РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

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

Заказчик - НГДУ «Быстринскнефть»

«ЦЕНТР ПО ОТМЫВКЕ ШЛАМА». РЕКОНСТРУКЦИЯ. РОГОЖНИКОВСКОЕ НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.
ПРИЛОЖЕНИЯ К ТЕКСТОВОЙ ЧАСТИ

25843-ПОВОС2

2026

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

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

«ЦЕНТР ПО ОТМЫВКЕ ШЛАМА». РЕКОНСТРУКЦИЯ. РОГОЖНИКОВСКОЕ НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.
ПРИЛОЖЕНИЯ К ТЕКСТОВОЙ ЧАСТИ

25843-ПОВОС2

Главный инженер А.П.Пестряков
16.03.2026

Главный инженер проекта Ф.М.Султанов
16.03.2026

2026

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

Обозначение	Наименование	Примечание
25843-ПОВОС2-С	Содержание тома	2
25843-ПОВОС2.ТЧ	Текстовая часть	3
	Общее количество листов документов, включенных в том	280

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	25843-ПОВОС2-С		
Разраб.		Субач			16.03.26	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Пров.		Павленко			16.03.26		ПП		1
Нач. отд.		Рыткина			16.03.26		ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»		
Н. контр.		Куриленко			16.03.26				
ГИП		Султанов			16.03.26				

Формат А4

Оглавление

Приложение А (обязательное) Карта водоохранных 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 РФ и ХМАО – Югры (в границах Октябрьского 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 Ханты-Мансийском автономном округе – Югре 10
Приложение Е (обязательное) Карта расположения Объекта относительно ближайшей КОТР 11
Приложение Ж (обязательное) Карта расположения водозаборов и их зон санитарной охраны 12
Приложение И (обязательное) Карта земель лесного фонда 13
Приложение К (обязательное) Ситуационная схема размещения территории проведения работ 14
Приложение Л (обязательное) Карта отбора компонентов природной среды, радиационного обследования до начала строительства (фоновые исследования) 15
Приложение М (обязательное) Карта пунктов экологического мониторинга в границах Рогожниковского участка недр 16
Приложение Н (справочное) Копия титульного листа «Проект экологического мониторинга Рогожниковского участка недр» и план-график отбора проб при ведении мониторинга окружающей среды в границах Рогожниковского участка недр с 2024 года 17
Приложение П (справочное) Копии писем НГДУ «Быстринскнефть» 25
Приложение Р (обязательное) Протоколы результатов химического анализа грунтовой воды 28
Приложение С (справочное) Перечень отходов производства III-IV классов опасности, относящихся к III-IV классу по степени токсичности, подