.

На расстоянии 112,5 км на северо-восток от проектируемого объекта расположено Пыть-Яхское МППВ, материалы разведки и эксплуатации которого использованы при количественной оценке степени защищенности района работ.

Оценка защищенности водоносных комплексов от возможного загрязнения

Плиоцен-четвертичный водоносный комплекс (N₂-Q) в пределах проектируемого объекта представлен песчаными отложениями чембакчинской свиты (Q_{лст}) среднего неоплейстоцена и отложениями еутской толщи (Q_{ет}) нижнего неоплейстоцена. Водоносные прослои на момент проведения инженерно-геологических изысканий вскрыты в интервале глубин 0,2-0,3 м.

Водоносный комплекс в районе работ для хозяйственно-питьевого водоснабжения не используется, в соответствии с пунктом 2.2.1.2. СанПиН 2.1.4.1110-02 он не может быть отнесен к защищенным, хотя в пределах проектируемых объектов перекрыт сплошным чехлом слабопроницаемых пород – торфами, песками, супесями и суглинками мощностью 22 м.

Атлым-новомихайловский водоносный комплекс (P_{зат+пт}) в пределах территории работ распространен повсеместно, не выходит на поверхность земли в пределах кустовых площадок, а также и на большей территории Западно-Сибирского артезианского бассейна. С поверхности он перекрыт четвертичными отложениями мощностью до 45 м, отложениями абросимовской свиты неогена мощностью до 20 м, а также водоупорными отложениями туртасской свиты мощностью до 62 м, что суммарно составляет порядка 127 м (Таблица 2). Водоприемные части (фильтры) водозаборных скважин на участках добычи подземных вод находятся, в среднем, на глубинах от 238 до 268 м (водозабор ЦПС), располагаясь в нижней части олигоценового ВК в песках атлымской свиты.

Формирование естественных ресурсов пресных подземных вод олигоценового атлым-новомихайловского ВК происходит за счет нисходящего движения подземных вод в многопластовой водоносной системе на водораздельных пространствах и восходящего в долинах круп-

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

ных эрозионных врезов.

Качество подземных вод продуктивного атлым-новомихайловского (олигоценового) ВК на всей площади имеет практически одинаковые типобразующие характеристики и показатели. Это пресные гидрокарбонатные воды со смешанным катионным составом. По показателям качества и свойствам они соответствуют ныне действующим питьевым стандартам, за исключением повышенных концентраций общего железа, марганца, а также цветности и мутности. В связи с этим проводится подготовка воды перед использованием ее в питьевых целях. Применяемые водоподготовительные технологии (аэрация, дегазация, фильтрация), как правило, обеспечивают доведение показателей качества воды до уровня, разрешенного питьевым стандартом. Добываемые подземные воды благополучны в санитарно-эпидемиологическом и безопасны в радиологическом отношении. Продуктивный межпластовый напорный коллектор надежно защищен от поверхностного антропогенного воздействия.

Качественная оценка степени защищенности водоносного комплекса основана на опыте эксплуатации продуктивного межпластового напорного коллектора водозаборами различных недропользователей. Степень защищенности атлым-новомихайловского ВК доказана материалами разведочных работ, прошедших государственную геологическую экспертизу, а также результатами многолетних наблюдений за гидрогеохимическим режимом подземных вод в данном районе. За период эксплуатации водозаборов существенных изменений по качеству и составу вод не зафиксировано. Интенсивная хозяйственная деятельность на рассматриваемой территории не влияет на качественный состав подземных вод продуктивного водоносного пласта. По радиационным и санитарно-бактериологическим показателям подземные воды комплекса в пределах месторождения безопасны, что отражает его хорошую гидрогеологическую защищенность от техногенного загрязнения.

Сохранение кондиций качества подземных вод обусловлено наличием ряда геолого-гидрогеологических и гидрохимических факторов:

- достаточно большой мощностью зоны аэрации;
- гидродинамическими барьерами (наличием в разрезе слабопроницаемых глинистых отложений);
- геохимическими барьерами на пути миграции загрязняющих веществ (сорбционными почвенным и суглинистым, окислительным биогенным, восстановительным, щелочным гидролитическим);
- геохимической буферностью химического состава подземных вод олигоценовых образований к большинству загрязняющих веществ.

Количественная оценка степени защищенности продуктивного коллектора (атлым-новомихайловский ВК) выполнена на расчете времени просачивания (*t₀*) потенциально загряз-

Инва. № подл.	1014567
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

ненных вод с поверхности земли до кровли первого от поверхности четвертичного водоносного горизонта плиоцен-четвертичного ВК (отложения чембакчинской свиты - *Qлсм*), а также времени перетекания загрязненных вод из четвертичных отложений в продуктивный олигоценый атлым-новомихайловский водоносный комплекс (*t_n*).

Согласно «Рекомендаций по гидрогеологическим расчётам для определения 2 и 3 поясов зон санитарной охраны подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения» (ВНИИ ВОДГЕО, 1983 г.) время (*t₀*) можно определить следующим образом:

$$t_0 = \frac{n_0 * m_0}{\sqrt[3]{e^2 * K_0}}, \text{ где}$$

n₀ – активная пористость четвертичных супесчано-суглинистых и песчаных отложений, = 0,2 (принята по литературным данным как характерное значение для данных литологических разностей);

e – максимальная интенсивность питания подземных вод четвертичного водоносного комплекса в многолетнем разрезе, = 20% от нормы атмосферных осадков ($3,5 * 10^{-4}$ м³/сут);

K₀ – коэффициент вертикальной фильтрации. В приведенном геологическом разрезе перекрывающая водоносный интервал толща мощностью 22 м представлена преимущественно торфами, песками, супесями и суглинками. Поэтому средневзвешенный коэффициент вертикальной фильтрации можно принять равным 0,05 м/сут, что характерно для заглинизированных мелкозернистых песков.

Приведенная формула справедлива при *K₀* > *e*, что выполняется для данных условий. Выполнив расчеты для слоя осадком мощностью 1 метр, получим:

$$t_0 = \frac{0,2 * 1}{\sqrt[3]{(3,5 * 10^{-4})^2 * 0,05}} = 100 \text{ суток} .$$

Для всей перекрывающей толща мощностью 22 м время вертикальной фильтрации составит 2200 суток или около 6 лет.

Время перетекания загрязненных подземных вод из первого от поверхности неоген-четвертичного ВК в олигоценый (*t_n*) определим по следующей зависимости:

$$t_0 = \frac{n * m^2}{k * \Delta H}, \text{ где}$$

n – пористость водоупорных пород; для глинистых алевроитов туртасской свиты принимаем по справочным данным = 0,2;

m – мощность водоупорных пород абросимовской и туртасской свит между водоносными слоями четвертичного и олигоценового возрастов (*Таблица 2*) составляет 82 м;

k – коэффициент вертикальной фильтрации согласно региональным данным для отложенной туртасской свиты составляет 0,001 м/сут;

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

ΔH – разность пьезометрических уровней олигоценового (вскрытая глубина статического уровня 7,0 м) и четвертичного слоя (вскрытая глубина статического уровня по данным инженерно-геологических изысканий 0,3 м): 7,0 м - 0,3 = 6,7 м.

Используя в формуле приведенные данные, получим:

$$t_0 = \frac{0,2 * 82^2}{0,001 * 6,7} \approx 200716 \text{ суток или более 550 лет.}$$

Таким образом, расчетное время просачивания потенциально возможного загрязнения с поверхности земли по вертикали (t_0) до кровли четвертичного и далее в атлым-новомихайловский ВК (t_n) составляет порядка 6+550=556 лет, что, наряду с разбавлением поверхностного загрязнения подземными водами плиоцен-четвертичного ВК, гарантирует сверхнадежную защищенность подземных вод продуктивного атлым-новомихайловского ВК от загрязнения.

Заключение

На основании данных о геологическом строении и гидрогеологических условиях района работ, в соответствии с пунктом 2.2.1.2. СанПиН 2.1.4.1110-02, можно сделать заключение, что подземные воды олигоценового атлым-новомихайловского водоносного комплекса в пределах района размещения кустовой площадки № 1 Юганского 5 участка недр относятся к надежно защищенным от поверхностного загрязнения. Защищенность подземных вод доказана материалами многочисленных разведочных работ, прошедшими государственную геологическую экспертизу, а также многолетним опытом эксплуатации месторождений пресных подземных вод и водозаборов в части стабильности химического и бактериологического состава подземных вод.

Проектируемый объект не окажет негативного влияния на продуктивный атлым-новомихайловский водоносный комплекс, используемый в районе работ для хозяйственно-питьевых целей. Следовательно, размещение места накопления буровых отходов на кустовой площадке № 1 Юганского 5 участка недр *возможно* при обязательном соблюдении требований и мероприятий, определенных СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения». При проектировании и строительстве сооружения предусматриваются необходимые меры по защите подземных вод в соответствии с действующими нормативными документами.

Составил:
Специалист II категории
Отделения мониторинга по ЯНАО и ХМАО
Филиала «Уральский региональный центр ГМСН»
ФГБУ «Гидроспецгеология»

В.Н. Яковлев

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

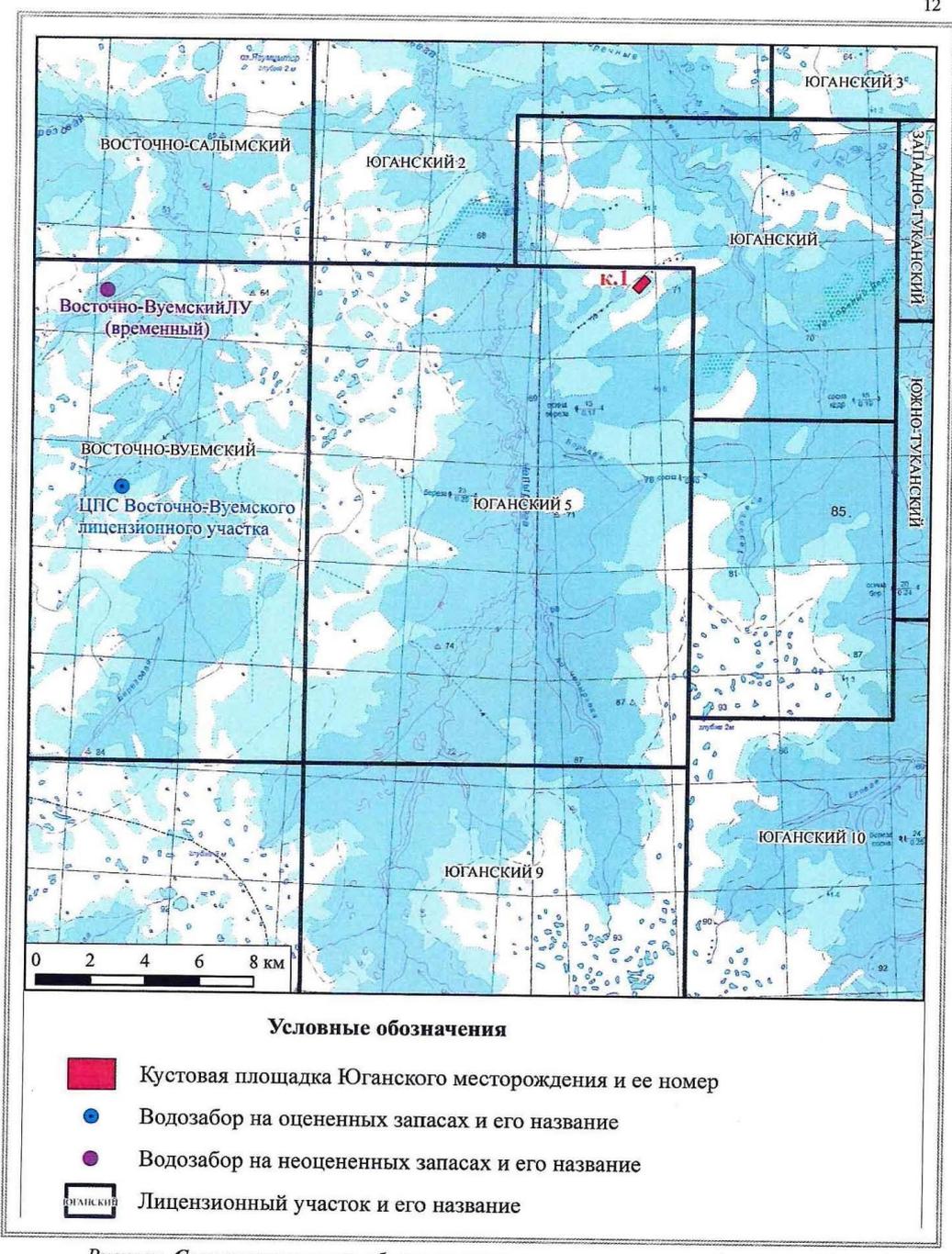


Рисунок. Схема размещения объектов эксплуатации пресных подземных вод в районе Юганского 5 участка недр

Инов. № подл.	1014567
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Приложение М
(справочное)
Копия Приказа Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
от 25.10.2021 г. №1476/ГЭЭ



КОПИЯ

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

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

25.10.2021

№ 1476/ГЭЭ

**Об утверждении заключения экспертной комиссии
государственной экологической экспертизы проекта технической
документации на технологию «Строительство, эксплуатация
шламовых амбаров и рекультивация земель, занятых ими,
на территории лесного фонда Российской Федерации
в Западной Сибири»**

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

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии
государственной экологической экспертизы проекта технической документации
на технологию «Строительство, эксплуатация шламовых амбаров
и рекультивация земель, занятых ими, на территории лесного фонда Российской
Федерации в Западной Сибири», заявитель – ПАО «Сургутнефтегаз»
(ИНН 8602060555), образованной приказом Росприроднадзора от 26.07.2021
№ 898/ГЭЭ (в редакции приказа Росприроднадзора от 31.08.2021 № 1113/ГЭЭ
«О продлении срока проведения государственной экологической экспертизы»).

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

Временно исполняющий
обязанности Руководителя



М.А. Климова

Начальник Управления государственной
экологической экспертизы Росприроднадзора
И.В. Рожкова



Инв. № подл.	1014567
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

**Приложение Н
(справочное)
Копия сведений об объектах размещения отходов**

Экз. №

ХАРАКТЕРИСТИКА

объекта размещения отходов (ОРО)

Площадка производственная для отходов производства и потребления Южно-Нюримского месторождения №15103261,
15103263, Нельымский лиц.участок

(наименование объекта размещения отходов)

по результатам инвентаризации, проведенной в _____ 2022 _____ году

№п/п	Наименование строки	Содержание строки (код для машинной обработки)		
1	Учетный № ОРО	15103261, 15103263		
2	Назначение ОРО	захоронение отходов		
3	Вид ОРО	02		
4	Место нахождения ОРО	71248000000	72	пос.Тугалово
5	Правоустанавливающий документ на земельный участок, на котором расположен ОРО	Приказ Департамента лесного комплекса Тюменской области	28.10.2013	05/390
6	Проектная документация на строительство ОРО	ОАО "Сургутнефтегаз"	31.03.2016	06-27-14-14
7	Заключение государственной экологической экспертизы на проектную документацию на строительство ОРО	Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной документации "«Обустройство Южно-Нюримского месторождения. Площадка размещения, накопления и обезвреживания отходов производства и потребления»" от 03.07.2015 №б/н, утвержденное приказом Федеральной службы в сфере природопользования (Росприроднадзора) (Центральный аппарат) 14.07.2015 №567	14.07.2015	567
8	Ввод в эксплуатацию ОРО	08.08.2018		
9	Вместимость ОРО, м3 (т)	74745.28 (59796.224)		
10	Размещено всего, м3 (т)	0 (0)		
11	Основные виды отходов, размещаемые на ОРО	<p>Древесные отходы от сноса и разборки зданий 8 12 101 01 72 4</p> <p>Отходы деревянных конструкций, загрязненных при бурении скважин 2 91 611 11 60 4</p> <p>Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины 3 05 311 01 42 4</p> <p>Отходы коры 3 05 100 01 21 4</p> <p>Отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) 4 05 912 02 60 4</p> <p>Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов 7 47 211 01 40 4</p> <p>Керамзит, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) 4 43 751 02 49 4</p> <p>Отходы песка от очистных и пескоструйных устройств 3 63 110 01 49 4</p> <p>Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15% 7 23 102 02 39 4</p> <p>Цеолит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) 4 42 501 02 29 4</p> <p>Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 % 3 61 221 02 42 4</p> <p>Отходы шлаковаты незагрязненные 4 57 111 01 20 4</p> <p>Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) 9 19 201 02 39 4</p> <p>Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий 8 30 200 01 71 4</p> <p>Лом и отходы прочих изделий из асбоцемента незагрязненные 4 55 510 99 51 4</p> <p>Шлак сварочный 9 19 100 02 20 4</p> <p>Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) 4 68 112 02 51 4</p> <p>Отходы, содержащие незагрязненные черные металлы (в том числе чугунную и/или стальную пыль), несортированные 4 61 010 03 20 4</p> <p>Отходы металлической дробы с примесью шлаковой корки 3 63 110 02 20 4</p>		

Инва. № подл.	1014567
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

31

№п/п	Наименование строки	Содержание строки (код для машинной обработки)
11	Основные виды отходов, размещаемые на ОРО	<p>Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более 3 61 221 01 42 4</p> <p>Отходы абразивной обработки поверхности черных металлов с содержанием оксидов металлов 50 % и более 3 61 229 31 40 4</p> <p>Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) 9 19 204 02 60 4</p> <p>Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %) 9 19 202 02 60 4</p> <p>Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные 4 35 100 02 29 4</p> <p>Отходы разнородных переплетных материалов, включая материалы с поливинилхлоридным покрытием 3 07 131 51 71 4</p> <p>Отходы фото- и кинопленки 4 17 150 01 29 4</p> <p>Отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные 4 35 100 01 20 4</p> <p>Отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) 4 38 991 12 72 4</p> <p>Отходы резиноасбестовых изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 2 %) 4 55 711 12 52 4</p> <p>Отходы линолеума незагрязненные 8 27 100 01 51 4</p> <p>Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) 4 33 202 02 51 4</p> <p>Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные 4 55 700 00 71 4</p> <p>Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %) 8 92 110 02 60 4</p> <p>Лом футеровок печей плавки черных и цветных металлов 9 12 121 11 20 4</p> <p>Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) 4 02 312 01 62 4</p> <p>Пыль хлопковая 3 02 111 06 42 4</p> <p>Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные) 7 31 110 01 72 4</p> <p>Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) 7 33 100 01 72 4</p> <p>Мусор и смет производственных помещений малоопасный 7 33 210 01 72 4</p> <p>Смет с территории предприятия малоопасный 7 33 390 01 71 4</p> <p>Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный 7 33 220 01 72 4</p> <p>Мусор и смет уличный 7 31 200 01 72 4</p> <p>Отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные 7 36 210 01 72 4</p> <p>Мусор от сноса и разборки зданий несортированный 8 12 901 01 72 4</p> <p>Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ 8 90 000 01 72 4</p> <p>Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные 4 81 203 02 52 4</p> <p>Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства 4 81 204 01 52 4</p> <p>Лом изделий электроустановочных 4 82 351 11 52 4</p> <p>Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные 9 21 301 01 52 4</p> <p>Опилки, обработанные гуанидинсодержащими дезинфицирующими средствами, отработанные 7 39 102 21 29 4</p> <p>Песок формовочный горелый отработанный малоопасный 3 57 150 01 49 4</p> <p>Тара полистиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами 4 38 112 01 51 4</p> <p>Тара полистиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%) 4 38 113 01 51 4</p> <p>Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15 %) 4 38 195 12 52 4</p> <p>Минеральное волокно, загрязненное нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) 4 43 522 11 61 4</p> <p>Изделия из фрикционных материалов на основе асбеста, используемые для тормозов, сцеплений или аналогичных устройств, отработанные 4 55 901 01 61 4</p> <p>Песок фильтров очистки природной воды отработанный при водоподготовке 7 10 210 11 49 4</p> <p>Сульфоголь отработанный при водоподготовке 7 10 212 01 49 4</p> <p>Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный 7 21 100 01 39 4</p>

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21642-ООС2.5.ТЧ

№п/п	Наименование строки	Содержание строки (код для машинной обработки)
11	Основные виды отходов, размещаемые на ОРО	<p>Твердые отходы отмывки нефтесодержащих отходов и грунтов от нефти и/или нефтепродуктов 7 47 205 12 49 4</p> <p>Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства 4 91 102 21 52 4</p> <p>Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства 4 89 221 11 52 4</p> <p>Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства 4 89 221 21 52 4</p> <p>Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) 4 33 202 03 52 4</p> <p>Песок кварцевый фильтров очистки природной воды, загрязненный оксидами железа 4 43 701 01 49 4</p> <p>Отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) 4 05 912 12 60 4</p> <p>Твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа 7 47 981 01 20 4</p> <p>Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) 4 68 111 02 51 4</p> <p>Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные 4 57 119 01 20 4</p> <p>Отходы рубероида 8 26 210 01 51 4</p> <p>Цемент некондиционный 3 45 100 01 20 5</p> <p>Обрезь натуральной чистой древесины 3 05 220 04 21 5</p> <p>Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная 4 04 140 00 51 5</p> <p>Прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная 4 04 190 00 51 5</p> <p>Опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные 3 05 291 11 20 5</p> <p>Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок 1 52 110 01 21 5</p> <p>Отходы корчевания пней 1 52 110 02 21 5</p> <p>Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины практически безопасная 3 05 311 03 42 5</p> <p>Лом шамотного кирпича незагрязненный 9 12 181 01 21 5</p> <p>Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами 8 11 100 01 49 5</p> <p>Лом изделий из стекла 4 51 101 00 20 5</p> <p>Керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства, незагрязненные 4 59 110 99 51 5</p> <p>Отходы строительного щебня незагрязненные 8 19 100 03 21 5</p> <p>Лом кирпичной кладки от сноса и разборки зданий 8 12 201 01 20 5</p> <p>Лом строительного кирпича незагрязненный 8 23 101 01 21 5</p> <p>Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме 8 22 301 01 21 5</p> <p>Бой железобетонных изделий 3 46 200 02 20 5</p> <p>Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов 4 56 100 01 51 5</p> <p>Отходы цемента в кусковой форме 8 22 101 01 21 5</p> <p>Шкурка шлифовальная отработанная 4 56 200 01 29 5</p> <p>Цеолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами 4 42 101 01 49 5</p> <p>Силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами 4 42 103 01 49 5</p> <p>Трубы, трубки из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные 4 31 110 01 51 5</p> <p>Обрезки вулканизированной резины 3 31 151 02 20 5</p> <p>Обрезки и обрывки смешанных тканей 3 03 111 09 23 5</p> <p>Отходы из жилищ крупногабаритные 7 31 110 02 21 5</p> <p>Смет с территории предприятия практически неопасный 7 33 390 02 71 5</p> <p>Мусор от офисных и бытовых помещений организаций практически неопасный 7 33 100 02 72 5</p> <p>Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные 7 36 100 01 30 5</p> <p>Нелищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные 7 36 100 11 72 5</p> <p>Отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами 7 35 100 01 72 5</p>

Инва. № подл.	Взам. инв. №				
1014567					
Подп. и дата					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

33

№п/п	Наименование строки	Содержание строки (код для машинной обработки)		
11	Основные виды отходов, размещаемые на ОРО	Отходы (мусор) от уборки территории и помещений культурно-спортивных учреждений и зрелищных мероприятий 7 37 100 02 72 5 Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства 4 82 411 00 52 5 Отходы изолированных проводов и кабелей 4 82 302 01 52 5 Ил стабилизированный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод 7 22 200 02 39 5 Зола от сжигания древесного топлива практически неопасная 6 11 900 02 40 5 Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме 8 22 201 01 21 5 Лом черепицы, керамики незагрязненный 8 23 201 01 21 5 Обрезки и обрывки хлопчатобумажных тканей 3 03 111 01 23 5 Прочие несортированные древесные отходы из натуральной чистой древесины 3 05 291 91 20 5 Резинометаллические изделия отработанные незагрязненные 4 31 300 01 52 5 Отходы пенопласта на основе полистирола незагрязненные 4 34 141 01 20 5		
12	Площадь ОРО, м2	58214		
13	Системы защиты окружающей среды на ОРО	98 07 01 02 04		
14	Виды мониторинга окружающей среды на ОРО	03 01 04 05		
15	Негативное воздействие ОРО на окружающую среду	Отсутствует		
16	Сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), эксплуатирующем ОРО	Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз" ПАО "Сургутнефтегаз"	628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого, 1, корпус 1 628404, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, пр.Набережный, 22 (3462) 42-87-11 42-86-68 secretar@surgutneftegas.ru	Лицензия ПАО «Сургутнефтегаз» на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 29.01.2021 №(66) – 860036 – СТОУБР/П, Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

Примечание: номер объекта размещения отходов в ГРОРО 72-00062-3-00039-140219

Начальник отдела «Сургутнефтегаз» ПАО «Сургутнефтегаз» М.И.Целярия

Зенов Алексей Федорович (Ф.И.О.)

(подпись)

Доверенность от 01.01.2021 № 605-Д

1 1 2022
число месяц год



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Экз. №

ХАРАКТЕРИСТИКА

объекта накопления отходов (ОНО)

Площадка утилизации нефтешлама на Западно-Сургутском месторождении №14500365,14500368,14500369,14500374, Западно-Сургутское месторождение, Западно-Сургутский лиц.участок

(наименование объекта размещения отходов)

по результатам инвентаризации, проведенной в 2022 году

№п/п	Наименование строки	Содержание строки (код для машинной обработки)		
1	Учетный № ОНО	14500365,14500368,14500369,14500374		
2	Назначение ОНО	накопление		
3	Вид ОНО	04		
4	Место нахождения ОНО	71126000000	86	п.Солнечный
5	Правоустанавливающий документ на земельный участок, на котором расположен ОНО	Приказ Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики ХМАО-Югры	25.07.2013	829-3
6	Проектная документация на строительство ОНО	ОАО "Сургутнефтегаз"	19.02.2015	06-70-12-12
7	Заключение государственной экологической экспертизы на проектную документацию на строительство ОНО	Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной документации "Объекты обустройства Западно-Сургутского месторождения. Площадка утилизации нефтешлама" от 29.04.2014 №45, утвержденное приказом Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре 29.04.2014 №663	29.04.2014	663
8	Ввод в эксплуатацию ОНО	29.09.2015		
9	Вместимость ОНО, м3 (т)	6500 (6500)		
10	Размещено всего, м3 (т)	1727.1 (4028.512)		
11	Основные виды отходов, размещаемые на ОНО	<p>Осадок механической очистки оборотных вод мойки насосно-компрессорных труб, содержащий парафиносмолистые отложения 2 91 222 11 33 3</p> <p>Шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные 2 91 261 11 39 3</p> <p>Отходы фильтрации и дистилляции тетрахлорэтилена при химической чистке спецодежды, загрязненной нефтепродуктами 7 39 532 22 39 3</p> <p>Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров 2 91 124 21 39 4</p> <p>Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %, обводненный 7 23 101 01 39 4</p> <p>Отходы зачистки сепарационного оборудования подготовки попутного нефтяного газа 2 12 171 11 39 3</p> <p>Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) 9 19 201 02 39 4</p> <p>Проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15 %) 2 91 211 02 20 4</p> <p>Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) 9 19 201 01 39 3</p> <p>Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более 7 23 102 01 39 3</p> <p>Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов 9 11 200 02 39 3</p> <p>Осадок механической очистки оборотных вод мойки нефтепромыслового оборудования 2 91 222 12 39 3</p> <p>Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15% 7 23 102 02 39 4</p> <p>Шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 2 % и более 2 91 261 79 39 4</p>		

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

35

**Приложение П
(справочное)
Копии паспортов и сведений об отходах**

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



А.С.Нурьев

06 20 24 г.
М.П.

**ПАСПОРТ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ,
включенных в Федеральный классификационный каталог отходов**

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	
Код вида отходов по ФККО	2 91 120 01 39 4	
Происхождение отходов (указывается наименование технологического процесса, в результате которого образовался отход, или процесса, а результате которого товар (продукция) утратил свои потребительские свойства, с указанием наименования исходного товара)	бурение скважин	
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Порода (песок)	53,875
	нефтепродукты	0,0258
	хлориды	0,0422
	азот аммонийный	0,0061
	свинец	0,0008
	цинк	0,0066
	медь	0,0031
	никель	0,0025
	кобальт	0,0037
	железо	2,4864
	марганец	0,0838
	хром	0,0056
	вода	43,4
фосфат ион	0,0584	
Способ определения химического и (или) компонентного состава вида отходов (указывается согласно документации и (или) с использованием количественного химического анализа)	с использованием количественного химического анализа	
Агрегатное состояние и физическая форма	Прочие дисперсные системы	
Класс опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду	IV	
Сведения о лице, которое образовало отходы		
Фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица	Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз"	

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

37

Сокращенное наименование юридического лица	ПАО "Сургутнефтегаз"
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН)	8602060555
Код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО)	5753490
Код по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД)	11.10.11, 45, 74.14, 74.20.2, 64.20, 75.13, 55.30, 52, 72, 22.1
Место нахождения	628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого, 1, корпус 1
Почтовый адрес	628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого, 1, корпус 1
Адрес (адреса) фактического осуществления деятельности	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевецкого, 1, корпус 1; Площадка размещения, накопления и обезвреживания отходов производства и потребления – Тюменская область, Уватский район, Уватское лесничество, Демьянское участковое лесничество, Южно-Нюрымское месторождение; Шламонакопители (шламовые амбары) в пределах угловых точек лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) Иркутской области; 2) Новосибирской области; 3) Агапского лицензионного участка Красноярского края ; Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия) ; Шламонакопители (шламовые амбары) в пределах угловых точек лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО – Югры; 2) ЯНАО; 3) Республики Саха (Якутия); 4) Тюменской области ; Траншеи в пределах угловых точек лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО – Югры; 2) ЯНАО; 3) Тюменской области; 4) Новосибирской области

Инв. № подл. 1014567	Подп. и дата	Взам. инв. №					21642-ООС2.5.ТЧ	Лист 38
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



А.С.Нурьев

(подпись)

" 15 / 06 20 21 г.

М.П.

ПАСПОРТ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ,
включенных в Федеральный классификационный каталог отходов

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	
Код вида отходов по ФККО	7 31 110 01 72 4	
Происхождение отходов (указывается наименование технологического процесса, в результате которого образовался отход, или процесса, а результате которого товар (продукция) утратил свои потребительские свойства, с указанием наименования исходного товара)	жизнедеятельность людей	
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Бумага, картон	21,856
	пищевые остатки	41,204
	текстиль, х/б	8,149
	пластмасса	7,354
	металлический лом	4,486
	стекло	3,845
	керамика	3,578
резина	1,881	
полиэтилен	7,647	
Способ определения химического и (или) компонентного состава вида отходов (указывается согласно документации и (или) с использованием количественного химического анализа)	с использованием количественного химического анализа	
Агрегатное состояние и физическая форма	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	
Класс опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду	IV	
Сведения о лице, которое образовало отходы		
Фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица	Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз"	
Сокращенное наименование юридического лица	ПАО "Сургутнефтегаз"	
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН)	8602060555	
Код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО)	5753490	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.
1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

39

Код по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД)	11.10.11, 45, 74.14, 74.20.2, 64.20, 75.13, 55.30, 52, 72, 22.1
Место нахождения	628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1
Почтовый адрес	628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1
Адрес (адреса) фактического осуществления деятельности	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1; Площадка размещения, накопления и обезвреживания отходов производства и потребления – Тюменская область, Уватский район, Уватское лесничество, Демьянское участковое лесничество, Южно-Нюрымское месторождение; Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НГКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тянского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения – ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение

Инв. № подл. 1014567	Подп. и дата	Взам. инв. №					21642-ООС2.5.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



А.С.Нурьев

06 2021 г.

М.П.

ПАСПОРТ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ,
включенных в Федеральный классификационный каталог отходов

Сведения об отходах	
Наименование вида отходов по ФККО	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)
Код вида отходов по ФККО	9 19 204 02 60 4
Происхождение отходов (указывается наименование технологического процесса, в результате которого образовался отход, или процесса, а результате которого товар (продукция) утратил свои потребительские свойства, с указанием наименования исходного товара)	использование обтирочного материала при проведении технического обслуживания и ремонта технологического оборудования
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента
	Содержание, %
	Текстиль 93,22
	Нефтепродукты 6,78
Способ определения химического и (или) компонентного состава вида отходов (указывается согласно документации и (или) с использованием количественного химического анализа)	с использованием количественного химического анализа
Агрегатное состояние и физическая форма	Изделия из волокон
Класс опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду	IV
Сведения о лице, которое образовало отходы	
Фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица	Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз"
Сокращенное наименование юридического лица	ПАО "Сургутнефтегаз"
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН)	8602060555
Код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО)	5753490
Код по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД)	11.10.11, 45, 74.14, 74.20.2, 64.20,75.13, 55.30, 52, 72, 22.1
Место нахождения	628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

41

Почтовый адрес	628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1
Адрес (адреса) фактического осуществления деятельности	628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1; в пределах угловых точек лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО – Югры; 2) ЯНАО; 3) Ненецкого автономного округа; 4) Республики Саха (Якутия); 5) Иркутской области; 6) Тюменской области; 7) Новосибирской области; 8) Агапского лицензионного участка Красноярского края; Площадка размещения, накопления и обезвреживания отходов производства и потребления – Тюменская область, Уватский район, Уватское лесничество, Демьянское участковое лесничество, Южно-Нюрымское месторождение; Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НГКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукьявинской площади Тянского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукьявинское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых и промышленных отходов Федоровского нефтегазового месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Федоровское месторождение; Полигон утилизации промышленных и производственно-бытовых отходов Рогожниковского месторождения - ХМАО – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Сведения о классификационных признаках (происхождение, состав, агрегатное и физическое состояние) и классе опасности отхода

7 36 100 11 72 5 Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные

(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий

Состав отхода картон - 86,559 %, пластмасса - 7,351 %, полиэтилен - 6,09 %
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

Образован в результате чистки и уборки кухонь, организаций
(наименование технологического процесса, в результате которого образовался отход, или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил потребительские свойства, с указанием исходного товара)
общественного питания

Класс опасности отхода по степени негативного пятый

Фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица Открытое акционерное общество "Сургутнефтегаз"

Сокращенное наименование юридического лица ОАО "Сургутнефтегаз"

Индивидуальный номер налогоплательщика 8602060555

Код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций 5753490

Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности 11.10.11, 45, 74.14, 74.20.2, 64.20,75.13, 55.30, 52, 72, 22.1

Местонахождение 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1

Почтовый адрес 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1

Первый заместитель генерального директора ОАО "Сургутнефтегаз"



(Handwritten signature in blue ink)
(подпись)

А.С.Нурьев

" 22 " марта 20 17 г.

Изн. № подл.	1014567
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Сведения о классификационных признаках (происхождение, состав, агрегатное и физическое состояние) и классе опасности отхода

7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные

(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма дисперсные системы

Состав отхода пищевые остатки - 100 %
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

Образован в результате сбора пищевых отходов кухонь, организаций общественного питания
(наименование технологического процесса, в результате которого образовался отход, или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил потребительские свойства, с указанием исходного товара)

Класс опасности отхода по степени негативного пятый

Фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица Открытое акционерное общество "Сургутнефтегаз"

Сокращенное наименование юридического лица ОАО "Сургутнефтегаз"

Индивидуальный номер налогоплательщика 8602060555

Код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций 5753490

Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности 11.10.11, 45, 74.14, 74.20.2, 64.20, 75.13, 55.30, 52, 72, 22.1

Местонахождение 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1

Почтовый адрес 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1

Первый заместитель
генерального директора
ОАО "Сургутнефтегаз"

(подпись)

А.С.Нуряев

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

44

Сведения о классификационных признаках (происхождение, состав, агрегатное и физическое состояние) и классе опасности отхода

8 22 101 01 21 5 Отходы цемента в кусковой форме
(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма кусовая форма

Состав отхода цемент - 100 %
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

Образован в результате строительных, ремонтных работ
(наименование технологического процесса, в результате

_____ которого образовался отход, или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил потребительские свойства, с указанием исходного товара)

Класс опасности отхода по степени негативного пятый

Фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица
Открытое акционерное общество "Сургутнефтегаз"

Сокращенное наименование юридического лица ОАО "Сургутнефтегаз"

Индивидуальный номер налогоплательщика 8602060555

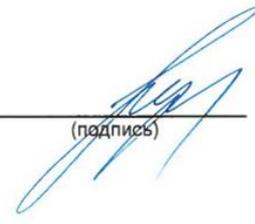
Код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций
5753490

Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности
11.10.11, 45, 74.14, 74.20.2, 64.20,75.13, 55.30, 52, 72, 22.1

Местонахождение 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевичкого, 1, корпус 1

Почтовый адрес 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевичкого, 1, корпус 1

Первый заместитель генерального директора ОАО "Сургутнефтегаз"



(подпись)

А.С.Нуряев



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Приложение Р
(справочное)

Копия приказа об утверждении и введении в действие СТО 245-2014 «Растворы буровые для бурения скважин в Западной Сибири»

Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»

ПРИКАЗ

« 14 » января 2015 г.

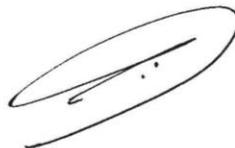
№ 7

Об утверждении и введении
в действие СТО

С целью установления единого порядка проведения работ по приготовлению и обработке буровых растворов при строительстве скважин в ОАО «Сургутнефтегаз» на месторождениях Западной Сибири ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить и ввести в действие с 19.01.2015:
СТО 245-2014 «Растворы буровые для бурения скважин в Западной Сибири» (приложение 1) взамен РД 5753490-006-2010.
2. Главным инженерам структурных подразделений ОАО «Сургутнефтегаз», указанных в графе 4 приложения 2 к настоящему приказу, обеспечить выполнение настоящего приказа в соответствии с СТО 15-2007.
3. Считать утратившим силу приказ ОАО «Сургутнефтегаз» от 20.10.2010 №3281 в части введения в действие РД 5753490-006-2010.
4. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на заместителя генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз» – начальника управления по бурению С.А.Ананьева.

Генеральный директор



В.Л.Богданов

Инв. № подл. 1014567	Подп. и дата	Взам. инв. №					21642-ООС2.5.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

Приложение С
(справочное)

Копии указания об утверждении и введении в действие нормативно-технического документа и титульного листа «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами»



DIR-26602-533539736

Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»

УКАЗАНИЕ

« 08 » июля 2020 г.

№ 1224

Об утверждении и введении
в действие нормативно-
технического документа

В целях установления единых требований, предъявляемых к лицензируемым видам деятельности по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, обезвреживанию, утилизации, размещению отходов производства и потребления, документированию указанной деятельности в ПАО «Сургутнефтегаз»,

ОБЯЗЫВАЮ:

1. Утвердить и ввести в действие нормативно-технический документ «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами» И 13–2020 (далее – Инструкция) (приложение).

2. Начальников управлений, отделов, служб аппарата управления, руководителей структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз» довести требования Инструкции до сведения работников, осуществляющих обращение с отходами производства и потребления.

3. Считать утратившим силу указание ПАО «Сургутнефтегаз» от 22.02.2019 №385 «Об утверждении и введении в действие нормативно-технического документа».

4. Директора Инженерно-экономического внедренческого центра И.А.Камышина организовать размещение Инструкции в «БД нормативно-технических документов ПАО «Сургутнефтегаз» в разделе «Техническое управление» корпоративного портала ПАО «Сургутнефтегаз» в течение 5 рабочих дней с момента его утверждения и введения в действие.

5. Контроль за выполнением настоящего указания возложить на начальника управления экологической безопасности и природопользования ПАО «Сургутнефтегаз» Л.А.Малышкину.

Главный инженер – первый
заместитель генерального директора

А.Н.Буланов

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

47

Приложение
к указанию ПАО «Сургутнефтегаз»
от «*08*» *мая* 20*20* г. № *1004*

НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ДОКУМЕНТ
ИНСТРУКЦИЯ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ
ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ.
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КОНТРОЛЬ
В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ
И 13–2020

Инв. № подл.	1014567
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Приложение Т
(справочное)

Копия разъяснения Минприроды России по исчислению размера вреда, причиненного объектам животного мира от 12.03.2018 г. №15-47/6902



**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
телегайт 112242 СФЕН

12.03.2018 № 15-47/6902
на № _____ от _____



DIR-26602-81943241

ОАО «Сургутнефтегаз»

ул. Григория Кукуевницкого, 1-1,
г. Сургут, 628415

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охотничьего хозяйства Минприроды России рассмотрел обращение ОАО «Сургутнефтегаз» по вопросу расчета ущерба животному миру и в рамках своей компетенции сообщает.

Методика исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам, утверждена приказом Минприроды России от 8 декабря 2011 г. № 948 (зарегистрирован Минюстом России 26 января 2012 г., регистрационный № 23030).

Методика разработана в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и предназначена для исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам вследствие нарушения законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды и законодательства Российской Федерации в области охоты и сохранения охотничьих ресурсов.

Формула расчета размера вреда при нарушении или уничтожении среды обитания охотничьих ресурсов учитывает коэффициент периода воздействия, который в случае бессрочного изъятия земель охотничьих угодий принят на основании экспертных данных в 30 лет, имея ввиду не только время непосредственного воздействия, но и последствия воздействия работ по обслуживанию объектов инфраструктуры.

Обращаем внимание, что постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» утверждено Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (далее – Положение). Пункты 25 и 40 Положения содержат требования по включению в разделы «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» и «Мероприятия по охране окружающей среды» мероприятий по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания. Данные пункты также предусматривают включение в разделы указанных перечня и мероприятий расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Компенсационные выплаты в отношении объектов животного мира действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрены. В отношении указанных объектов животного мира разрабатываются мероприятия по их охране, перечень и расчет затрат на реализацию соответствующих мероприятий.

Директор Департамента
государственной политики
и регулирования в сфере
охотничьего хозяйства



А.А. Филатов

М.Н. Горлова
8(499)124-53-65

Инва. № подл.	Взам. инв. №
1014567	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист
50

Приложение У
(справочное)
Копии справочных документов
У.1 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов
ХМАО – Югры от 08.09.2022 г. №12-Исх-25721



**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: depnrirod@admhmao.ru

12-Исх-25721
08.09.2022

Главному инженеру
НГДУ «Сургутнефть»
ПАО «Сургутнефтегаз»

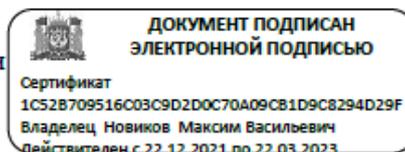
Л.А. Шарко

На исх. от 3 августа 2022 года № 06-01-45-11648

На Ваш запрос сообщаю, что на территории проведения проектных изысканий по объекту: «Шламовый амбар на кусту скважин 1 Юганского нефтяного месторождения», расположенной в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, мест отела, зимней концентрации, путей миграции охотничьих животных, глухаринных токов, воспроизводственных стаций соболя (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденной постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года № 84 (в редакции от 14 июля 2020 года)) не зарегистрировано.

Данную информация Вы можете получить при выполнении проектно-изыскательских работ.

Исполняющий обязанности
директора Департамента



М.В. Новиков

Исполнитель: Инженер отдела мониторинга,
кадастра и регулирования численности объектов животного мира
В.Л. Нестерова 8(3467) 36-01-10 (доб.3025)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

51

У.2 Копия письма Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30.04.2020 г. №15-47/10213 с выкопировками приложения к письму



**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 СФЭН

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

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Министрства России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

**О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий**

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

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

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

А.И. Григорьев

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

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

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

53

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

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

54

32

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

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

55

У.3 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов
ХМАО – Югры от 29.07.2022 №12-Исх-21608



**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-21608
29.07.2022

Главному инженеру
НГДУ «Сургутнефть»
ПАО «Сургутнефтегаз»

Л.А.Шарко

На исх. № 06-01-45-11316 от 27.07.2022

Уважаемый Леонид Александрович!

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Шламовый амбар на кусту скважин 1 Юганского нефтяного месторождения» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

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

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

56

Обращаю Ваше внимание, что в настоящее время совместно с Департаментом информационных технологий и цифрового развития автономного округа реализован проект «Подсистема оказания услуг АИС «Природопользование» (далее – Подсистема оказания услуг) по предоставлению сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, об объектах животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу автономного округа, водно-болотных угодьях международного значения в границах автономного округа (далее – сведения).

С 1 февраля 2021 года предоставление сведений осуществляется только в Подсистеме оказания услуг. Прошу Вас ознакомиться с руководством пользователя по ссылке <https://tisugra.admhmao.ru/eservice-tis/help> и зарегистрироваться в Подсистеме оказания услуг для дальнейшей работы.

Исполняющий
обязанности директора
Департамента

 **ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
1C52B709516C03C9D2D0C70A09CB1D9C8294D29F
Владелец Новиков Максим Васильевич
Действителен с 22.12.2021 по 22.03.2023

М.В.Новиков



Ширванова Регина Даниловна
8 (3467) 36-01-10 (3007)
ShirvanovaRD@admhmao.ru

Инва. № подл.	Взам. инв. №
1014567	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

У.4 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов
ХМАО – Югры от 13.09.2022 г. №12-Исх-26068



**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: deprrirod@admhmao.ru

12-Исх-26068
13.09.2022

Главному инженеру
НГДУ «Сургутнефть»
ПАО «Сургутнефтегаз»

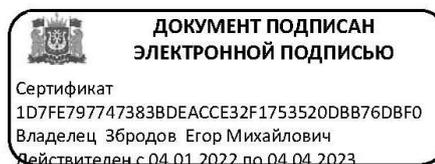
Л.А. Шарко

На исх. от 25 июля 2022 года № 06-01-45-11195

На Ваш запрос сообщая, что на территории проведения проектных изысканий по объекту: «Шламовый амбар на кусту скважин 1 Юганского нефтяного месторождения», расположенной в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, ключевых орнитологических территорий (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденной постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года № 84 (в редакции от 14 июля 2020 года)) не зарегистрировано.

Данную информация Вы можете получить при выполнении проектно-изыскательских работ.

Исполняющий
обязанности директора
Департамента



Е.М. Збродов

Исполнитель: инженер отдела мониторинга,
кадастра и регулирования численности объектов животного мира
В.Л. Нестерова .8(3467) 36-01-10 (3025)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	1014567				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

58

У.5 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов
ХМАО – Югры от 25.07.2022 г. №12-Исх-20949



**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-20949
25.07.2022

ПАО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ"

Miller_SF@surgutneftgas.ru

На рег. № 7640-КМНС от 23.07.2022

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 «Куст скважин 1. Юганское нефтяное месторождение», площадью 23.3 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Салымское участковое лесничество, квартала № 711, 712, находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре НЮ-9.

В Реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре по ТТП НЮ-9 включены следующие субъекты права:

№ п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-9	Каюкова Анастасия Антоновна	представитель домохозяйства	24.09.1993
2		Каюков Тимур Алексеевич	сын	21.03.2013
3		Каюкова Вера Алексеевна	дочь	08.08.2011
4		Каюкова Анита Алексеевна	дочь	24.06.2014
5		Каюков Максим Алексеевич	сын	29.09.2015

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

59

6	Каюков Артур Алексеевич	сын	04.03.2017
7	Каюков Денис Алексеевич	сын	10.09.2018
8	Каюкова Нина Савельевна	представитель домохозяйства	06.05.1948
9	Айваседа Анна Васильевна	дочь	10.10.1973
10	Айваседа Дмитрий Федорович	внук	09.03.2003
11	Айваседа Карина Федоровна	внучка	24.11.2005
12	Айваседа Александр Григорьевич	внук	29.10.2014
13	Айваседа Алина Григорьевна	внучка	28.11.2017

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

Начальник Управления
традиционного хозяй-
ствования коренных ма-
лочисленных народов Се-
вера
(доверенность от 20.12.2021 № 36-д)



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Е.А.Лавров

Сертификат
1AD370D9DDDC476F4CB2801C5B86DD942F2906A5
Владелец Лавров Евгений Александрович
Действителен с 10.12.2021 по 10.03.2023

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

Инва. № подл. 1014567	Подп. и дата	Взам. инв. №					21642-ООС2.5.ТЧ	Лист 60
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

У.6 Копия письма Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов от 10.02.2020 №28-исх-122



Администрация Ненецкого автономного округа

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

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

ПАО «Сургутнефтегаз»
НГДУ «Сургутнефть»

10.02.2020 № 28-исх-122
06-01-31-
На № 1442 от 04.02.2020

Информация о наличии ТТП

На Ваш запрос сообщаю, что объект «Куст скважин1». Юганское нефтяное месторождение»:

- территории традиционного природопользования местного значения отсутствуют.

Председатель комитета

О.Ю.Воронова

Иванова Елена Николаевна,
специалист-эксперт,
8(3463)250261, Sever@admoil.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	1014567				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

61

У.7 Копия заключения Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры



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

ул. Ленина д. 40, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 17-2713/1 от 10 февраля 2020 г.

Заявитель: ОАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Сургутнефть» (исх. № 06-01-31-9384 от 16.08.2017). ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Сургутнефть» (исх. № 06-01-31-1441 от 04.02.2020).

Наименование объекта/проекта: «Куст скважин 1». Юганское нефтяное месторождение.

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, лицензионный участок Юганский-5, Юганское нефтяное месторождение, земли лесного фонда. Нефтеюганский территориальный отдел - лесничество, Салымское участковое лесничество, кварталы № 711 (выделы 1, 2, 10), 712 (выдел 8).

Площадь объекта: 25,80 га.

Учетные и архивные документы с результатами историко-культурных изысканий, проведенных на испрашиваемой территории:

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. Бочкарев Д.В. Отчет о НИР Историко-культурная экспертиза территории Юганских 5, 9 лицензионных участков ОАО "Сургутнефтегаз" (этап предварительной, камеральной экспертизы). № 06-2005. Сургут, 2005. Инв. №:5073, л.423.

На территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

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

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

*Приложение, заверенное подписью специалиста АУ «Центр охраны культурного наследия» является неотъемлемой частью настоящего заключения.

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

Руководитель Службы

А.Н. Кондрашёв

Исполнитель: АУ «Центр охраны культурного наследия», тел./факс: 8 (3467) 301-226, 301-224, e-mail: mail@ikrugra.ru:

И.о. директора
Л.В. Абрамова

И.о. заведующего отделом
(Е.Н. Девяткина)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

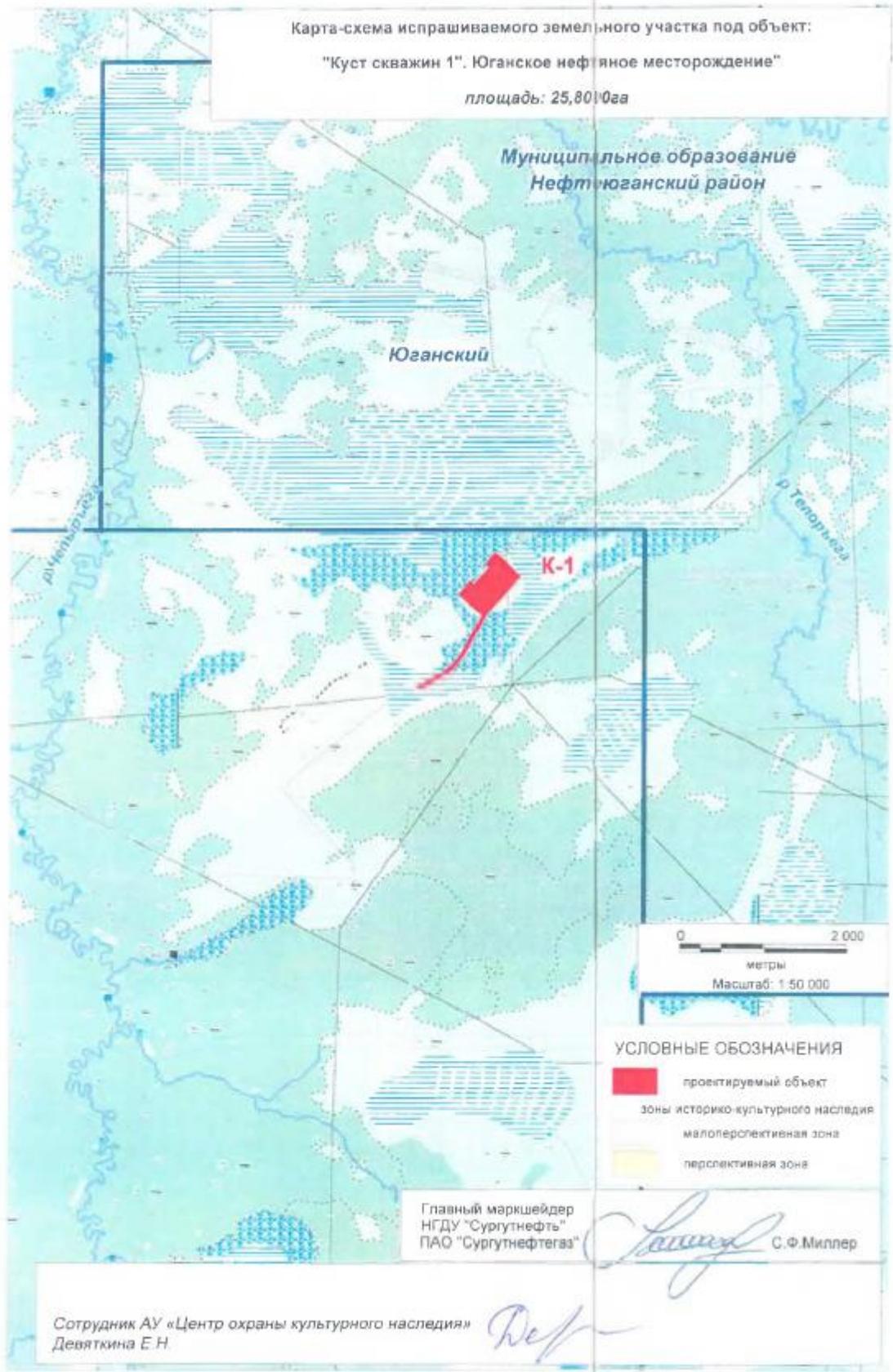
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

62

Приложение к заключению № 17-2713/1 от 10 февраля 2020 г



Инва. № подл.	Взам. инв. №
1014567	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

У.8 Копия письма Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу (УРАЛНЕДРА) от 26.08.2022 №2432



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(УРАЛНЕДРА)

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

ул. Студенческая, 2, г. Ханты-Мансийск, ХМАО-Югра, 628011

Тел. (3467) 32-66-98

E-mail: ugra@rosnedra.gov.ru

26.08.2022г. № 2432

на № 06-01-45-11230 от 26.07.2022г.

628404 г.Сургут, пр.Набережный, 22

ПАО "Сургутнефтегаз"
НГДУ "Сургутнефть"

(3462) 42-87-11

e-mail: out.sn-ngdu@surgutneftegas.ru
(для ОЭПС)

Главному инженеру
Шарко Л.А.

Уведомление об отказе

Настоящим информируем, что НГДУ "Сургутнефть" отказано в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки «Шламовый амбар на кусте скважин 1 Юганского нефтяного месторождения», расположенном на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры на основании п. 63 «Административного регламента...», утвержденного Приказом Роснедра от 22.04.2020 № 161.

Согласно данных Государственного баланса полезных ископаемых РФ, под участком предстоящей застройки по состоянию на 25.08.2022г. имеются следующие месторождения:

Наименование месторождения	Вид полезного ископаемого	№ лицензии	Наименование недропользователя
Юганское	Нефть, газ	ХМН03554НР	ПАО Сургутнефтегаз

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

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

Зам. начальника Департамента – начальник
отдела геологии и лицензирования по ХМАО-Югре

И.В. Чернышев

Исп.: Болтенков Николай Дмитриевич
(3467) 32-62-95

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

64

Обзорная схема участка работ объекта
"Шламный амбар на кусте скважин 1 Юганского нефтяного месторождения"
Масштаб 1: 100 000



ХМН03568НР
ПАО Сургутнефтегаз

Условные обозначения

- Испрашиваемый участок
- Участки недр, предоставленные в пользование
- Контуры месторождений УВС

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

21642-ООС2.5.ТЧ

У.9 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов
ХМАО – Югры от 17.04.2020 г. №12-Исх-9559



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

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

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

12-Исх-9559
17.04.2020

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

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

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

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

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

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

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

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

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

66

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

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

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

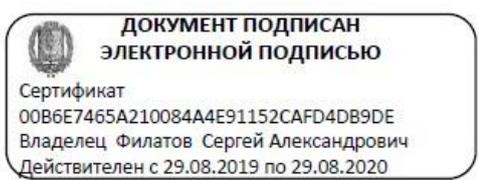
Рубка лесных насаждений или заготовка древесины осуществляется на основании проекта освоения лесов, получившего положительное заключение государственной экспертизы проектов освоения лесов.

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

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

С целью оптимизации работы довести до ответственных лиц.

Директор Департамента



С.А. Филатов

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

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21642-ООС2.5.ТЧ

У.10 Копия письма Ветеринарной службы Ханты-Мансийского автономного округа — Югры от 17.08.2022 №23-Исх-4072



**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@mail.ru

Главному инженеру НГДУ
«Сургутнефть»

ПАО «Сургутнефтегаз»

Л.А. Шарко

23-Исх-4072
17.08.2022

На исх. № 06-01-45-11956 от 09.08.2022

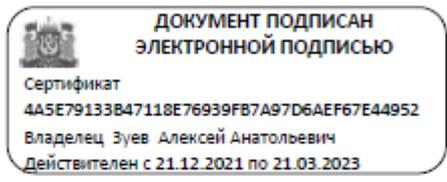
Ветеринарной службой Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – Ветслужба Югры) Ваше обращение рассмотрено, сообщая следующее.

В районе размещения проектируемого объекта «Шламовый амбар на кусте скважин 1 Юганского нефтяного месторождения», расположенного 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.

Инв. № подл. 1014567	Подп. и дата	Взам. инв. №					21642-ООС2.5.ТЧ	Лист 68
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

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

Руководитель службы



А.А. Зув

Исполнитель:
старший инспектор Сургутского отдела
государственного надзора
Дмитриева Светлана Николаевна
тел. 8(3462) 20-69-50 доб. 4590

Инв. № подл.	1014567	Подп. и дата	Взам. инв. №

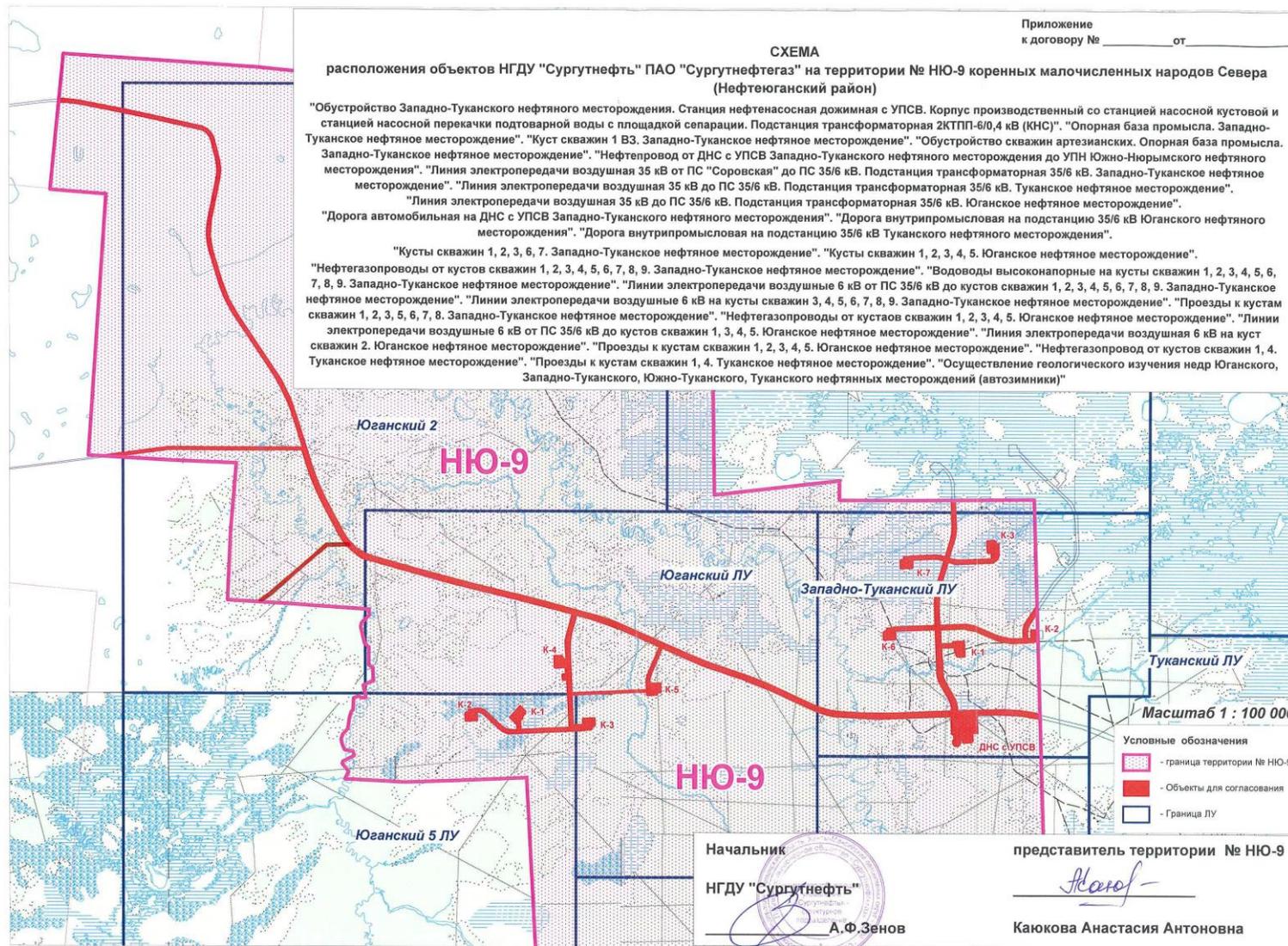
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1014567		

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

У.11 Схемы согласования размещения проектируемого объекта с субъектами права ТТП



21462-ООС2.5.ТЧ

Формат А4

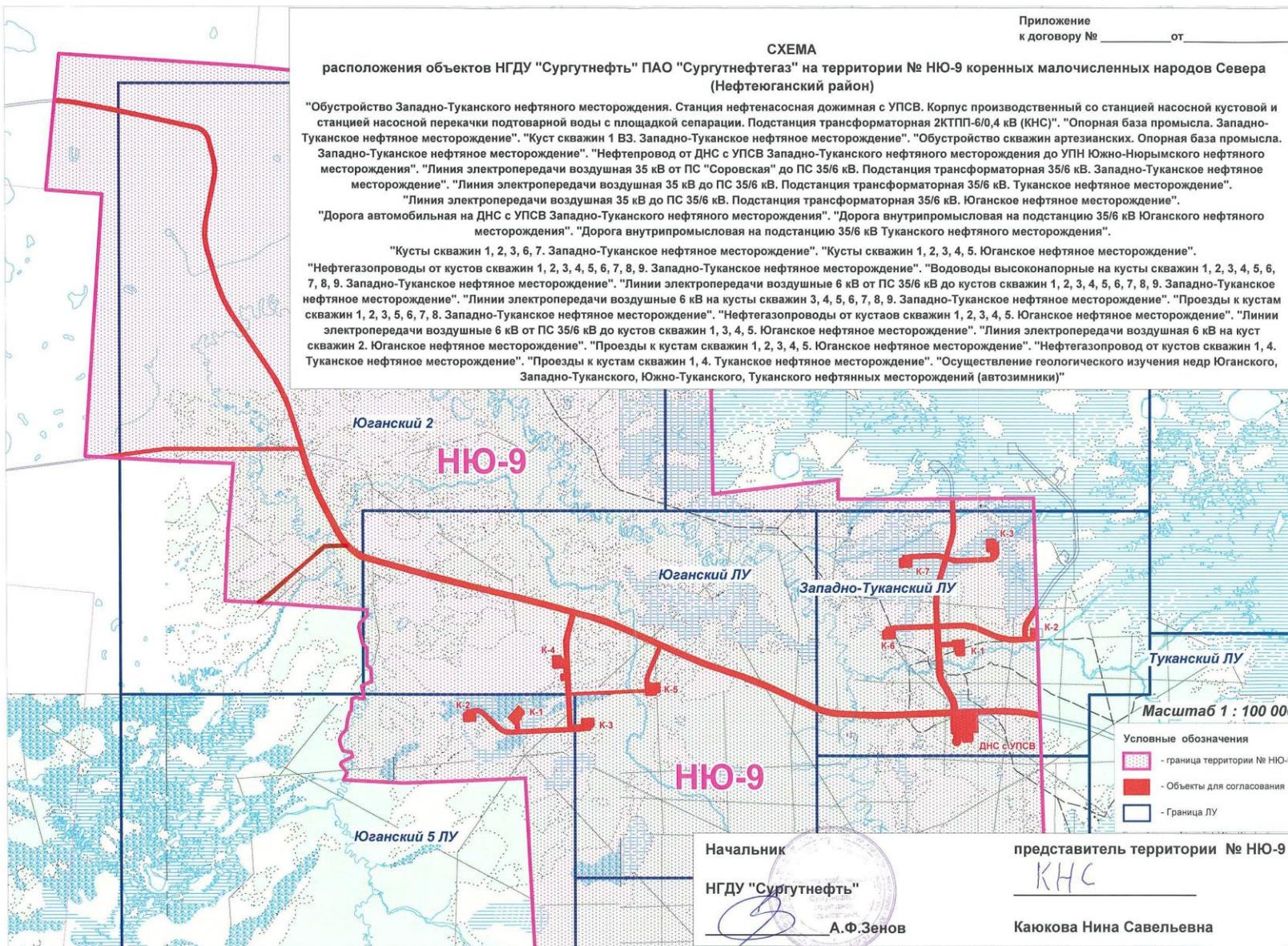
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1014567		

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

21462-ООС2.5.ТЧ

Формат А4

Лист	71
------	----



У.12 Копия письма автономного учреждения ХМАО – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» от 04.08.2022 №12/01-Исх-4845

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@nacrп.hmao.ru

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

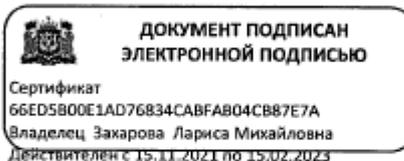
12/01-Исх-4845
04.08.2022

Главному инженеру
НГДУ «Сургутнефть»
Л.А. Шарко

на Исх. № 06-01-45-11649
от 03.08.2022

На Ваш запрос № 06-01-45-11649 от 03.08.2022 сообщаем следующее:
В границах размещения объекта «Шламовый амбар на кусту скважин 1 Юганского нефтяного месторождения» 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**.

Зам. директора



Захарова Л.М.

Исполнитель: ст. научный сотрудник
Ремень Наталья Сергеевна
Телефоны: 8(3452) 62-18-87; 8(3452) 62-18-52
E-mail: geoportal@crru.ru

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

72

У.13 Копия письма автономного учреждения ХМАО – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» от 08.08.2022 №12/01-Исх-4914

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@naacrн.hmao.ru

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

12/01-Исх-4914
08.08.2022

Главному инженеру
НГДУ «Сургутнефть»
ПАО «Сургутнефтегаз»
Л.А. Шарко

На исх. № 06-01-45-11649 от 03.08.2022

На Ваш запрос № 06-01-45-11649 от 03.08.2022 в адрес АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» по состоянию на 01.08.2022 сообщаем следующее.

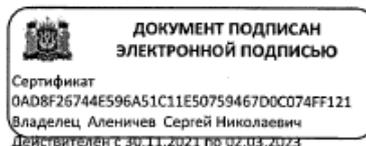
1. В части предоставления сведений о наличии (отсутствии) подземных источников водоснабжения:

В границах участка изысканий по объекту ш.21642 «Шламовый амбар на кусту скважин 1 Юганского нефтяного месторождения», расположенного в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

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

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

Заместитель директора



С.Н. Аленичев

Исполнитель:
Квашнина И.В. 353385

Исх. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

73

У.14 Копия письма Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района от 23.08.2022 №28-исх-1185



Администрация Нефтеюганского района

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

ул.Нефтяников, строение № 10, г.Нефтеюганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628306
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru
http://www.admoil.ru

ПАО «Сургутнефтегаз»
НГДУ «Сургутнефть»

23.08.2022 № 28-Исх-1185

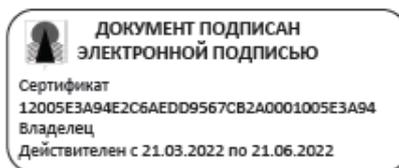
На № 06-01-45-11197 от 25.07.2022

О направлении сведений

На Ваш запрос о предоставлении сведений в отношении объекта «Шламовый амбар на кусту скважин 1 Юганского нефтяного месторождения» сообщаем, что на межселенной территории Нефтеюганского района:

- полигоны ТБО отсутствуют;
- свалки и кладбища отсутствуют;
- приаэродромные территории отсутствуют;
- особо ценных сельскохозяйственных угодья отсутствуют;
- рекреационные зоны, коллективные, индивидуальные дачные и садово-огородные участки, а также другие объекты с нормируемыми показателями качества окружающей среды и их санитарно-защитные зоны отсутствуют;
- округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных, лечебных ресурсов и их санитарно-защитные зоны отсутствуют; зон затопления и подтопления.
- скотомогильники и биотермические ямы отсутствуют;
- территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного и регионального значения отсутствуют.

Информация о зонах затопления и подтопления, оформленных в установленном порядке размещена на публичной кадастровой карте России сайте Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии в разделе ЗОУИТ.



О.Ю. Воронова

Зимина Ксения Александровна,
комитет по делам народов Севера, ООС и водных ресурсов,
ведущий инженер, 8(3463)250234, ziminaka@admoil.ru

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

74

Приложение Ф
(справочное)

Производственный экологический контроль (мониторинг) при возникновении аварийных ситуаций при реализации проектной деятельности

Авария	Площадь и форма поражения	Затрагиваемые компоненты ОС	Критерий оценки загрязнения	Виды / Методы исследований	Контролируемые параметры	Зоны контроля	Периодичность контроля	Примечание
1. Пролит дизельного топлива	При проливе дизельного топлива 9,5 м ³ , площадь пролива составит 190 м ² (согласно 21642-ООС1) Зона возможного пролива не выходит за пределы обвалования площадки куста скважин	Атмосферный воздух	Наличие превышений предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в воздухе на границе нормируемой территории.	Отбор проб атмосферного воздуха	Дигидросульфид (водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), алканы С12-19 (в пересчете на С)	На границе нормируемой территории	Состояние воздуха анализируется не менее чем в 2 точках, одна из которых находится с наветренной стороны. При обнаружении повышенных уровней загрязнения атмосферного воздуха, наблюдения проводят 4 раза в сутки.	Время и количество замеров могут изменяться в соответствии с местными условиям – до обеспечения установленным нормативам предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу.
		Поверхностные водные объекты, донные отложения	Наличие превышений предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в исследуемой пробе	Отбор проб поверхностной воды, донных отложений	Углеводороды (нефтепродукты)	Прямая зона воздействия, за контурами боновых заграждений в районах их стыковочных узлов, а также в местах установки нефтесборщиков	При аварийных разливах ЗВ и попадания их в водные объекты производится учащенный по времени (1 раз в 5 суток) и пространству отбор проб. При возможном возникновении аварийной ситуации (21642-ООС1) загрязнение поверхностных вод и донных отложений не прогнозируется в связи со значительным удалением водных объектов от проектируемого шламового амбара (глава 2.4.2).	На водных объектах первичный контроль уровня загрязнения проводится визуальным осмотром, при котором проверяется отсутствие пленки нефтепродукта. Кроме того, для лабораторного анализа отбираются пробы воды за контурами боновых заграждений в районах их стыковочных узлов, а также в местах установки нефтесборщиков. Площадка куста скважин на которой планируется строительство ША водные объекты не пересекает (не затрагивает), расположена вне пойм и границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. При обеспечении операций сбора разливов в границах обвалования площадки характер потенциального отрицательного воздействия на ближайшие водные объекты отсутствует. Зимний период – этап строительных работ будет проводиться в сезон промерзания водных объектов

Инд. № подл. 1014567

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

75

Формат

Авария	Площадь и форма поражения	Затрагиваемые компоненты ОС	Критерий оценки загрязнения	Виды / Методы исследований	Контролируемые параметры	Зоны контроля	Периодичность контроля	Примечание
		Подземные воды	Наличие превышений предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в исследуемой пробе	Отбор проб подземных вод	Углеводороды (нефтепродукты)	Прямая зона воздействия В существующих пунктах мониторинга грунтовых вод	При выявлении загрязнения подземных вод пробы воды из пункта контроля отбирают сразу после обнаружения загрязнения, затем через 10, 30, 60 дней	Зимний период. При проливе локальные участки загрязнения поверхности мерзлого грунта в границах обвалования кустовой площадки. При обеспечении операций сбора разливов характер потенциального отрицательного воздействия на подземные воды отсутствует. Летний период При проливе в грунтовые воды могут просачиваться легкие фракции топлива, тяжелые фракции остаются в верхней части и распространяются по поверхности насыпных грунтов в соответствии с общим уклоном поверхности.
		Почвенный покров	Наличие превышений предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в исследуемой пробе	Отбор проб почвы	Углеводороды (нефтепродукты)	Прямая зона воздействия В пунктах мониторинга почвенного покрова	Периодичность отбора проб: – сразу после сбора загрязненного снега/ после обнаружения загрязнения; – после проведения работ по рекультивации для оценки качества рекультивации. По результатам мониторинга состояния почв определяется необходимость принятия дополнительных мер по ликвидации аварии, либо мероприятий по рекультивации.	Ориентировочный объем загрязненного грунта составит 19 м ³ . Зимний период. При отрицательных температурах и наличии снежного покрова, сбор ЗВ осуществляется вместе с загрязненными снегом, учитывая отрицательные температуры ЗВ не проникают в почвы (грунты), так как в сезон промерзания грунтов, фильтрация будет незначительной либо отсутствовать. Учитывая то, что площадка обвалована по периметру, поэтому максимальная глубина проникновения в грунт не превысит толщины грунта насыпи Летний период (справочно) В зависимости от типа подстилающей поверхности может происходить фильтрация дизтоплива в почву растекания загрязняющих веществ по территории площадки куста скважин обвалована по периметру, поэтому максимальная глубина проникновения в грунт не превысит толщины грунта насыпи.

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

76

Формат

Авария	Площадь и форма поражения	Затрагиваемые компоненты ОС	Критерий оценки загрязнения	Виды / Методы исследований	Контролируемые параметры	Зоны контроля	Периодичность контроля	Примечание
		Растительность	Выявление явных свидетельств геохимического загрязнения почв и грунтовых вод (статистически значимых превышений ПДК либо фоновых значений определяемых показателей), а также наличия визуальных признаков угнетения растительности.	– метод контрольных площадок (стационарных и временных); – маршрутное геоботаническое обследование в целях выявления особо чувствительных, ценных видов и сообществ; – метод ключевых участков; – метод трансект (геоботанических профилей); – метод геоботанического картографирования (с использованием дистанционных технологий).	- видовой состав; - средняя высота видов растений по ярусам; - общее проективное покрытие; - обилие по видам; - жизненность видов, балл; - продуктивность надземной фитомассы; - поврежденность растений; - степень синантропизации фитоценоза (доля синантропных видов)	Выбор местоположения площадок мониторинга осуществляется с учетом направления поверхностного стока, ландшафтных особенностей территории, и локализации загрязнения	Периодичность контроля устанавливается в зависимости от степени загрязнения и принятым методам исследования. Наиболее оптимальным периодом наблюдений является конец августа - начало сентября	Зона возможного пролива не выходит за пределы обвалования площадки. В связи с кратковременностью воздействия выбросов на атмосферный воздух, повышенный уровень приземных концентраций формируется в течение непродолжительного периода времени, соответственно, косвенное аэрогенное воздействие на растительность прилегающей территории будет отсутствовать.
		ПЭК в области обращения с загрязненным грунтом	Загрязнение территории при проливе дизельного топлива	Сбор загрязненного грунта в специальные контейнеры (бочки) и вывоз на специализированные объекты ПАО «Сургутнефтегаз». Ориентировочный объем загрязненного грунта составит 19 м ³	Контроль деятельности по безопасному обращению с отходами в части: - накопление отходов на специально обустроенных площадках в контейнерах; - транспортирование отходов; - периодичность вывоза отходов; - передача на утилизацию (передача для обработки/обеззараживания отходов специализированным организациям).	Прямая зона воздействия	1-ый этап – сразу после возникновения аварийной ситуации; 2-ой этап – по окончании этапа устранения аварийной ситуации (при необходимости)	
2. Горение при проливе дизельного топлива	При проливе дизельного топлива 9,5 м ³ , площадь пролива составит 190 м ² (согласно 21642-ООС1)	Атмосферный воздух	Наличие превышений предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в воздухе на границе нормируемой территории	Отбор проб атмосферного воздуха	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота), азот (II) оксид (азот монооксид), гидроцианид (синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты), углерод (пигмент черный), сера диоксид, углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ), формальдегид (муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), этановая кислота (этановая кислота; метанкарбоновая кислота	На границе нормируемой территории	Состояние воздуха анализируется не менее чем в 2 точках, одна из которых находится с наветренной стороны. При обнаружении повышенных уровней загрязнения атмосферного воздуха, наблюдения проводят 4 раза в сутки.	Время и количество замеров могут изменяться в соответствии с местными условиям – до обеспечения установленным нормативам предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу.

Инд. № подл. 1014567
Подп. и дата
Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

77

Формат

Авария	Площадь и форма поражения	Затрагиваемые компоненты ОС	Критерий оценки загрязнения	Виды / Методы исследований	Контролируемые параметры	Зоны контроля	Периодичность контроля	Примечание
		Поверхностные водные объекты, донные отложения	Наличие превышений предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в исследуемой пробе	Отбор проб поверхностной воды, донных отложений	Углеводороды (нефтепродукты)	Прямая зона воздействия, за контурами боновых заграждений в районах их стыковочных узлов, а также в местах установки нефтесборщиков	При аварийных разливах ЗВ и попадания их в водные объекты производится учащенный по времени (1 раз в 5 суток) и пространству отбор проб. При возможном возникновении аварийной ситуации (21642-ООС1) загрязнение поверхностных вод и донных отложений не прогнозируется в связи со значительным удалением водных объектов от проектируемого шламового амбара (глава 2.4.2 тома 21642-ООС2.4).	Площадка куста скважин, на которой расположен проектируемый шламовый амбар водные объекты не пересекает (не затрагивает), расположен вне поймы и границ водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. При обеспечении операций сбора разливов в границах обвалования площадки характер потенциального отрицательного воздействия на ближайшие водные объекты отсутствует. Зимний период - этап строительных и рекультивационных работ будет проводиться в сезон промерзания водных объектов.
		Подземные воды	Наличие превышений предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в исследуемой пробе	Отбор проб подземных вод	Углеводороды (нефтепродукты)	В пунктах мониторинга грунтовых вод	При выявлении загрязнения подземных вод пробы воды из пункта контроля отбирают сразу после обнаружения загрязнения, затем через 10, 30, 60 дней	При утечках топлива возможны локальные участки загрязнения поверхности в границах обвалования площадки куста скважин. При обеспечении операций сбора таких разливов характер потенциального отрицательного воздействия на подземные воды отсутствует.
		Почвенный покров	Наличие превышений предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в исследуемой пробе	Отбор проб почвы	Углеводороды (нефтепродукты)	Прямая зона воздействия В пункте мониторинга почвенного покрова	Периодичность отбора проб: – сразу после обнаружения загрязнения; – после проведения работ по рекультивации для оценки качества рекультивации. По результатам мониторинга состояния почв определяется необходимость принятия дополнительных мер по ликвидации аварии	Ориентировочный объем загрязненного грунта составит – 19 м ³
		Растительность	Выявление явных свидетельств геохимического загрязнения почв и грунтовых вод (статистически значимых превышений ПДК либо фоновых значений определяемых показателей), а также наличия визуальных признаков угнетения растительности.	– метод контрольных площадок (стационарных и временных); – маршрутное геоботаническое обследование в целях выявления особо чувствительных, ценных видов и сообществ; – метод ключевых участков; – метод трансект (геоботанических профилей); – метод геоботанического картографирования (с использованием дистанционных технологий).	- видовой состав; - средняя высота видов растений по ярусам; - общее проективное покрытие; - обилие по видам; - жизненность видов, балл; - продуктивность надземной фитомассы; - поврежденность растений; - степень синантропизации фитоценоза (доля синантропных видов)	Выбор местоположения площадок мониторинга осуществляется с учетом направления поверхностного стока, ландшафтных особенностей территории, и локализации загрязнения	Периодичность контроля устанавливается в зависимости от степени загрязнения и принятым методам исследования. Наиболее оптимальным периодом наблюдений является конец августа - начало сентября	Зона возможного пролива не выходит за пределы обвалования площадки. В связи с кратковременностью воздействия выбросов на атмосферный воздух, повышенный уровень приземных концентраций формируется в течение непродолжительного периода времени, соответственно, косвенное аэрогенное воздействие на растительность прилегающей территории будет отсутствовать.

Инд. № подл. 1014567
Подп. и дата
Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

78

Формат

Авария	Площадь и форма поражения	Затрагиваемые компоненты ОС	Критерий оценки загрязнения	Виды / Методы исследований	Контролируемые параметры	Зоны контроля	Периодичность контроля	Примечание
		ПЭК в области обращения с загрязненным грунтом	Загрязнение территории дизельным топливом	Сбор загрязненного грунта в специальные контейнеры (бочки) и вывоз на объект «Площадка утилизации нефтешлама на Западно-Сургутском месторождении №14500365, 14500368, 14500369, 14500374, Западно-Сургутское месторождение, Западно-Сургутский лиц.участок». Ориентировочный объем загрязненного грунта составит – 19 м³	Контроль деятельности по безопасному обращению с отходами в части: - накопление отходов на специально обустроенных площадках в контейнерах; - транспортирование отходов; - периодичность вывоза отходов; - передача на утилизацию (передача для обработки/обеззараживания отходов специализированным организациям).	Прямая зона воздействия	1-ый этап – сразу после возникновения аварийной ситуации; 2-ой этап – по окончании этапа устранения аварийной ситуации (при необходимости)	
3. Горение нефти на поверхности шламового амбара	В результате разлива нефтепродуктов на поверхности шламового амбара площадью 40,9 м², высота пожара – 15,7 м., время горения – 19,6 мин (согласно 21642-ООС1).	Атмосферный воздух	Наличие превышений предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в воздухе на границе нормируемой территории	Отбор проб атмосферного воздуха	Азота диоксид (двуокись азота), пероксид азота), азот (II) оксид (азот монооксид), гидроцианид (синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты), углерод (пигмент черный), сера диоксид, углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ), формальдегид (муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), этановая кислота (этановая кислота; метанкарбоновая кислота	На границе нормируемой территории	Состояние воздуха анализируется не менее чем в 2 точках, одна из которых находится с наветренной стороны. При обнаружении повышенных уровней загрязнения атмосферного воздуха, наблюдения проводят 4 раза в сутки.	Время и количество замеров могут изменяться в соответствии с местными условиям – до обеспечения установленным нормативам предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу.
		Поверхностные водные объекты, донные отложения	Наличие превышений предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в исследуемой пробе	Отбор проб поверхностной воды, донных отложений	Углеводороды (нефтепродукты)	Прямая зона воздействия, за контурами ограждений в районах их стыковочных узлов, а также в местах установки нефтесборщиков	При аварийных разливах ЗВ и попадания их в водные объекты производится учащенный по времени (1 раз в 5 суток) и пространству отбор проб. При возможном возникновении аварийной ситуации (21642-ООС1) загрязнение поверхностных вод и донных отложений не прогнозируется в связи со значительным удалением водных объектов от шламового амбара (глава 2.4.2 тома 21642-ООС2.4)	Площадка куста скважин, на которой расположен проектируемый шламовый амбар водные объекты не пересекает (не затрагивает), расположен вне поймы и границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. При обеспечении операций сбора разливов в границах обвалования площадки характер потенциального отрицательного воздействия на ближайшие водные объекты отсутствует. Зимний период - этап строительных и рекультивационных работ будет проводиться в сезон промерзания водных

Инва. № подл. 1014567
Подп. и дата
Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

79

Формат

Авария	Площадь и форма поражения	Затрагиваемые компоненты ОС	Критерий оценки загрязнения	Виды / Методы исследований	Контролируемые параметры	Зоны контроля	Периодичность контроля	Примечание
								объектов.
		Подземные воды	Наличие превышений предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в исследуемой пробе	Отбор проб подземных вод	Углеводороды (нефтепродукты)	В пунктах мониторинга грунтовых вод	При выявлении загрязнения подземных вод пробы воды из пункта контроля отбирают сразу после обнаружения загрязнения, затем через 10, 30, 60 дней	При утечках топлива возможны локальные участки загрязнения поверхности в границах обвалования площадки куста скважин. При обеспечении операций сбора таких разливов характер потенциального отрицательного воздействия на подземные воды отсутствует.
		Почвенный покров	Наличие превышений предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в исследуемой пробе	Отбор проб почвы	Углеводороды (нефтепродукты)	Прямая зона воздействия В пункте мониторинга почвенного покрова	Периодичность отбора проб: – сразу после обнаружения загрязнения; – после проведения работ по рекультивации для оценки качества рекультивации. По результатам мониторинга состояния почв определяется необходимость принятия дополнительных мер по ликвидации аварии	
		Растительность	Выявление явных свидетельств геохимического загрязнения почв и грунтовых вод (статистически значимых превышений ПДК либо фоновых значений определяемых показателей), а также наличия визуальных признаков угнетения растительности.	– метод контрольных площадок (стационарных и временных); – маршрутное геоботаническое обследование в целях выявления особо чувствительных, ценных видов и сообществ; – метод ключевых участков; – метод трансект (геоботанических профилей); – метод геоботанического картографирования (с использованием дистанционных технологий).	- видовой состав; - средняя высота видов растений по ярусам; - общее проективное покрытие; - обилие по видам; - жизненность видов, балл; - продуктивность надземной фитомассы; - поврежденность растений; - степень синантропизации фитоценоза (доля синантропных видов)	Выбор местоположения площадок мониторинга осуществляется с учетом направления поверхностного стока, ландшафтных особенностей территории, и локализации загрязнения	Периодичность контроля устанавливается в зависимости от степени загрязнения и принятым методом исследования. Наиболее оптимальным периодом наблюдений является конец августа - начало сентября	Зона возможного пролива не выходит за пределы обвалования площадки. В связи с кратковременностью воздействия выбросов на атмосферный воздух, повышенный уровень приземных концентраций формируется в течение непродолжительного периода времени, соответственно, косвенное аэрогенное воздействие на растительность прилегающей территории будет отсутствовать.
		ПЭК в области обращения с отходами	Загрязнение бурового шлама нефтепродуктами	Отбор проб БШ на соответствие критериев, утвержденных приказом Минприроды России от 04.12.2014 №536	Контроль вывоза образующегося БШ при несоответствии критериям для размещения в ША (БШ, отнесенные согласно действующим критериям к III классу опасности для окружающей среды и выше)	Прямая зона воздействия	Сразу после возникновения аварийной ситуации	Буровой шлам подлежит вывозу на специализированный объект НГДУ «Сургутнефть» – «Площадка утилизации нефтешлама на Западно-Сургутском месторождении №14500365, 14500368, 14500369, 14500374, Западно-Сургутское месторождение, Западно-Сургутский лиц.участок», номер в ГРОРО 86-00525-Х3-00758-281114

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

80

Формат

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1014567		

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

Приложение X (справочное)

Копии протоколов химического анализа испытаний проб воды природной, сточных и ливневых вод

Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз"
(ПАО "Сургутнефтегаз")
Центральная базовая лаборатория аналитических и технологических исследований
Инженерно-экономического и инженерного центра
628415, РОССИЯ, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул Игоря Киргбала, д. 4,
номер телефона: (3462) 40-12-40, адрес электронной почты: IEVC-EXT@surgutneftegas.ru
уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц: RA.RU.511426

УТВЕРЖДАЮ
Начальник лаборатории
 Е.А.Мызгина

12 ноября 2021 г.

ПРОТОКОЛ №03/ВПрОРО : 4583
испытаний проб(ы) воды природной
от 12 ноября 2021 г.

Наименование заказчика: ПАО "Сургутнефтегаз" НГДУ "Сургутнефть"
Контактные данные заказчика: 628404, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, пр.Набережный, 22.
Основание: план-задание от 30.10.2020 №6.1
Цели измерений: производственный экологический контроль
Номер акта отбора проб(ы)/дата отбора: №3837-3В/10.11.2021
Дата поступления проб(ы): 10.11.2021
Дата (период) проведения измерений: 10.11.2021 - 11.11.2021

Рег. № пробы	Место отбора пробы Наименование объекта контроля	Наименование показателя, единица измерений, результат измерений ± характеристика погрешности, Δ (неопределенность, U)										
		Мутность по формазину, ЕМФ	Ион аммония, мг/дм ³	Железо общее, мг/дм ³	Марганец, мг/дм ³	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ), мг/дм ³	Окисляемость перманганатная, мг/дм ³	Фенол, мг/дм ³	2-метилфенол (o-крезол), мг/дм ³	4-метилфенол (p-крезол), мг/дм ³	3,4-диметилфенол, мкг/дм ³	Ртуть, мг/дм ³
		НД 1	НД 2	НД 3	НД 4	НД 5	НД 6			НД 7		
9204 ЭВ	Нольский лицензионный участок Куст скважин №108 (прикопка), 50 м от границы площадки скважин по направлению линии стока, контроль	11,7 ± 2,3	2,1 ± 0,4	0,61 ± 0,09	0,088 ± 0,021	<0,025	3,0 ± 0,3	<0,5	<1,5	<1,5	<1,5	<0,010

Нормативные документы (НД) на методы (методики измерений)

№ НД	Шифр НД	Наименование НД на метод (методику измерений)	Свидетельство об аттестации НД на метод (методику измерений) (номер, дата выдачи)	Способ определения результатов измерений (с указанием количества результатов определений)
1	ПНД Ф 14.1.2.3:4.213-05	Методика измерений мутности проб питьевых, природных поверхностных, природных подземных и сточных вод турбидиметрическим методом по коллоиду и по формазину (издание 2019 г.)	88-16207-006-RA.RU.310857-2019 от 22.04.2019	среднее арифметическое значение двух параллельных определений
2	ФР.1.31.20.16.22545	Методика измерений содержания натрия, аммония, калия, кальция и магния в пробах питьевых, природных, талых вод, почв, донных отложений, отходов производства (бурового шлама) методом ионной хроматографии (издание 2015 г.)	222.0288/01.00258/2015 от 17.11.2015	результат единичного определения
3	ПНД Ф 14.1.2:4.135-98	Методика выполнения измерений массовой концентрации элементов в пробах питьевой, природных, сточных вод и атмосферных осадков методом атомно-эмиссионной спектроскопии с индуктивно-связанной плазмой (издание 2008 г.)	07122 от 18.09.2008	результат единичного определения

Страница 1 из 2

21642-00С2.5.ТЧ

Формат А4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1014567		

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

Окончание протокола испытаний №03/ВПрОРС - 4583 от 12 ноября 2021 г.

Нормативные документы (НД) на методы (методики измерений)

№ НД	Шифр НД	Наименование НД на метод (методику измерений)	Свидетельство об аттестации НД на метод (методику измерений) (номер, дата выдачи)	Способ определения результатов измерений (с указанием количества результатов определений)
4	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	Методика измерений массовой концентрации анионных поверхностно-активных веществ в пробах природных, питьевых и сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости "Флюорат-02" (издание 2014 г.)	491/242-(01.00250-2008)-2014 от 03.02.2014	среднее арифметическое значение двух параллельных определений
5	ПНД Ф 14.1:2:4.154-99	Методика измерений перманганатной окисляемости в пробах питьевых, природных и сточных вод титриметрическим методом (издание 2012 г.)	011/01.00301-2010/2012 от 20.08.2012	результат единичного определения
6	МКХА-ФВ-03-2017 (ФР.1.31.2017,27045)	Методика измерений массовых концентраций фенола и алкилфенолов в пробах питьевых, природных, талых, сточных и очищенных сточных вод методом высокоскоростной жидкостной хроматографии (издание 2017 г.)	222.0060/РА.RU.311866/2017 от 05.04.2017	
7	ФР.1.31.2002.00467	Методика выполнения измерений массовой концентрации ртути в водах методом беспламенной атомно-абсорбционной спектрофотометрии (метод "холодного пара") (издание 2005 г.)	070055 от 28.12.2000	

Средства измерений (СИ)

Наименование, тип (модель) СИ	Заводской номер	Инвентарный (при отсутствии - номенклатурный) номер	Год ввода в эксплуатацию
Спектрофотометр Lambda модель 25	101N7033102	11612271	2007
Хроматограф ионный Metrohm модель 840 Professional IC Varic	1940000026115	15367787	2019
Спектрометр эмиссионный с индуктивно-связанной плазмой OPTIMA модель 5300DV	077C7041701	11698693	2008
Анализатор жидкости "Флюорат-02" модификация "Флюорат-02-3М"	4197	11475970	2006
Бюретка 2 класса точности	Б/н	50179174	2019
Хроматограф жидкостный серии Flexar (Flexar)	2415-009	15019386	2018
Анализатор ртутный серий Hydra (Hydra II _А)	4118	14408933	2015

Примечания:

- Отбор проб(ы) выполнен специалистами заказчика.
- Полученный(ые) результат(ы) измерений относится(ятся) к представленной(ым) заказчиком пробе(ам), прошедшей(им) испытания.
- В соответствии с п.4 Приказа Минобрнауки России от 24.10.2020 ЦБЛ ЭАНТИ представляет в Федеральную службу по аккредитации сведения о выданных протоколах испытаний с приложением скан-копии протокола.

Начальник отдела

Руководитель группы

Ответственный по качеству: инженер-химик II категории

Протокол оформил: инженер-химик II категории



 О.Б.Польникова
 В.И.Баселидзе
 И.Р.Козлова
 Г.Р.Каримова

Протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения лаборатории

Страница 2 из 2

21642-00С2.5.ТЧ

Формат А4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1014567		

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

НГДУ "Сургутнефть"
 ПИЛ ФХА ЦНИПР
 Южно-Нюрымское месторождение
 10.02.2022

Результаты анализа сточных и ливневых вод на объектах ЦПВС за февраль 2022 года

Регистрационный номер пробы	Место отбора	Дата отбора	Определяемые компоненты		
			Взвешенные вещества	Нефтепродукты	pH
Единица измерения			мг/дм ³		
63	ДНС, Демьянское месторождение, КОС-20 Вход	06.02.2022	13,08	2,97	7,792
62	ДНС, Демьянское месторождение, КОС-20 Выход	06.01.2022	3,20	0,77	7,829
57	ОБП, Южно-Нюрымское месторождение, КОС-100 Вход	05.02.2022	7,72	2,86	7,398
56	ОБП, Южно-Нюрымское месторождение, КОС-100 Выход	05.02.2022	1,80	0,86	7,927

Лаборант химического анализа



А.И.Абдырахманова

21642-00С2.5.ТЧ

Формат А4

Приложение Ц
(справочное)
Копия справочного документа по вопросу правомерности признания сточных вод
отходом

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПИСЬМО
от 4 апреля 2017 г. N 12-47/9678

РАЗЪЯСНЕНИЯ
В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ЖИДКИМИ ФРАКЦИЯМИ СТОЧНЫХ ВОД

Минприроды России рассмотрело письмо Российской ассоциации водоснабжения и водоотведения по вопросу обращения с жидкими фракциями, выкачиваемых из выгребных ям и сообщает.

Статьей 1 Федерального закона от 24.05.1998 N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления" (далее - Закон N 89-ФЗ) определено, что отходы производства и потребления (далее - отходы) - вещества или предметы, которые образованы в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления, которые удаляются, предназначены для удаления или подлежат удалению в соответствии с настоящим Федеральным законом.

Статьей 1 Закона N 89-ФЗ определено, что транспортирование отходов - перемещение отходов с помощью транспортных средств вне границ земельного участка, находящегося в собственности юридического лица или индивидуального предпринимателя либо предоставленного им на иных правах.

Пунктом 23 статьи 2 Федерального закона от 07.12.2011 N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" (далее - Закон N 416-ФЗ) определено, что сточные воды - это принимаемые от абонентов в централизованные системы водоотведения воды, а также дождевые, талые, инфильтрационные, поливочные, дренажные воды, если централизованная система водоотведения предназначена для приема таких вод.

Пунктом 2 статьи 2 Закона N 416-ФЗ определено, что водоотведение - прием, транспортировка и очистка сточных вод с использованием централизованной системы водоотведения.

Пунктом 1 статьи 8 Закона N 416-ФЗ установлено, что организации, осуществляющие горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, обязаны обеспечивать горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, водоотведение, осуществлять иную регулируемую деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения путем эксплуатации централизованных и нецентрализованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, централизованных систем водоотведения или отдельных объектов таких систем в соответствии с требованиями настоящего Федерального закона.

С целью однозначного отнесения вещества, представленных в жидкой фракции, к отходам или сточным водам, Росприроднадзором по согласованию с Минприроды России были внесены дополнения и изменения в федеральный классификационный каталог отходов (далее - ФККО), утвержденный приказом Росприроднадзора от 18.07.2014 N 445.

Так, название блока 7 ФККО ("отходы при водоснабжении, водоотведении, деятельности по сбору, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов") дополнено словами "за исключением вод, удаление которых производится путем их очистки на очистных сооружениях с последующим направлением в систему оборотного водоснабжения или сбросом в водные объекты)".

В связи с этим отнесение жидких фракций, выкачиваемых из выгребных ям, к сточным водам или отходам зависит от способа их удаления.

В случае, если жидкие фракции, выкачиваемые из выгребных ям, удаляются путем очистки на очистных сооружениях с последующим направлением в систему оборотного водоснабжения или сбросом в водные объекты, их следует считать сточными водами и обращение с ними будет регулироваться нормами водного законодательства.

В случае, если такие фракции удаляются иным способом, исключая их сброс в водные объекты или направление в систему оборотного водоснабжения, такие стоки не подпадают под определение сточных вод в терминологии Водного кодекса Российской Федерации и Федерального закона от 07.12.2011 N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" и их следует считать жидкими отходами, дальнейшее обращение с которыми должно осуществляться в соответствии с законодательством об отходах производства и потребления, при этом деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению таких отходов, отнесенных к I - IV классам опасности, будет подлежать лицензированию.

Заместитель Директора
Департамента государственной
политики и регулирования
в сфере охраны окружающей среды
О.А.ТАГИЛОВА

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Приложение Ш
(справочное)

Копия титульного листа проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР)

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

Экз. № 1

УТВЕРЖДАЮ:
Управляющий трестом

С.А.Сарафанов

Доверенность ПАО «Сургутнефтегаз»
от 01.01.2019 №334-Д

Трест
«Сургутнефтегестрой» –
структурное
подразделение

» 2019г.

М.П.

02 09 2019 г

**ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ
И ЛИМИТОВ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ
ДЛЯ ТРЕСТА «СУРГУТНЕФТЕСПЕЦСТРОЙ»
ПО ОБЪЕКТУ ОКАЗЫВАЮЩЕМУ НЕГАТИВНОЕ
ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ
«ПЛОЩАДКА 9. БПО-1 СУМР-3 В ПРОМЗОНЕ Г.ЛЯНТОР,
ПЕРЕДВИЖНАЯ ПРОМЫШЛЕННАЯ ПЛОЩАДКА В
БЕЛОЯРСКОМ РАЙОНЕ, ПЕРЕДВИЖНАЯ ПРОМЫШЛЕННАЯ
ПЛОЩАДКА В ОКТЯБРЬСКОМ РАЙОНЕ, ПЕРЕДВИЖНАЯ
ПРОМЫШЛЕННАЯ ПЛОЩАДКА В ХАНТЫ-МАНСИЙСКОМ
РАЙОНЕ, ПЕРЕДВИЖНАЯ ПРОМЫШЛЕННАЯ ПЛОЩАДКА В
НЕФТЕЮГАНСКОМ РАЙОНЕ».
БЕЛОЯРСКИЙ, ОКТЯБРЬСКИЙ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ,
НЕФТЕЮГАНСКИЙ РАЙОНЫ ХМАО-ЮГРЫ.**

КОД ОБЪЕКТА №71-0186-000627-П

15791-П

Ответственный исполнитель

Подпись	Ф.И.О.	Структурное подразделение ПАО «Сургутнефтегаз»
	Антонова Е.А.	Трест «Сургутнефтегестрой»
	Байзигитов А.М.	«СургутНИПИнефть»

2019

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1014567		

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

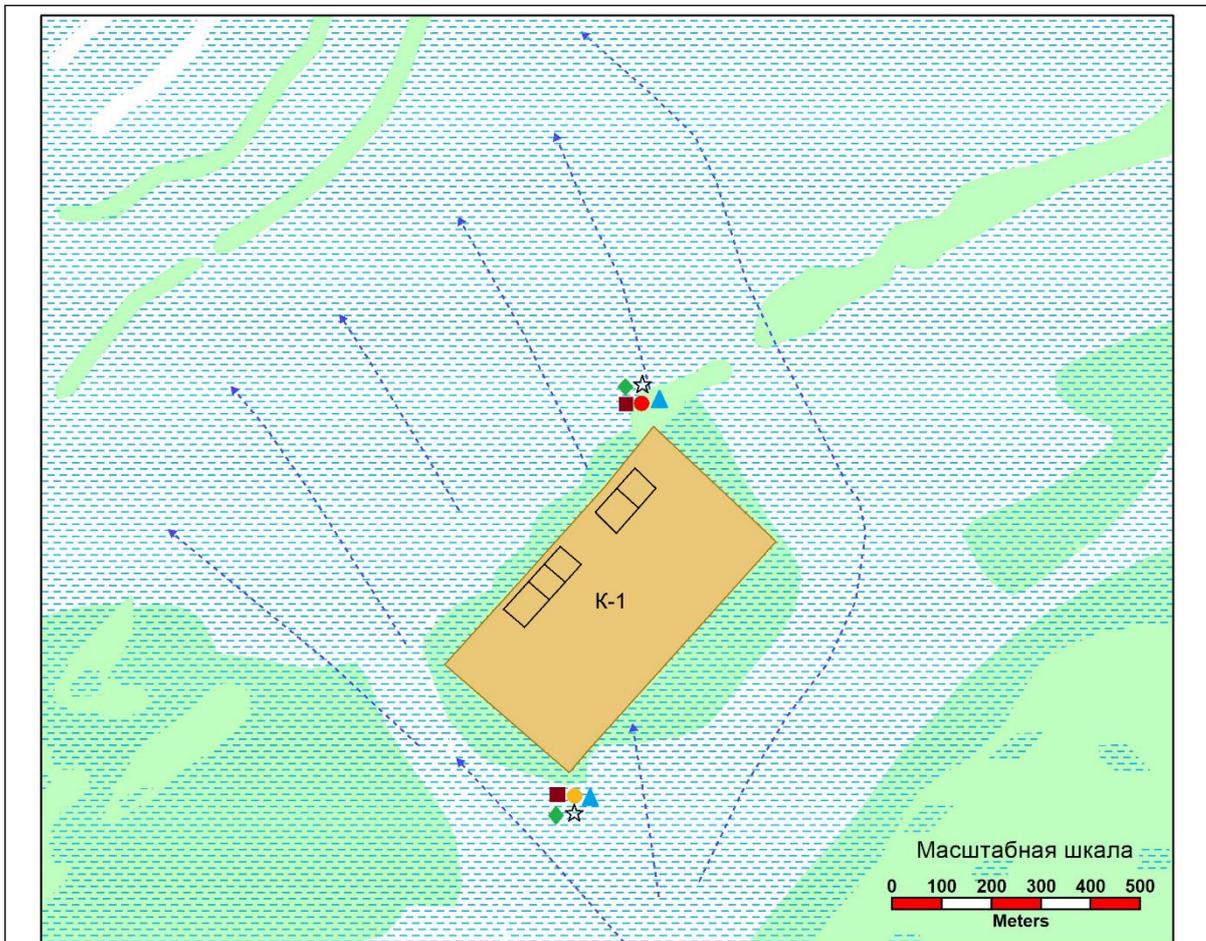
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

85

**Приложение Щ
(обязательное)**
Копия схемы расположения пунктов производственного экологического мониторинга
и линий стекания



Условные обозначения

- куст скважин
- границы шламового амбара
- линии поверхностного стока
- контрольная точка отбора проб
- фоновая точка отбора проб
- Объекты исследования**
- грунтовая вода
- почва
- атмосферный воздух
- растительность (при необходимости)
- геологическая среда (буровой шлам)

Участок недр	Местоположение	Статус	Расстояние от границы площадки до пункта	Координаты (WGS84)	
Юганский	к.1	контроль	50м	Долгота	Широта
		фон	50м	72:03:54	59:49:27

Начальник отдела
экологического мониторинга
"СургутНИПИнефть"

В.Н.Ганиев

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Приложение Э
(справочное)
Копии санитарно-эпидемиологического и экспертного заключений

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**
Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
Тюменской области

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 72.ОЦ.01.000.Т.000407.05.19 от 14.05.2019 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):
Проект границ организации зон санитарной охраны (ЗСО) источников водоснабжения для водозабора НГДУ "Сургутнефть" ПАО "Сургутнефтегаз" Нельмский лицензионный участок, район УПН (скважины А-632, А-633) по адресу: Тюменская область, Уватский район, Нельмский лицензионный участок, район УПН и ограничения использования земельных участков в границах ЗСО

Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз" "СургутНИПИнефть" по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Григория Кукуевецкого, дом 1, корпус 1 Российская Федерация

СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)
 СанПин 2.1.4.1110-02 "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения"; СП 2.1.5.1059-01 "Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения"

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):
 Экспертное заключение № 960773СО/Ц от 25.03.2019 г. ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Тюменской области". Аттестат аккредитации RA.RU.710034 от 30.04.2015г.

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№ 1477776

Инва. № подл.	Взам. инв. №
1014567	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Тюменской области

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 72.ОЦ.01.000.Т.000407.05.19 от 14.05.2019 г.

Проект границ организации зон санитарной охраны (ЗСО) источников водоснабжения для водозабора НГДУ "Сургутнефть" ПАО "Сургутнефтегаз" Нелымский лицензионный участок, район УПН (скважины А-632, А-633) по адресу: Тюменская область, Уватский район, Нелы

Границы зон санитарной охраны:

Первый пояс ЗСО

Скважина № А-632 - 30м во всех направлениях
Скважина № А-633 - 30м во всех направлениях
Границы первого пояса ЗСО водопроводных сооружений (включает станцию очистки питьевой воды, емкость хранения чистой воды) в границе 30м устанавливаются.

Второй пояс ЗСО в радиусе от центра скважин 30м;

Третий пояс ЗСО радиус от центра скважин 202м.

Ограничения использования земельных участков в границах зон санитарной охраны подземного водоисточника согласно требований СанПиН 2.1.4.1110-02

Ограничения по первому поясу ЗСО:

1) Не допускается посадка высокоствольных деревьев, все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водопроводных сооружений, в том числе прокладка трубопроводов различного назначения, размещение жилых и хозяйственно - бытовых зданий, проживание людей, применение ядохимикатов и удобрений.

Ограничения по второму поясу ЗСО:

1) Запрещается закачка отработанных вод в подземные горизонты, подземное складирование твердых отходов и разработка недр земли.

2) Запрещается размещение складов горюче - смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод.

3) Не допускается: размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод; применение удобрений и ядохимикатов; рубка леса главного пользования и реконструкции.

Ограничения по третьему поясу ЗСО:

1) Запрещается закачка отработанных вод в подземные горизонты, подземное складирование твердых отходов и разработка недр земли.

2) Запрещается размещение складов горюче - смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод. Размещение таких объектов допускается в пределах третьего пояса ЗСО только при использовании защищенных подземных вод, при условии выполнения специальных мероприятий по защите водности источника от загрязнения.

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



Инов. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ



Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
«Центр гигиены и эпидемиологии в Тюменской области»
 Юридический адрес: г. Тюмень, ул.Холодильная, д.57, телефон, факс: 8(3452) 20-50-06, 56-79-90
 Email: tocgsen@fguz-tyumen.ru. ОКПО 74757016, ОГРН 1057200617759, БИК 047102001,
 ИНН/КПП 7203158959/720301001
Орган инспекции
Аттестат аккредитации RA.RU.710034 от 30.04.2015г.



№ 9604/300/19

г. Тюмень

Экспертное заключение

о соответствии (несоответствии) проектной документации требованиям государственных санитарно-эпидемиологических правил и нормативов.

1. Наименование услуги: санитарно-эпидемиологическая экспертиза проекта «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения для водозаборов НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз». Нельмский лицензионный участок, район УПН (скважины А-632, А-633)».

2. Заявитель: ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Сургутнефть», юридический адрес: 628415, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого, дом 1, корпус 1; ИНН 8602060555, ОГРН 1028600584540.

3. Получатель: ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Сургутнефть», юридический адрес: 628415, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого, дом 1, корпус 1; ИНН 8602060555, ОГРН 1028600584540.

4. Нормативные документы, используемые экспертами при проведении экспертизы: СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения».

5. Санитарно-эпидемиологической экспертизой установлено:

На основании заявки от 12.02.2019г. (вх.№ 81416) проведена санитарно-эпидемиологическая экспертиза проекта «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения для водозаборов НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз». Нельмский лицензионный участок, район УПН (скважины А-632, А-633)». Исполнитель проектной документации «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»; адрес: 628415, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Энтузиастов, 50, тел.: (3462) 42-70-62.

В административном отношении рассматриваемая территория находится в Уватском районе Тюменской области. Ближайший населенный пункт поселок сельского типа Тугалово расположен на расстоянии около 12,5 км к северо-западу от водозабора.

Проект «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения для водозаборов НГДУ

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

89

«Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз». Нельмский лицензионный участок, район УПН (скважины А-632, А-633)» выполнен на основании материалов переоценки запасов пресных подземных вод на данном водозаборном участке, в связи, с чем был произведен новый расчет (определение) границ 2 и 3 поясов ЗСО.

Географические координаты водозабора - 59°43'01" с.ш., 69°59'25" в.д.

Артезианские скважины используются для обеспечения необходимым объемом воды для питьевого, хозяйственно-бытового и технологического водоснабжения объектов в районе площадки УПН Нельмского лицензионного участка ПАО «Сургутнефтегаз».

Дебит водозабора (суточная потребность в воде), в соответствии с дополнением № 2 к Лицензии ТЮМ 80477 ВЭ, составляет 98 м³/сут.

Общие сведения о конструкции скважин

Наименование сооружений	Интервал спуска колонн, м		
	Направление (Ø 426 мм), м	Эксплуатационная колонна (Ø 245 мм), м	Фильтровая колонна (Ø 146 мм), м
Скважины артезианские А-632, А-633	до глубины 0-10, цементируется до устья	0-225, с цементацией затрубного пространства	от 197 до 292,9, не цементируется

Конструкции скважин защищают водоносные горизонты от загрязнения за счет применения высокопрочных и высокогерметичных обсадных труб и смазок при спуске обсадных труб в скважину и цементирования колонны. Установка на устье скважин оголовков обеспечивает подвеску водоподъемного оборудования, герметичность скважин и безопасную эксплуатацию водоносного горизонта.

Артезианские скважины оборудованы для постоянной эксплуатации.

На устьях артезианских скважин установлено поверхностное оборудование, в пределах которого установлен водомер (расходомер) для систематических измерений дебита скважин при эксплуатации, в том числе кран для отбора воды.

В данном районе для водоснабжения используется водоносный горизонт отложений атлым-новомихайловской свиты нижнего олигоцена (P_{3at+nm}). Атлым-новомихайловский водоносный комплекс, условно разделен толщей многолетнемерзлых пород на новомихайловский и атлымский водоносные горизонты. Общая мощность атлым-новомихайловского водоносного комплекса варьирует в пределах от 40 до 60 (реже 70 м) при «эффективно» используемой мощности от 20 до 50 м. Глубина залегания атлым-новомихайловского водоносного комплекса составляет от 100 до 290 м. Пьезометрические уровни устанавливаются на глубинах 4-7 м от поверхности земли.

Атлым-новомихайловский водоносный комплекс представляет собой сложную слоистую водоносную систему. Кровлей водоносного комплекса служат глины туртасской свиты, иногда совместно с глинистыми слоями в кровле новомихайловской свиты. Водоупором водоносного комплекса являются глинистые отложения тавдинской свиты.

Литологическая характеристика усредненного геологического разреза в пределах участка скважин скважины А-632, А-633 представлена в таблице:

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал, м		Мощность слоя, м	Стандартное описание горной породы: полное название, характерные признаки (структура, текстура, минеральный состав и т.п.)
	от (верх)	до (низ)		
Q	0	35,0	35,0	Суглинки, пески глинистые тонкозернистые и мелкозернистые
	35,0	42,0	7,0	Песок среднезернистый мелкий
P _{3ит}	42,0	118,0	76,0	Глина серая плотная
	118,0	169,0	51,0	Алеврит песчанистый с прослоями песков
	169,0	258,0	89,0	Переслаивание песков мелкозернистых и глин плотных, и алевритов

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

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

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

90

P _{3at+nm}	258,0	293,0	35,0	Пески мелкозернистые, водоносные
P _{2tv}	293,0	300,0	7,0	Переслаивание песков и глин

Объекты водоснабжения удалены от открытых водных объектов, не имеют гидравлической связи с ними. По гидрогеологическим показателям водоносный горизонт достаточно хорошо защищен сплошной кровлей, определяемой литологическим составом и мощностью водонепроницаемых пород.

Характеристика состава подземных вод атлым-новомихайловского водоносного комплекса приведена по результатам анализа проб воды, отобранных из скважин скважины А-632, А-633 по органолептическим, химическим, микробиологическим, радиологическим показателям выполненных: центральной базовой лабораторией экоаналитических и технологических исследований ОАО «Сургутнефтегаз» (аттестат аккредитации № RA.RU.511426) протоколы № 03/ВПрАС-389 от 11.04.2018г., № 04/РВНЭ-106 от 31.05.2018г. и Филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в г.Сургуте и в Сургутском области, в г.Когалыме» (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.510820 от 10.11.2015г.) протоколы № 13676 от 29.06.2018г., № 13677 от 29.06.2018г. По химическому составу подземные воды пресные, гидрокарбонатные различного катионного состава, по водородному показателю – нейтральные. По санитарно-химическим показателям представленные пробы воды из скважин (мутность, цветность, аммиак (по азоту), концентрация железа общего, марганец) не соответствуют требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения» и пригодны для целей хозяйственно-питьевого водоснабжения после предварительной водоподготовки. По микробиологическим и радиологическим показателям, представленные пробы воды из скважин соответствуют требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения».

Подготовка артезианской воды для питьевого, хозяйственно-бытового и технологического водоснабжения объектов проводится станцией очистки питьевой воды (ВОС). Станция очистки питьевой воды расположена на отдельной площадке в районе ОПБ. Станция очистки воды предназначена для очистки артезианской воды до норм СанПиН 2.1.4.1074-01. Оборудование работает в автономном режиме – не требует постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Определение границ зон санитарной охраны источника водоснабжения.

При определении размеров I пояса учитывается степень защищённости водоисточника. Для надёжно защищённых подземных вод не имеющих непосредственной связи с открытыми водоёмами размеры границ первого пояса составляют 30 м. Граница первого пояса ЗСО для артезианских скважин скважины А-632, А-633 составляет 30 м от крайних скважин.

Состояние территории I пояса зоны санитарной охраны скважин: территория первого пояса зоны санитарной охраны скважин со всех сторон обнесена забором и обеспечена охраной.

Поверхность I пояса ЗСО спланирована для отвода сточных и талых вод.

Скважины находятся в металлических отопляемых павильонах стандартной комплектации, закрываются на замок. Скважины каптированы – закрытое помещение с металлическими полами, освещением, отоплением и защитной арматурой. Вода из скважин поступает на пункт водоочистки, где обеспечивается её очистка и обеззараживание. В помещениях водозаборного сооружения санитарное состояние поддерживается, доступ посторонних лиц ограничен.

Дорога к скважинам имеет твердое покрытие. Высокоствольных деревьев нет. Строительство не ведется, жилых и хозяйственно-бытовых зданий на территории I пояса ЗСО не размещено.

Ядохимикаты и удобрения в пределах I пояса не применяются. Свалок мусора,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	1014567	21642-ООС2.5.ТЧ	Лист
											91

нефтепродуктов нет. Химическое и бактериологическое загрязнение отсутствует.

Определен размер первого пояса ЗСО для водопроводных сооружений, радиусом 30 м.

В границы 1 пояса ЗСО водопроводных сооружений, попадают:

- станция очистки питьевой воды (ВОС);
- емкость хранения чистой воды;
- площадка доступа к водопроводным сооружениям;
- трубопровод тепловых сетей, водопровод хозяйственно-питьевой.

На территории площадки водозабора в районе УПН проложены сети водопроводных сооружений. Прокладка сетей хозяйственно-бытового водопровода и трубопровода подземной воды предусмотрена подземная на глубине 3,3 м до низа трубы из полипропиленовых труб (грунтовые воды в районе участка водозабора на данной глубине отсутствуют), частично наземно в изоляции с электрообогревом. Расчетный напор в сети водопровода создается насосами ЭЦВ и составляет до 1,0 МПа.

Сети водоснабжения проходят по территории обустроенной промышленной площадки и предназначены только для внутреннего обеспечения объектов данного предприятия. Данные водопроводы не являются магистральными. Водопроводы хозяйственно-бытового и производственного назначения не проходят по территории свалок, полей ассенизации, полей фильтрации, полей орошения, кладбищ, скотомогильников.

Второй пояс ЗСО предназначен для защиты водоносного горизонта от микробных загрязнений. Граница второго пояса ЗСО определяется гидродинамическими расчетами исходя из условий, что если за ее пределами через зону аэрации или непосредственно в водоносный горизонт поступят микробные загрязнения, то они не достигнут водозабора.

Третий пояс ЗСО предназначен для защиты подземных вод от химических загрязнений. Расположение границы третьего пояса ЗСО также определяется гидродинамическими расчетами, исходя из условия, что если за ее пределами в водоносный пласт поступят химические загрязнения, они или не достигнут водозабора, перемещаясь с подземными водами вне области питания, или достигнут водозабора, но не ранее расчетного времени T_x .

Рассматриваемый водозабор относится к одиночному, в изолированных водоносных горизонтах, в удалении от поверхностных водотоков и водоемов, поэтому при отсутствии бытового потока (от поверхностных водных объектов) подземных вод ($q=0$, при уклоне естественного потока $i=0,001$) область захвата водораздельного водозабора в изолированном пласте представляет собой окружность, т.е. область захвата (ЗСО) рассчитывается по формуле:

$$R = r = d = \sqrt{QT/\pi mn}$$

В геологическом разрезе уровенная поверхность водоносного горизонта в целом повторяет дневную поверхность рассматриваемой территории, гидрологический профиль фильтрации подземных вод направлен от границ области захвата к водозаборной скважине.

Q - дебит водозабора (суточная потребность), 98 м³/сут (в соответствии с дополнением № 2 к Лицензии ПИОМ 80477 ВЭ);

n - активная пористость породы 0,2;

m - мощность водоносного горизонта 35 м;

T_{200} - время самоочищения воды от бакзагрязнения (200 суток);

T_{9125} - время самоочищения воды от химзагрязнения (25 лет = 9125 суток).

Так как расход бытового потока в изолированном пласте практически отсутствует ($q \approx 0$), то в этом случае область захвата водозабора можно принять за окружность радиусом, согласно «Рекомендациям по гидродинамическим расчетам для определения границ ЗСО»:

$$R = \sqrt{Q \cdot T / (\pi \cdot m \cdot n)}$$

Радиусы 2-го пояса зон санитарной охраны для артезианских скважин скважины А-632, А-633 составляют:

$$R_2 = \sqrt{98 \cdot 200 / (3,14 \cdot 35 \cdot 0,2)} = 30 \text{ м};$$

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

92

Радиусы 3-го пояса зон санитарной охраны для артезианских скважин скважины А-632, А-633 составляют:

$$R_3 = \sqrt{98 * 9125 / (3,14 * 35 * 0,2)} = 202 \text{ м.}$$

Таким образом, используя формулы и графики «Рекомендаций по гидрогеологическим расчетам для определения зон санитарной охраны подземных источников водоснабжения» под редакцией Н.Н.Лапшина и А.Е.Орадовской, границы поясов ЗСО составят:

- радиус 2 пояса ЗСО – 30. Границы второго пояса совпадают с границами первого пояса ЗСО.

- радиус 3 пояса ЗСО - 202 м.

В границу третьего пояса ЗСО попадают следующие объекты и сооружения:

Площадка ГТЭС

- ДЭС (дизельная электростанция, частично);

- емкость сбора конденсата;

- сепаратор.

- водопроводы, водоводы;

- нефтегазопроводы, газопроводы;

- проезд доступа к скважинам.

При эксплуатации артезианских скважин предусмотрены технологические решения, предотвращающие негативное воздействие данных объектов на окружающую среду и на качество добываемых подземных вод:

- вертикальная планировка площадок разработана с учетом высотного положения существующих сооружений и обеспечения организованного водоотвода, исключающего подтопление и загрязнение прилегающих территорий;

- все проезды и технологические площадки производственных сооружений имеют твердое покрытие, бордюрены;

- все технологические процессы автоматизированы, что повышает надежность и безопасность эксплуатации объектов;

- организованный сбор и утилизация отходов производства и потребления в специальные емкости и вывоз на соответствующие полигоны размещения.

Для каждого пояса ЗСО предусматриваются мероприятия, целью которых является сохранение постоянства природного состава воды в водозаборе путем устранения и предупреждения возможности ее загрязнения.

Представлены специальные водоохранные мероприятия по защите подземных вод на территории 3 пояса ЗСО.

№ п/п	Потенциальные источники загрязнения	Специальные водоохранные мероприятия на территории ЗСО водозаборов подземных вод
1	ДЭС (частично).	Здания обеспечены системами бытовой и производственной канализаций, расположены на фундаменте. Поверхность территории площадок спланирована насыпным грунтом, заасфальтирована, бордюрена
2	Трубопроводы (газопроводы, нефтегазопроводы, низконапорные водоводы, водопроводы).	Для обеспечения безопасных условий предусмотрены следующие условия: - применение труб и соединительных деталей из марок стали повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости, допущенные к применению в ПАО «Сургутнефтегаз»; - антикоррозионная изоляция надземных участков нефтегазопроводов, водоводов, трубопроводов

Изм. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

93

		дренажа и ингибитора коррозии, арматуры и деталей; - усиленная толщина стенок проектируемых трубопроводов (толщина принята выше расчетной); - защитные покрытия усиленного типа наружной поверхности труб и соединительных деталей; - установка датчиков контроля давления с обеих сторон электроприводных задвижек для обеспечения безаварийной и безопасной работы, для контроля утечек на нефтегазопроводах; - контроль сварных стыков принят в объеме 100% радиографическим методом; - установка узлов запорной арматуры в точках врезки в существующие трубопроводы для обеспечения безаварийной работы трубопроводов; - защитные футляры при переходе трубопроводов под автомобильными дорогами.
3	Проезды, дороги, площадки	Отсыпаны щебнем и укреплены откосами земляного полотна от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии посевом трав с предварительной планировкой торфо-песчаной смесью толщиной 0,15 метра. Поверхность территории площадок спланирована насыпным грунтом, заасфальтирована, обордюрена.
4	Сепаратор. Емкость сбора конденсата.	Емкости имеют железобетонное ограждение, стальные, герметичные, водонепроницаемые. Емкости выполнены из высокопрочной стали.

Данные о перспективах строительства в районе расположения источника хозяйственно-питьевого водоснабжения

Согласно планам капитального строительства (ПКС) на 2018, 2019 годы, в районе водозабора не предусматривается строительство объектов, попадающих в границы поясов зон санитарной охраны артезианских скважин А-632, А-633 в районе УПН Нельмского лицензионного участка.

Проектом представлены правила и режим хозяйственного использования территорий поясов ЗСО, перечень мероприятий, обеспечивающих защиту водоносного горизонта, в границах трёх поясов зон санитарной охраны, что соответствует пп. 3.1, 3.2 СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»:

Перечень мероприятий в 1 поясе ЗСО источников водоснабжения

№ п/п	Мероприятия по улучшению санитарного состояния объекта	Срок исполнения	Исполнитель	Источник финансирования
1	Не допускать размещения на территории 1 пояса ЗСО объектов, не имеющих отношения к водозабору	Постоянно на весь период эксплуатации	НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Финансирование не требуется
2	Регулярно производить профилактический осмотр оборудования скважин с целью устранения возможности загрязнения питьевой воды через оголовки	Постоянно на весь период эксплуатации	НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Собственные средства ПАО «Сургутнефтегаз»

Изн. № подл.	1014567
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

94

	и устья скважин			
3	Регулярно проводить мониторинг за режимом подземных вод (контроль уровней, дебитов и гидрохимического режима)	Постоянно на весь период эксплуатации	НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Собственные средства ПАО «Сургутнефтегаз»
4	Разработать программу производственного контроля и приоритетного перечня загрязняющих веществ подземных вод Западной Сибири. Для выбора показателей, характеризующих химический состав подземных вод водозабора провести расширенные исследования в соответствии с СанПиН 2.1.4.1074-01, включая санитарно-токсические показатели качества воды	1 раз в год	НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Собственные средства ПАО «Сургутнефтегаз»
5	Обеспечить контроль за несанкционированным доступом на территорию артезианских сооружений	Постоянно на весь период эксплуатации	НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Финансирование не требуется
6	Поддерживать надлежащее санитарное состояние территории 1 пояса ЗСО	Постоянно на весь период эксплуатации	НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Финансирование не требуется

Перечень мероприятий во 2 и 3 поясах ЗСО

№ п/п	Мероприятия по улучшению санитарного состояния объекта	Срок исполнения	Исполнитель	Источник финансирования
1	Информировать администрацию Тюменской области (Комитет имущественных и земельных отношений, Комитет архитектуры и градостроительства) в случае необходимости соблюдения ограничений в части использования земель в зонах действия ограничений – охраны источников водоснабжения	После утверждения границ ЗСО в установленном порядке	НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Финансирование не требуется
2	Утвержденные в установленном порядке границы ЗСО передать в комитет архитектуры и градостроительства администрации Тюменской области для нанесения зон санитарной охраны источников водоснабжения на картах (схемах) территориального планирования функциональных зон	После утверждения границ ЗСО в установленном порядке	НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Финансирование не требуется

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

95

3	В целях установления особого правового режима ЗСО источников водоснабжения нанести границы ЗСО 2-го пояса и ЗСО 3-го пояса на генплане Тюменской области и обеспечить соблюдение ограничений	После утверждения границ ЗСО в установленном порядке	Комитет архитектуры и градостроительства администрации Уватского района	Финансирование не требуется
4	Не допускать захламления территории бытовым и строительным мусором. Организовать регулярный вывоз мусора за пределы ЗСО	Постоянно на весь период эксплуатации	НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Финансирование не требуется
5	Не допускать загрязнения территории органическими и минеральными отходами. Не допускать применения ядохимикатов и удобрений	Постоянно на весь период эксплуатации	НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Финансирование не требуется
6	При бурении скважин различного назначения (разведочных, наблюдательных, нагнетательных, поглощающих, нефтяных, газовых, лечебных минеральных вод и других) должны быть предусмотрены: - меры, предупреждающие затрубные перетоки загрязненных вод в водоносные горизонты; - использование реагентов, разрешенных к применению Минздравом России; - обваловка устьев скважин; - хранение сыпучих материалов и химических реагентов под навесом на гидроизоляционных настилах	Постоянно на весь период эксплуатации	НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Финансирование не требуется
7	Закачку отработанных вод в подземные горизонты, бурение новых скважин и новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова на территории 3-го пояса производить при наличии соответствующего гидрогеологического, технико-экономического обоснования о благоприятном долгосрочном прогнозе качества вод и при наличии положительного санитарно-эпидемиологического заключения органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора Российской Федерации	Постоянно на весь период эксплуатации	НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Финансирование не требуется

Изм. № подл.	1014567
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

96

Ограничения использования земельных участков в границах ЗСО

Ограничения по первому поясу ЗСО:

1) Не допускается посадка высокоствольных деревьев, все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водопроводных сооружений, в том числе прокладка трубопроводов различного назначения, размещение жилых и хозяйственно - бытовых зданий, проживание людей, применение ядохимикатов и удобрений.

Ограничения по второму поясу ЗСО:

1) Запрещается закачка отработанных вод в подземные горизонты, подземное складирования твердых отходов и разработка недр земли.

2) Запрещается размещение складов горюче - смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод.

3) Не допускается: размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод; применение удобрений и ядохимикатов; рубка леса главного пользования и реконструкции.

Ограничения по третьему поясу ЗСО:

1) Запрещается закачка отработанных вод в подземные горизонты, подземное складирование твердых отходов и разработка недр земли.

2) Запрещается размещение складов горюче - смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод. Размещение таких объектов допускается в пределах третьего пояса ЗСО только при использовании защищенных подземных вод, при условии выполнения специальных мероприятий по защите водоносного горизонта от загрязнения.

Картографический материал представлен в следующем объёме:

- обзорная карта района расположения УПН на территории Нельмского лицензионного участка;
- геологический разрез;
- план первого пояса ЗСО артезианских скважин (М 1:1000);
- план первого пояса ЗСО водопроводных сооружений (М 1:1000);
- план второго и третьего пояса ЗСО с объектами водоснабжения (М 1:10000);
- схема размещения существующих объектов в границах поясов ЗСО артезианских скважин А-632, А-633 (М 1:5000).

Заключение:

В результате проведённой санитарно-эпидемиологической экспертизы соответствия (несоответствия) санитарно-эпидемиологическим требованиям проекта «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения для водозаборов НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз». Нельмский лицензионный участок, район УПН (скважины А-632, А-633)» установлено его соответствие требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения».

Специалист органа инспекции, эксперт _____ А.П.Лапшин

Заместитель руководителя ОИ _____ А.Н.Шарухо

Технический директор _____ В.С.Викторов

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

97



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
"Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре"
Филiaal Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в ХМАО-Югре в городе Сургуте и в Сургутском районе, в городе Когалыме»
Орган инспекции

Юридический адрес: 628011, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Рознина, д.72 телефон: 8(3467)359707, факс: 8(3467)359701 e-mail: epid_fguz@xmao.su ; сайт: http://fbu3hmao.ru/ ОКПО 76830224, ОГРН 1058600003736 ИНН 8601024804, КПП 860101001	Аттестат аккредитации RA.RU.710084 Дата включения в реестр 03.07.2015
--	--

Утверждаю,
Заместитель Руководителя органа инспекции



Экспертное заключение СУ.08.П.
от «14» *сентября* 20 *22* г.

по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы проектной и иной документации, продукции, факторов среды обитания, результатов лабораторно-инструментальных исследований
УСТАНОВЛЕНО:

Наименование предмета экспертизы	Проектная, техническая и иная документация: «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения для водозаборов НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз». Северо-Селяировский лицензионный участок, район ДНС (скважины А-201, А-202)» шифр 20329/1-ЗСО
Наименование разработчика, производителя предмета экспертизы:	Сургутский научно-исследовательский и проектный институт ПАО «Сургутнефтегаз»
Юридический адрес разработчика, производителя предмета экспертизы:	628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого, 1, корпус 1
Реквизиты разработчика, производителя предмета экспертизы:	ИНН 8602060555 ОГРН 1028600584540
Наименование заявителя:	НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»
Юридический адрес заявителя:	628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, ул.Григория

СУ.08.П.01046.01.22

Инва. № подл.	1014567
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Кукуевицкого, 1, корпус 1

Реквизиты заявителя

ИНН 8602060555 ОГРН 1028600584540

Соответствуют (не ~~соответствуют~~) санитарно-эпидемиологическим требованиям, установленным в государственных санитарно-эпидемиологических правилах и нормативах, технических регламентах:

- СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»

Основанием для признания проектной и иной документации, продукции, факторов среды обитания, результатов лабораторно-инструментальных исследований соответствующим санитарно-эпидемиологическим требованиям, установленным в государственных санитарно-эпидемиологических правилах и нормативах, технических регламентах являются следующие документы:

Акт инспекции от «14» января 2022г.

Лицо, проводившее экспертизу:

Должность

Врач по общей гигиене

(подпись)

М.В.Силантьев

(Ф.И.О)

* Настоящее экспертное заключение не является документом, дающим право на начало производства работ.

СУ.08.П.01046.01.22

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ
ЧЕЛОВЕКА

Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
"Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе –
Югре"

Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и
эпидемиологии в ХМАО-Югре в городе Сургуте и в Сургутском районе, в городе
Когалыме»

Орган инспекции

Юридический адрес: 628011, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Рознина, д.72 телефон: 8(3467)359707, факс: 8(3467)359701 e-mail: epid_fgu3@xmao.su ; сайт: http://fbu3hmao.ru/ ОКПО 76830224, ОГРН 1058600003736 ИНН 8601024804, КПП 860101001	Аттестат аккредитации RA.RU.710084 Дата включения в реестр 03.07.2015
---	--

Акт инспекции

проектной и иной документации, продукции, факторов среды
обитания, результатов лабораторно-инструментальных
исследований

от «14» *сентября* 20*22* г.

(приложение к Экспертному заключению

№ СУ.08.П.01046.01.22

от «14» *сентября* 20*22* г.)

Наименование предмета
экспертизы:

Проектная, техническая и иная документация: «Зоны санитарной
охраны источников водоснабжения для водозаборов НГДУ
«Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз». Северо-Селяировский
лицензионный участок, район ДНС (скважины А-201, А-202)»
шифр 20329/1-ЗСО

Наименование разработчика,
производителя предмета
экспертизы:

ПАО «Сургутнефтегаз» СургутНИПИнефть

Юридический адрес
разработчика, производителя
предмета экспертизы:

ХМАО-Югра, г.Сургут, ул. Григория Кукуевецкого, д. 1 корп.
1

Реквизиты разработчика,
производителя предмета
экспертизы

ИНН 8602060555 ОГРН 1028600584540

Наименование заявителя:

ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Лянторнефть»

Юридический адрес
заявителя:

ХМАО-Югра, г.Сургут, ул. Григория Кукуевецкого, д. 1 корп.
1

Реквизиты заявителя

ИНН 8602060555 ОГРН 1028600584540

Основание для проведения
инспекции:

Заявление вх.№695/ои от 21.12.2021г.

(заявка, поручение и др.)

СУ.08.П.01046.01.22

Страница 1 из 13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	1014567				
Взам. инв. №					
Подп. и дата					

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

100

Дата проведения инспекции: с «21» декабря 2021г. по «14» января 2021г.

Цель инспекции: Проведение санитарно-эпидемиологической экспертизы проекта «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения для водозаборов НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз». Северо-Селяировский лицензионный участок, район ДНС (скважины А-201, А-202)» шифр 20329/1-ЗСО для установления соответствия требованиям нормативных документов:
 - СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»

Представленные материалы: - Проект ЗСО;
 - Копия экспертного заключения от 23.10.2013 №84;
 - Копия санитарно-эпидемиологического заключения от 25.12.2013 №86.ХЦ.23.000.Т.000853.12.13;
 - Копия заключения государственной экспертизы запасов подземных вод от 27.05.21 №48;
 - Копии протоколов результатов проб подземной воды за 2021 год;
 - Картосхемы поясов зон санитарной охраны для артезианских скважин.

Описательная часть:

Проект «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения для водозаборов НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз». Северо-Селяировский лицензионный участок, район ДНС (скважины А-201, А-202)» выполнен на основании материалов переоценки запасов пресных подземных вод на данном водозаборном участке, в связи с чем был произведен новый расчет (определение) границ 2 и 3 поясов зон санитарной охраны. Данный проект предусматривает организацию (установление) ЗСО для артезианских скважин А-201, А-202, расположенных на территории промышленной площадки ДНС Северо-Селяировского ЛУ. Географические координаты водозабора - 61°49'10" с.ш., 69°29'10" в.д.

Артезианские скважины предназначены для питьевого, хозяйственно-бытового и технического водоснабжения объектов ДНС Северо-Селяировского лицензионного участка (далее по тексту – ЛУ).

Источниками исходной информации для формирования проекта послужили:
 лицензия ХМН20894ВЭ на уменьшение объема добычи с 984,7 до 445 м³/сут.;

«Проект зон санитарной охраны источников водоснабжения для водозаборов НГДУ «Лянторнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» Северо-Селяировский лицензионный участок, район ДНС (скважины А-201, А-202)», шифр 9324/12;

экспертное заключение филиала ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре» от 23.10.2013 №84 на проект зон санитарной охраны источников водоснабжения для водозаборов НГДУ «Лянторнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» Северо-Селяировский лицензионный участок, район ДНС (скважины А-201, А-202), шифр 9324/12;

санитарно-эпидемиологическое заключение Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека от 25.12.2013 №86.ХЦ.23.000.Т.000853.12.13 на проект зон санитарной охраны источников водоснабжения для водозаборов НГДУ «Лянторнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» Северо-Селяировский лицензионный участок, район ДНС (скважины А-201, А-202), шифр 9324/12;

заключение государственной экспертизы запасов подземных вод от 27.05.2021 №48;
 копии протоколов результатов контроля проб подземной воды за 2021 год.

СУ.08.П.01046.01.22

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21642-ООС2.5.ТЧ

Артезианские скважины А-201, А-202 введены в эксплуатацию в 2003 г. Скважины эксплуатируются поочередно (1 рабочая, 1 резервная).

В соответствии с техническими паспортами на водозаборные скважины А-201, А-202 глубина скважин составляет 292 м.

В данном районе для нужд питьевого, хозяйственно-бытового и технического водоснабжения объектов используется водоносный горизонт атлымской свиты (Р3ат) нижнего олигоцена, мощность которого 30 м. Дебит скважин (суточная потребность в воде), согласно переоценке, составляет 445 м³/сут.

Общие сведения о конструкции скважин

Наименование сооружений	Интервал спуска колонн			Рабочая часть фильтра
	Направление (Ø 426 мм)	Эксплуатационная колонна (Ø 245 мм)	Фильтровая колонна (Ø 168 мм)	
Скважина А-201	до глубины 0-45 м, цементируется до устья	0-230 м, цементируется до устья	198-292 м, не цементируется	259-289
Скважина А-202	до глубины 0-45 м, цементируется до устья	0-230 м, цементируется до устья	172-292 м, не цементируется	260-290

Артезианские скважины оборудованы для постоянной эксплуатации. Над скважинами установлены блок-боксы, обеспечивающие внешнюю защиту скважин и безопасную эксплуатацию. На устьях артезианских скважин установлено поверхностное оборудование, водомер (расходомер) для систематических измерений дебита скважин при эксплуатации, в том числе кран для отбора воды. Для очищения воды от механических загрязнений используется конструкция устройства вскрытия водоносных пластов с одновременной посадкой фильтровой колонны и гравийной обсыпкой фильтра. Фильтр сетчатый, на основе перфорированной трубы с проволоочной обмоткой и гравийной обсыпкой.

Подготовка артезианской воды для хозяйственно-питьевого водоснабжения объектов ДНС Северо-Селияровского ЛУ проводится станцией очистки воды ООО «АГ Альянс», производительностью 50 м³/сут., расположенной на территории водозабора. Станция очистки воды предназначена для очистки артезианской воды до норм СанПиН 1.2.3685-21. Оборудование работает в автономном режиме – не требует постоянного присутствия обслуживающего персонала.

На территории площадки водозабора в районе ДНС проложены сети водопроводных сооружений. Прокладка сетей трубопровода подземной воды предусмотрена надземная на низких металлических несгораемых опорах. При переходе через автодороги предусмотрена подземная прокладка сетей. Сети запроектированы из водогазопроводных оцинкованных труб. Тепловая изоляция надземных трубопроводов предусмотрена матами минераловатными в два слоя с последующей оберткой проволоочной сеткой и листовым алюминием.

Сети водоснабжения проходят по территории обустроенной промышленной площадки и предназначены только для внутреннего обеспечения объектов предприятия. Данные водоводы не являются магистральными. Водопроводы хозяйственно-питьевого и производственного назначения не проходят по территории свалок, полей ассенизации, полей фильтрации, полей орошения, кладбищ, скотомогильников в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02.

Ответственным за содержание и эксплуатацию водозаборных сооружений является структурное подразделение ПАО «Сургутнефтегаз» - НГДУ «Лянторнефть».

Геологическое строение и гидрогеологические условия.

В административном отношении рассматриваемая территория находится в Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югра.

Артезианские скважины А-201, А-202 расположены в северо-западной части Северо-Селияровского ЛУ на территории действующей промышленной площадки ДНС.

Ближайший населенный пункт – п.Пырьях расположен на расстоянии 47,0 км юго-западнее площадки водозабора. Ближайшим водозабором является водозабор ДНС-3 НГДУ

СУ 08 П. 01046. 01. 22

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21642-ООС2.5.ТЧ

«Лянторнефть» (ПАО «Сургутнефтегаз») Западно-Камынского ЛУ, расположенный на расстоянии около 45,0 км на восток от рассматриваемого водозабора.

В гидрологическом отношении Северо-Селияровский ЛУ расположен на правом берегу р. Обь (среднее течение).

Гидрография рассматриваемой территории представлена реками Сыньяха (Нялинская), Емынкальгеган (правый приток р.Сыньяха), Вотомий (левый приток р.Сыньяха), ручьями без названия, оз. Пыжъян оз. Камышовое, безымянными малыми озерами и озерками в составе комплексных групп болотных микроландшафтов. Ближайшим водным объектом к рассматриваемым артезианским скважинам является среднее проточное озеро Камышовое (площадь акватории 7,8 км²), расположенное на расстоянии 1,8 км к юго-западу от площадки водозабора. Ширина водоохранной зоны озера составляет 50 м.

В геолого-структурном отношении район водозабора находится в пределах Центральной части Западно-Сибирской эпигерцинской плиты, имеющей четкое двухъярусное строение. Нижний ярус - сильнодислоцированный доюрский фундамент плиты (платформы), залегающий на глубине порядка 3 км. Верхний ярус - платформенный чехол, сложенный морскими осадками юры, мела, палеогена и континентальными песчаными и песчано-глинистыми отложениями олигоцен - четвертичного возраста.

По тектонической карте центральных регионов Западной Сибири рассматриваемая площадь входит в Среднеобский геоблок - один из геоблоков плиты. В геологическом отношении территория представляет собой платформу со складчатым основанием. В основании платформенного чехла лежат морские отложения, состоящие из континентальных, лагунных и морских фаций, мощностью до 1000 м. Верхнеюрские отложения перекрыты меловыми отложениями. Осадочный чехол относится к средне- и верхнечетвертичным озерно-аллювиальным и аллювиальным отложениям нескольких свит, представленным сложно построенной толщей песков, супесей, суглинков и глин.

В гидрогеологическом отношении район водозабора находится в пределах центральной части Западно-Сибирского мегабассейна.

Особенностью геологического строения этой верхней гидрогеологической структуры является сложный литофациальный состав отложений, чередование проницаемых (песчаных) и водоупорных (глинистых) горизонтов и комплексов:

- водоносный четвертичный комплекс;
- водоупорный туртасский горизонт;
- атлым-новомихайловский водоносный комплекс;
- тавдинский водоупорный горизонт.

Атлым-новомихайловский водоносный комплекс, условно разделен толщей многолетнемерзлых пород на новомихайловский и атлымский водоносные горизонты. Общая мощность атлымского водоносного горизонта на рассматриваемой территории варьирует в пределах от 35 до 60 (реже 70 м). Глубина залегания кровли новомихайловского водоносного горизонта составляет от 100 до 140 м, атлымского - от 220 до 260 м. Горизонты являются напорными. Пьезометрические уровни устанавливаются на глубинах: для новомихайловского водоносного горизонта - 5-6 м, для атлымского - 4-7 м от поверхности земли.

Атлым-новомихайловский водоносный комплекс представляет собой сложную слоистую водоносную систему. Кровлей водоносного комплекса служат глины туртасской свиты, иногда совместно с глинистыми слоями в кровле новомихайловской свиты. Водоупорной подошвой являются глинистые отложения тавдинской свиты.

Наличие верхнего и нижнего «водоупоров» определяет напорный характер водоносного комплекса.

Водоупорный туртасский горизонт имеет сплошное площадное распространение. Горизонт литологически представлен алевроитом глинистым и глиной песчаной, залегающими в виде отдельных прослоев, или частого переслаивания их между собой. Туртасская свита залегают на отложениях новомихайловской свиты и перекрывается неогеновыми отложениями, в южной части района четвертичными осадками. Литологический состав

СУ. 08. П. 01046. 01. 22

Изн. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21642-ООС2.5.ТЧ	Лист
							103

туртасских водоупорных отложений ограничивает возможность инфильтрационного питания нижележащего новомихайловского водоносного горизонта за счет вод четвертичного комплекса.

Водоупорный тавдинский горизонт приурочен к глинистым разностям тавдинской свиты. Отложения типично морские, отличаются однообразием и выдержанностью литологического состава, представлены обогащенными глауконитом зеленовато-серыми, голубовато-серыми и зелеными глинами с тонкоплитчатой или чешуйчато-листоватой отдельностью по плоскостям напластования.

Атлым-новомихайловский водоносный комплекс, как наиболее водообильный, является основным источником водоснабжения Среднего Приобья.

Атлымский водоносный горизонт представлен в нижней части разреза в основном песком, а в верхней части разреза - песками с линзами глин и алевроитов. Снизу подстилается глинами тавдинской свиты. Мощность его составляет от 40 до 80 м.

Питание водоносного комплекса осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков через толщу вышележащих отложений. Разгрузка происходит в долины рек, а также за счет восходящей фильтрации в вышележащие водоносные горизонты.

Водоупорный тавдинский горизонт распространен повсеместно и является региональным водоупором. Водоупорные отложения сложены глинами зеленовато-серыми с голубоватыми оттенком, жирными, плотными, местами алевроитистыми и песчанистыми. Общая мощность горизонта составляет 150-170 м. На территории размещения водозабора водоносный горизонт атлымской свиты (P3at) залегает в интервале от 260 м до 290. Мощность водоносного горизонта составляет 30 м.

По гидрогеологическим показателям воды достаточно защищены, благодаря закрытости недр, которая определяется литологическим составом и мощностью водонепроницаемых пород. Питание водоносного горизонта осуществляется за пределами зон санитарной охраны. Разгрузка происходит за счет восходящей фильтрации в вышележащие водоносные горизонты. Водоносный горизонт залегает внутри глинистой толщи неокома, что обуславливает высокую степень закрытости, а следовательно, и благоприятную обстановку для их сохранения.

Водоносный комплекс обладает достаточной водообильностью, глубиной залегания, обеспечивающей надежную изоляцию от бытового и промышленного загрязнения, значительной мощностью водовмещающих отложений, водоносный комплекс эксплуатируется как групповыми, так и одиночными водозаборами.

Защищенность водоносного комплекса от поверхностного загрязнения.

По гидрогеологическим условиям все водозаборные участки ОАО «Сургутнефтегаз» являются практически однотипными. На каждом из них для водоснабжения используются подземные воды водоносного атлым-новомихайловского комплекса. Данный водоносный комплекс является регионально развитым, межпластовым и напорным.

Водозабор является небольшим водным объектом, состоящим из двух артезианских скважин, которые осуществляют питьевое, хозяйственно-бытовое и техническое водоснабжение объектов площадки ДНС Северо-Селияровского ЛУ. Согласно протоколу от 27.05.2021 №48 заседания Территориальной комиссии по запасам полезных ископаемых по ХМАО-Югре атлым-новомихайловский водоносный комплекс в районе водозабора обеспечен надежной изоляцией от бытового и промышленного загрязнений (представлен в составе проекта). Территория отсыпана грунтом и спланирована для отвода сточных и талых вод за ее пределы. Санитарно-техническое состояние скважин и территории первого пояса ЗСО удовлетворительное. Источников загрязнений почв и подземных вод на участке водозабора нет.

По гидрогеологическим показателям водоносный горизонт достаточно хорошо защищен сплошной кровлей, определяемой литологическим составом и мощностью

СУ.08.П.01046.01.22

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21642-ООС2.5.ТЧ

водонепроницаемых пород.

Литологическая характеристика усредненного геологического разреза скважин

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал, м		Мощность слоя, м	Стандартное описание горной породы: полное название, характерные признаки (структура, текстура, минеральный состав и т.п.)
	от (верх)	до (низ)		
Q	0	1,8	1,8	Песок серый мёрзлый
	1,8	6,4	4,6	Переслаивание песка и глины
	6,4	24,6	18,2	Гравийно-галечник с песчано-глинистым заполнителем
	24,6	44	19,4	Глина плотная с тонким прослоями песка
P _{элп}	44	82	38	Глина серая плотная
	82	100	18	Песок серый, плотный
P _{эст}	100	160	60	Глина серая с прослоями песка
	160	182	22	Песок серый мелкий водоносный
	182	240	58	Глина серая плотная
	240	250	10	Песок мёрзлый, мелкий, серый
	250	258	8	Глина серая плотная
	260	290	30	Песок серый, мелкий, водоносный
P _{2-3IV}	290	292	2	Глина твердая, серо-зеленая

Конструкции скважин защищают водоносные горизонты от загрязнения за счет применения высокопрочных и высокогерметичных обсадных труб и смазок при спуске обсадных труб в скважину и цементирования колонны. Установка на устье скважин оголовков обеспечивает подвеску водоподъемного оборудования, герметичность скважин и безопасную эксплуатацию водоносного горизонта.

Объекты водоснабжения удалены от открытых водных объектов, не имеет гидравлической связи с ними, от населенных пунктов. По окончании использования артезианские скважины ликвидируются.

Характеристика качества подземной воды

На водозаборе сформировались весьма пресные, по водородному показателю — нейтральные, по значениям общей жесткости — мягкие воды. Качество подземных вод по обобщенным, санитарно-токсикологическим, органолептическим, радиационным и микробиологическим показателям в целом соответствует нормативам СанПиН 1.2.3685-21.

Из компонентов, превышающих требования СанПиН 1.2.3685-21 выделены следующие показатели: цветность, мутность, ион аммония, железо, марганец.

Высокое содержание железа является характерной особенностью подземных вод атлым-новомихайловского водоносного комплекса. Такая особенность характерна в целом для подземных вод кайнозойских отложений Западно-Сибирского бассейна и имеет естественную природу. Оно обусловлено присутствием железосодержащих минералов. Важным фактором, способствующим накоплению водорастворимых форм железа, является наличие глинистых горизонтов, обогащенных органическим веществом.

Распространение марганца в подземных водах сходно с распространением железа. Марганец соосаждается совместно с железом на станциях водоподготовки.

В санитарно-бактериологическом плане подземные воды здоровые, отвечают требованиям по микробиологическим показателям. Показатели поверхностного техногенного загрязнения в пределах норм, в чем находит отражение весьма высокая степень природной защищенности эксплуатируемого горизонта от техногенного воздействия.

Добываемая артезианская вода благополучна в санитарно-эпидемиологическом отношении и безопасна в радиологическом (протоколы №04/РВПЭ-86 от 30.03.2021).

Производственный контроль (мониторинг) качества артезианской воды на территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляется Центральной базовой лабораторией экоаналитических и технологических исследований (ЦБЛ) ИЭВЦ ПАО «Сургутнефтегаз», имеющей аттестат аккредитации от 22.12.2016 № RA.RU.511426.

су.08.П.01046.01.22

Инва. № подл.	1014567
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Подготовка артезианской воды для хозяйственно-питьевого водоснабжения объектов ДНС Северо-Селияровского ЛУ проводится станцией очистки воды

ООО «АГ Альянс» производительностью 50 м³/сут., которая расположена на территории водозабора. Оборудование работает в автономном режиме – не требует постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Станция очистки воды предназначена для очистки воды от механических и органических примесей и бактерий из подземных источников водоснабжения.

Описание технологической схемы

Подача воды от артезианских скважин на ВОС осуществляется с рабочим давлением 0,45 МПа. Возможно увеличение давления воды до 1,2 МПа. На трубопроводе установлен датчик давления воды.

Затем вода подается на механический фильтр с автоматической промывкой. Поступая в фильтр через входное отверстие, вода проходит через сетку (размер ячейки 200 мкм) к выходу. Далее, после механического фильтра, вода проходит через редукционный клапан, который является регулятором давления прямого действия «после себя» и предназначен для снижения и поддержания постоянного давления. Вода, очищенная от механических примесей, проходит через узел учета исходной воды.

После узла учета вода поступает в резервуары исходной воды с напорной аэрацией, где происходят интенсивные процессы коагуляции, окисления железа кислородом воздуха и удаление этим же воздухом растворенных в воде газов. Подача воздуха для напорной аэрации осуществляется компрессорными агрегатами с автоматическим резервированием.

Удаление выделившихся при аэрации газов производится вытяжным канальным вентилятором.

Для подачи воды на фильтры предусмотрена автоматизированная насосная станция. Далее вода поступает на фильтры, которая включает в себя 3 ступени:

1 ступень – осветления, 2 ступень – обезжелезивания, 3 ступень – сорбционная. Для визуального контроля работы ступеней очистки установлены ротаметры, как на чистую воду, так и на дренаж.

В качестве фильтрующего материала используется сорбент БАУа.

Промывка фильтров 1, 2 и 3 ступени осуществляется в автоматическом режиме, с помощью клапанов Magnum.

После всех ступеней очистки, вода поступает в резервуары чистой воды, затем, при помощи насосной станции, подается в разводящую сеть, пройдя обеззараживание на ультрафиолетовых установках бактерицидных (основной и резервной), которые оборудованы переходниками для подключения промывочного насоса. Сброс сточных вод, образующихся в процессе промывки, производится в дренажный трубопровод. Внутренние трубопроводы выполнены из полипропиленовых труб с быстроразборными соединениями. В качестве запорной арматуры применяются шаровые краны с корпусом из никелированной латуни и шаром из нержавеющей стали. Корпуса фильтров и трубопроводы утеплены теплоизоляционным материалом на основе вспененного каучука.

Установление зон санитарной охраны водозаборного участка.

1 пояс зоны санитарной охраны:

Граница первого пояса ЗСО для существующих водозаборных скважин А-201, А-202 установлена на расстоянии 30 м.

В границу 1 пояса ЗСО попадают следующие объекты:

- блок-боксы насосных над артезианскими скважинами А-201, А-202;
- ВОС;
- водопровод питьевой воды;
- емкость хранения воды;
- трубопровод подземной воды, водопровод хозяйственно-питьевой, трубопровод тепловых сетей (для исключения промерзания водопровода в зимний период);

Страница 7 из 13

су.08.П.01046.01.22

Изн. № подл. 1014567	Подп. и дата	Взам. инв. №					21642-ООС2.5.ТЧ	Лист 106
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

- линия электропередачи кабельная (для обеспечения электроэнергией водопроводных сооружений);

- площадки доступа к сооружениям.

Территория первого пояса ЗСО скважин ограждена, обеспечена охраной, имеет твердое покрытие, что соответствует требованиям п. 3.2.1.1. СанПиН 2.1.4.1110-02. Площадка водозабора удалена от водных объектов, поверхностные водотоки и водоемы не затрагивает.

Водозаборные скважины пробурены на атлым-новомихайловском водоносном комплексе, который относится к надежно защищенным.

Конструкция скважин, использование высокопрочных обсадных труб и смазок при спуске обсадных труб в скважины, цементирование колонны, установка на устье скважин оголовка обеспечивает герметичность скважин и предотвращает нарушение загрязнения водоносных горизонтов при добыче воды, что соответствует требованиям п. 3.2.1.4. СанПиН 2.1.4.1110-02.

Поверхность площадки водозабора отсыпана техногенными грунтами (песками). Высота насыпи принята из гидрогеологических условий, сброс поверхностных вод осуществлен со спланированной территории и с технологических площадок в дождеприемные колодцы с последующим отводом в канализационные емкости.

Территория площадки огорожена по всему периметру. Все объекты территории оборудованы средствами пожарно-сторожевой охраны (освещение, связь и сигнализация). Проезды к скважинам имеют твердое покрытие.

Выполнен комплекс мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения подземных вод:

- размещение скважин за пределами водоохраных зон водных объектов;
- конструкция скважин защищает водоносные горизонты от загрязнения;
- качественная крепь скважин предупреждает межпластовые перетоки флюидов по заколонным пространствам;
- применение высокопрочных и высокогерметичных обсадных труб и смазок при спуске обсадных труб в скважину предотвращает нарушение целостности колонн при добыче воды;
- установка на устье скважин оголовка обеспечивает подвеску водоподъемного оборудования, обеспечивает герметичность скважин;
- ликвидация скважин согласно существующей инструкции должна осуществляться в порядке, установленном нормативными и законодательными актами.

Также по первому поясу ЗСО предусматриваются следующие меры:

- территория первого пояса спланирована для отвода поверхностного стока за ее пределы, озеленена, ограждена и обеспечена постоянной охраной, дорожки к сооружениям имеют твердое покрытие;
- отсутствуют все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водозабора и водопроводных сооружений;
- сточные воды и промывные воды от фильтров поступают в канализационную сеть;
- артезианские скважины оборудованы аппаратурой для систематического контроля соответствия фактического дебита при эксплуатации и проектной производительности, предусмотренной при проектировании водозабора и обосновании границ ЗСО.

Санитарно-техническое состояние скважин и территории первого пояса ЗСО удовлетворительное. Источников загрязнений почв и подземных вод на участке нет. На территории первого пояса строительство не ведется, жилых и хозяйственно-бытовых зданий не размещено. Ядохимикаты и удобрения в пределах первого пояса ЗСО не применяются. Свалок мусора, нефтепродуктов нет.

2 пояс зоны санитарной охраны:

Радиус 2 пояса ЗСО для артезианских скважин А-201, А-202 составляет:

$R2 = \sqrt{(445 \cdot 200 / (3,14 \cdot 30 \cdot 0,2))} = 70 \text{ м.}$

В ЗСО 2 пояса попадают следующие объекты и сооружения, размещенные на площадке КНС:

СУ.08.П.01046.01.22

Инов. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21642-ООС2.5.ТЧ

Лист
107

- котельная на газовом топливе;
- резервуары противопожарные (№1, №2);
- станция насосная противопожарная;
- станция насосная компрессорная;
- емкости дренажные, канализационные, сепараторы (емкости выполнены из высокопрочной стали, имеют гидронизоляционную оболочку);
- пункт подготовки воды (частично).

В пределах ЗСО второго пояса отсутствуют склады ядохимикатов и минеральных удобрений, источники микробного загрязнения и других объектов, обуславливающих опасность химического и бактериального загрязнений подземных вод, что соответствует требованиям п. 3.2.3.1. СанПиН 2.1.4.1110-02.

3 пояс зоны санитарной охраны:

Радиус 3 пояса ЗСО для артезианских скважин А-201, А-202 составляет:

$$R_3 = \sqrt{(445 * 9125 / (3,14 * 30 * 0,2))} = 465 \text{ м.}$$

В границу 3 пояса ЗСО скважин А-201, А-202 попадают следующие здания и сооружения:

Площадка ДНС:

- станция насосная;
- площадка сепараторов;
- площадка емкостей дренажных;
- резервуары хранения нефти (РВСн);
- УПСВ;
- склад;
- операторная.

Площадка ОПБ:

- общежития;
- здание инженерно-технических служб (ИТС);
- столовая;
- пункт контрольно-пропускной (КПП);
- корпус производственно-бытовой;
- цех ремонта оборудования (РММ);
- площадка хранения оборудования (база промысла опорная);
- автостоянка закрытого типа;
- емкости канализационные подземные;
- подстанции трансформаторные.

Площадка АЗС:

- площадка емкостей ГСМ (емкости хранения масла);
- колонки заправочные;
- операторная;
- емкости канализационные подземные.

Подстанция трансформаторная 110-35 кВ.

Газопоршневая электростанция.

Куст водозаборных скважин 1ВЗ на сеноманский горизонт.

Коридоры коммуникаций (трубопроводы, нефтегазопроводы, водопроводы, водоводы, проезды, линии электропередачи).

При эксплуатации водозаборных скважин предусмотрены технологические решения, предотвращающие негативное воздействие данных объектов на окружающую среду и на качество добываемых подземных вод:

- вертикальная планировка площадок разработана с учетом высотного положения существующих сооружений и обеспечения организованного водоотвода, исключаящего подтопление и загрязнение прилегающих территорий;
- все проезды и технологические площадки производственных сооружений имеют твердое

СУ.08.П.01046.01.22

Страница 9 из 13

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							21642-ООС2.5.ТЧ	Лист
			1014567							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

покрытие, обрешетки;

- все технологические процессы автоматизированы, что повышает надежность и безопасность эксплуатации объектов;
- организованный сбор и утилизация отходов производства и потребления в специальные емкости и вывоз на соответствующие полигоны размещения.

Представлен перечень мероприятий на территории всех поясов ЗСО с указанием ответственных исполнителей и сроков исполнения.

Перечень мероприятий в 1 поясе ЗСО источников водоснабжения

№ п/п	Мероприятия по улучшению санитарного состояния объекта	Срок исполнения	Исполнитель	Источник финансирования
1	Не допускать размещения на территории 1 пояса ЗСО объектов, не имеющих отношения к водозабору	Постоянно на весь период эксплуатации	НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Финансирование не требуется
2	Регулярно производить профилактический осмотр оборудования скважин с целью устранения возможности загрязнения питьевой воды через оголовки и устья скважин	Постоянно на весь период эксплуатации	НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Собственные средства ПАО «Сургутнефтегаз»
3	Регулярно проводить мониторинг за режимом подземных вод (контроль уровней, дебитов и гидрохимического режима)	Постоянно на весь период эксплуатации	НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Собственные средства ПАО «Сургутнефтегаз»
4	Обеспечить контроль за несанкционированным доступом на территорию водозаборных сооружений	Постоянно на весь период эксплуатации	НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Финансирование не требуется
5	Поддерживать надлежащее санитарное состояние территории 1 пояса ЗСО	Постоянно на весь период эксплуатации	НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Финансирование не требуется
6	Разработать программу производственного контроля и приоритетного перечня загрязняющих веществ подземных вод Западной Сибири. Для выбора показателей, характеризующих химический состав подземных вод водозабора провести расширенные исследования в соответствии СанПиН 1.2.3685-21, включая санитарно-токсические показатели качества воды	1 раз в год	ПАО «Сургутнефтегаз»	Собственные средства ПАО «Сургутнефтегаз»

По первому поясу ЗСО предусматриваются следующие меры:

- территория 1 пояса спланирована для отвода поверхностного стока за ее пределы, озеленена, ограждена и обеспечена постоянной охраной, дорожки к сооружениям имеют твердое покрытие;
- отсутствуют все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водозабора и водопроводных сооружений;
- сточные воды и промывные воды от фильтров поступают в канализационную сеть;
- артезианские скважины оборудованы аппаратурой для систематического контроля соответствия фактического дебита при эксплуатации и проектной производительности, предусмотренной при проектировании водозабора и обосновании границ ЗСО.

Санитарно-техническое состояние скважин и территории первого пояса ЗСО удовлетворительное. Источников загрязнений почв и подземных вод на участке водозабора не выявлено.

Страница 10 из 13

СУ.08.П.01046.01.22

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

109

На территории первого пояса строительство не ведется, жилых и хозяйственно-бытовых зданий не размещено. Ядохимикаты и удобрения в пределах первого пояса не применяются. Свалок мусора, нефтепродуктов нет.

Второй пояс ЗСО предназначен для защиты водоносного горизонта от микробных (бактериальных) загрязнений.

На территории второго пояса запрещается следующее:

- размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, сельскохозяйственных полей орошения, сооружений подземной фильтрации, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий, а также других сельскохозяйственных объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод;

- применение удобрений и ядохимикатов;

- промышленная рубка леса.

Перечень мероприятий во 2 и 3 поясах ЗСО:

№ п/п	Мероприятия по улучшению санитарного состояния объекта	Срок исполнения	Исполнитель	Источник финансирования
1	Информировать администрацию Ханты-Мансийского района (Комитет имущественных и земельных отношений, Комитет архитектуры и градостроительства) в случае необходимости соблюдения ограничений в части использования земель в зонах действия ограничений – охраны источников водоснабжения	После утверждения границ ЗСО в установленном порядке	НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Финансирование не требуется
2	Утвержденные в установленном порядке границы ЗСО передать в комитет архитектуры и градостроительства администрации Ханты-Мансийского района для нанесения зон санитарной охраны источников водоснабжения на картах (схемах) территориального планирования функциональных зон	После утверждения границ ЗСО в установленном порядке	НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Финансирование не требуется
3	При бурении скважин различного назначения (разведочных, наблюдательных, нагнетательных, поглощающих, нефтяных, газовых, лечебных минеральных вод и других) должны быть предусмотрены: - меры, предупреждающие затрубные перетоки загрязненных вод в водоносные горизонты; - использование реагентов, разрешенных к применению Минздравом России; - обваловка устьев скважин; - хранение сыпучих материалов и химических реагентов под навесом на гидроизоляционных настилах	Постоянно на весь период эксплуатации	НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Финансирование не требуется
4	Не допускать захламления территории бытовым и строительным мусором. Организовать регулярный вывоз мусора за пределы ЗСО	Постоянно на весь период эксплуатации	НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	Финансирование не требуется
5	В целях установления особого правового режима ЗСО источников водоснабжения нанести границы ЗСО 2 пояса и ЗСО 3 пояса на генплане Ханты-Мансийского района и обеспечить соблюдение ограничений	После утверждения границ ЗСО в установленном порядке	Комитет архитектуры и градостроительства администрации Ханты-Мансийского района	Финансирование не требуется

СУ.08.П.01046.01.22

Страница 11 из 13

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	1014567

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

110

Специальные водоохранные мероприятия по защите подземных вод (2, 3 пояса ЗСО):

№ п/п	Потенциальные источники загрязнения	Специальные водоохранные мероприятия на территории ЗСО водозаборов подземных вод
При эксплуатации		
1	КПП, столовая, операторная, станция насосная противопожарная, котельные, РММ, здание ИТС, автостоянка закрытая, общежития, КОС	Здания обеспечены системами бытовой и производственной канализаций, расположены на фундаменте. Промышленные площадки объектов и сооружений имеют ограждение (металлической сеткой, железобетонное). Поверхность территории площадок спланирована насыпным грунтом, заасфальтирована, обордюрена. Сбор поверхностных стоков (дождевые и талые воды) с площадок и проездов предприятия осуществляется в подземные канализационные гидроизолированные стальные емкости. Загрязнение грунта исключено. Технологические процессы станции насосной автоматизированы, что повышает надежность и безопасность эксплуатации.
2	Площадки сепараторов, УПСВ, площадка под УЗА нефтегазопровода (проект), промышленная площадка ГПЭС	На площадках существует централизованная, герметизированная система производственной канализации. Сбор производственных и поверхностных стоков (дождевые и талые воды) с технологических площадок и проездов осуществляется в подземные канализационные гидроизолированные водонепроницаемые емкости. Все промышленные площадки объектов и сооружений имеют ограждение (металлической сеткой, железобетонное). Поверхность территории площадок спланирована насыпным грунтом, заасфальтирована, обордюрена. Попадание производственных и поверхностных стоков на грунт исключено.
3	РВС противопожарные	Резервуары стальные, герметичные, водонепроницаемые, установлены на бетонной стяжке. Предусмотрено обвалование пескоцементной смесью.
4	Емкости дренажные и канализационные, емкости хранения воды	Емкости подземные предназначены для сбора хозяйственных, производственно-дождевых стоков, для сбора стоков (воды) от промывки фильтров. Стоки не содержат вредных и опасных примесей. Емкости выполнены из высокопрочной стали, имеют гидроизоляционную оболочку. Откачка стоков герметичная, с вывозкой на очистные сооружения автотранспортом. Попадание на рельеф исключено.
5	Конденсатосборники, емкости хранения ГСМ, РВС нефти	Резервуары, емкости для хранения стальные, герметичные, водонепроницаемые. Предусмотрено обвалование резервуаров и емкостей, с укреплением площади внутри обвалования пескоцементной смесью. Попадание на рельеф исключено. Поверхность территории площадок спланирована насыпным грунтом, заасфальтирована, обордюрена.
6	Линии электропередачи, эстакады	Для линий электропередачи приняты опоры на площадках с небольшой площадью водосбора, с минимальным нарушением почвенного покрова.
7	Проезды и площадки.	Проезды, площадки отсыпаны, заасфальтированы, укреплены откосами земляного полотна.
8	Комплектные трансформаторные подстанции (КТПН)	Силовые трансформаторы размещены в закрытых металлических корпусах, которые обеспечивают надежную защиту от утечек масла, расположены на фундаменте. Попадание на рельеф исключено.
9	Коридоры коммуникаций (трубопроводы, нефтегазопроводы, водоводы, водопроводы)	Для обеспечения безопасных условий трубопроводов предусмотрено следующее: - применение труб и соединительных деталей из марок стали повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости, допущенные к применению в ПАО «Сургутнефтегаз»; - антикоррозионная изоляция надземных участков нефтегазопроводов, водоводов, трубопроводов дренажа и ингибитора коррозии, арматуры и деталей; - усиленная толщина стенок проектируемых трубопроводов

Страница 12 из 13

СУ.08.П.01046.01.22

Инва. № подл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

111

		(толщина принята выше расчетной); - защитные покрытия усиленного типа наружной поверхности труб и соединительных деталей; - установка датчиков контроля давления с обеих сторон электроприводных задвижек для обеспечения безаварийной и безопасной работы, для контроля утечек на нефтегазопроводах; - контроль сварных стыков принят в объеме 100% радиографическим методом; - установка узлов запорной арматуры в точках врезки в существующие трубопроводы для обеспечения безаварийной работы трубопроводов; - защитные футляры при переходе трубопроводов под автомобильными дорогами. Прокладка трубопроводов тепло-водоснабжения станции очистки воды принята надземная по вновь проектируемым опорам. Сети канализации укладываются на естественное основание на глубине 2,51-3,0 м.
10	Куст водозаборных скважин (К-1В3).	Территория площадки куста водозаборных скважин ограждена земляным валом. Пластовая вода, добываемая на водозаборных скважинах, используется для системы поддержания пластового давления добывающих скважин куста. При строительстве кустовой площадки предусмотрены мероприятия: - устройство обваловки по периметру; - укрепление откосов обваловки площадок скважин для противокоррозийной защиты. Использование высокопрочных обсадных труб и смазок при спуске обсадных труб в скважину, цементирование колонны, установка на устье скважины оголовка обеспечивает герметичность скважины и предотвращает нарушение загрязнения водоносных горизонтов при добыче воды.

Данные о перспективах строительства в районе расположения источника хозяйственно-питьевого водоснабжения

Согласно плану капитального строительства (ПКС) на 2022 год, в районе водозабора предусматривается строительство объекта по ш.18559, попадающего в границы 3 пояса ЗСО артезианских скважин А-201, А-202 на территории промышленной площадки ДНС Северо-Селяировского ЛУ:

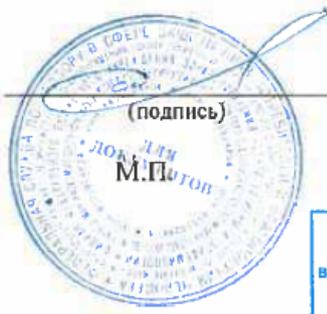
- площадка под УЗА №8 с электроприводом и дистанционным управлением.

Представленный материал соответствует п. 1.12 СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

Представленный картографический материал соответствует требованиям п.1.12.2 СанПиН 2.1.4.1110-02.

Лицо, проводившее экспертизу:
Должность

Врач по общей гигиене



М.В.Силантьев
(Ф.И.О)



С У . 0 8 . П . 0 1 0 4 6 . 0 1 . 2 2

Страница 13 из 13

Инва. № подл.	1014567
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Приложение Ю
(обязательное)

Копия сведений о плотности и численности видов животных, отнесенных к объектам охоты за 2021 год с официального сайта Департамента недропользования и природных ресурсов
ХМАО – Югры по Нефтеюганскому району

Сводная ведомость расчета численности охотничьих животных по материалам ЗМУ Нефтеюганского р-на

Вид	К-во ведомостей ЗМУ принятых к обработке	Длина маршрута, км.				Количество пересечений следов				Количество пересечений следов на 10 км. маршрута.			Пересчетный коэффициент ЗМУ.	Плотность населения, ос./1000 га.			Площадь угодий, тыс. га.				Численность, особей, шт.				Стат. ошибка
		Лес	Поле	Болото	Всего	Лес	Поле	Болото	Всего	Лес	Поле	Болото		Лес	Поле	Бол.	Лес	Поле	Бол.	Всего	Лес	Поле	Бол.	Всего	
Белка	268	1921,3	252,4	645,4	2819,1	300	0	17	317				4,5				1457,201	150,883	799,482	2407,566	11102	0	2132	13234	
Волк	268	1921,3	252,4	645,4	2819,1	26	0	9	35				0,11				1457,201	150,883	799,482	2407,566	30	0	21	51	
Горностай	268	1921,3	252,4	645,4	2819,1	1	0	2	3				1,20				1457,201	150,883	799,482	2407,566	36	0	67	103	
Заяц беляк	268	1921,3	252,4	645,4	2819,1	405	28	112	545				1,16				1457,201	150,883	799,482	2407,566	2558	148	1251	3957	
Кабан	268	1921,3	252,4	645,4	2819,1	0	0	0	0				0,58				1457,201	150,883	799,482	2407,566	0	0	0	0	
Колонок	268	1921,3	252,4	645,4	2819,1	0	0	0	0				0,78				1457,201	150,883	799,482	2407,566	0	0	0	0	
Куница	268	1921,3	252,4	645,4	2819,1	6	0	0	6				0,5				1457,201	150,883	799,482	2407,566	3	0	0	3	
Лисица	268	1921,3	252,4	645,4	2819,1	124	15	74	213				0,29				1457,201	150,883	799,482	2407,566	282	16	209	507	
Лось	268	1921,3	252,4	645,4	2819,1	506	48	119	673				0,51				1457,201	150,883	799,482	2407,566	1174	79	316	1569	
Олень сев.	268	1921,3	252,4	645,4	2819,1	0	0	0	0				0,35				1457,201	150,883	799,482	2407,566	0	0	0	0	
Росомеха	268	1921,3	252,4	645,4	2819,1	23	0	3	26				0,11				1457,201	150,883	799,482	2407,566	20	0	9	29	
Рысь	268	1921,3	252,4	645,4	2819,1	0	0	0	0				0,2				1457,201	150,883	799,482	2407,566	0	0	0	0	
Соболь	268	1921,3	252,4	645,4	2819,1	685	3	154	842				0,48				1457,201	150,883	799,482	2407,566	2350	0	718	3068	

Сводная ведомость расчета численности охотничьих птиц по материалам ЗМУ Нефтеюганского р-на

Вид	К-во карт, шт.	Длина учетного хода, км.				Встречено птиц				Число птиц на 10 км. учетного хода.			Пересчетный коэффициент ЗМУ.	Плотность населения, ос./1000 га.			Площадь угодий, тыс. га.				Численность, особей шт.				Стат. ошибка
		Лес	Поле	Бол.	Всего	Лес	Поле	Бол.	Всего	Лес	Поле	Бол.		Лес	Поле	Бол.	Лес	Поле	Бол.	Всего	Лес	Поле	Бол.	Всего	
Рябчик	314	3666,7	504,6	1209	5380,3	183	0	29	212								1457,201	150,883	799,482	2407,566	25086	0	4144	29230	
Тетерев	314	3666,7	504,6	1209	5380,3	178	29	131	338								1457,201	150,883	799,482	2407,566	14902	111	22685	37698	
Глухарь	314	3666,7	504,6	1209	5380,3	66	1	21	88								1457,201	150,883	799,482	2407,566	8216	28	2934	11178	
Б. куроп.	314	3666,7	504,6	1209	5380,3	120	81	164	365								1457,201	150,883	799,482	2407,566	10937	642	14122	25701	

Инд. № подл. 1014567

Подп. и дата

Взам. инв. №

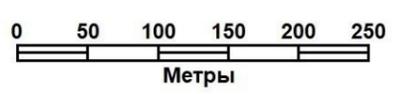
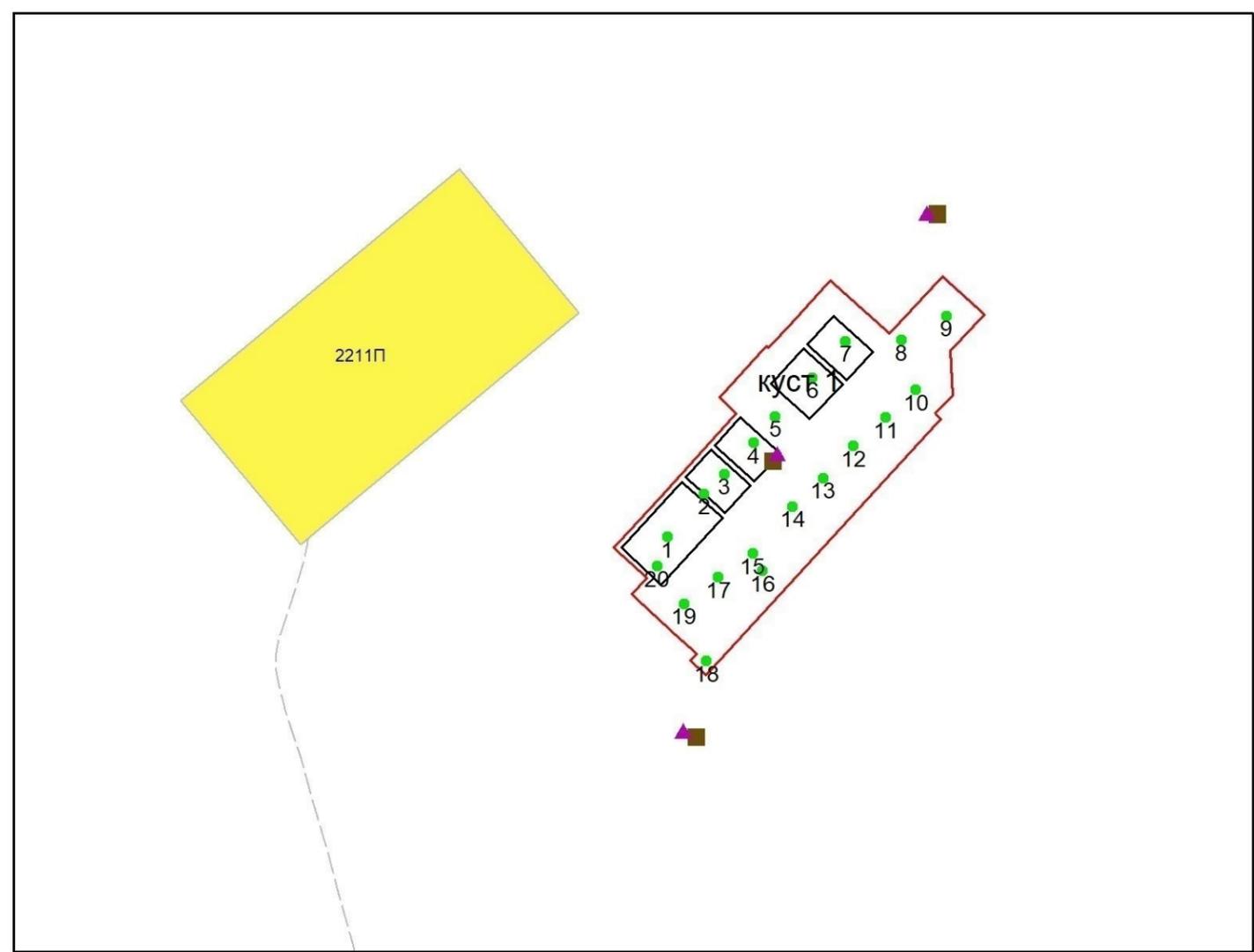
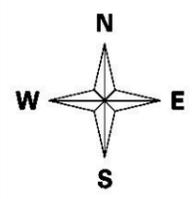
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ

Лист

113

Приложение Я
(обязательное)
Карта фактического материала



М 1:5 000

Условные обозначения

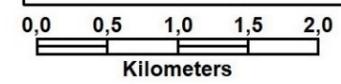
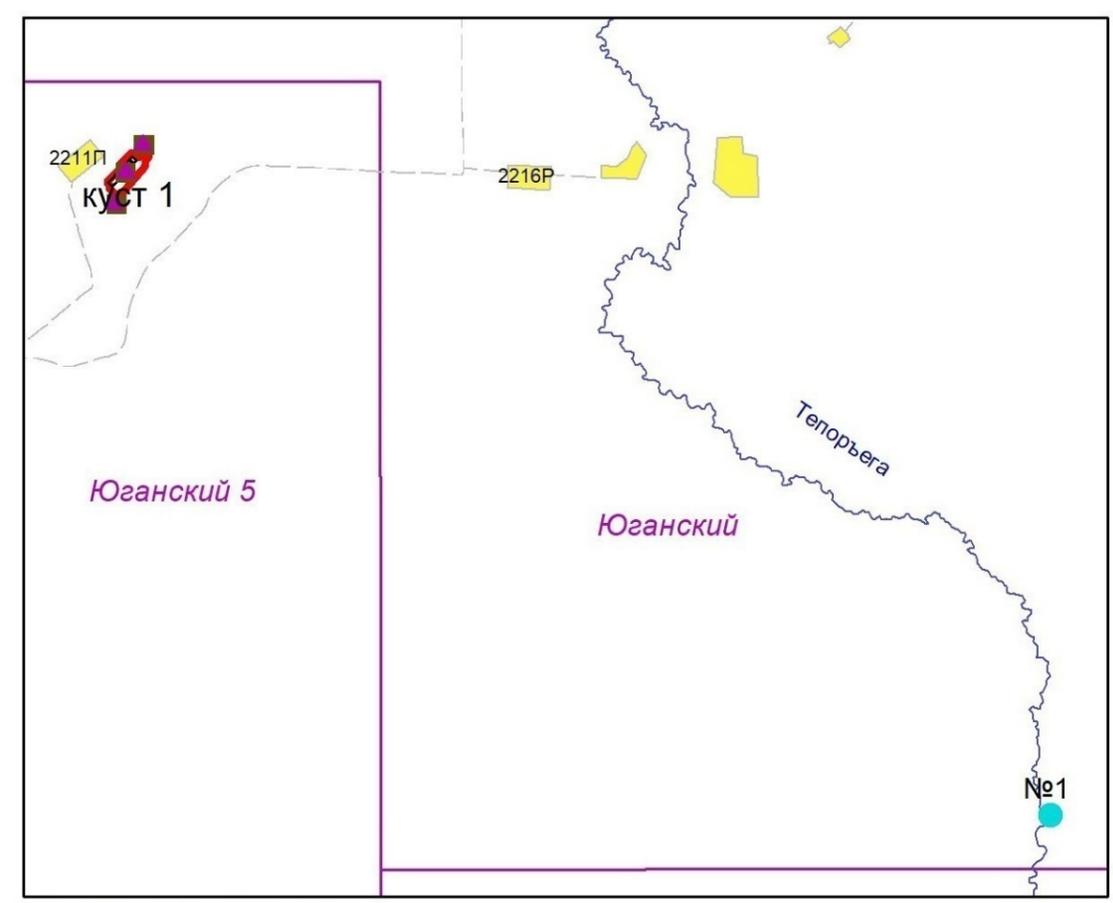
- объект планируемой (намечаемой) деятельности (шламовый амбар)
- площадка куста скважин 1 со шламовыми амбаром на ней

Существующие объекты:

- территория промобъекта
- трасса перевозки бурового оборудования
- границы участков недр (лицензионных участков) ПАО "Сургутнефтегаз"

Объекты исследования:

- пункты отбора проб почвы по ш.15560
- пункты отбора проб грунтовой воды по ш.15560
- контрольные точки измерения мощности дозы гамма-излучения по ш.15560
- пункт мониторинга поверхностной воды и донных отложений на Юганском УН



М 1:50 000

Инов. № подкл.	1014567
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21642-ООС2.5.ТЧ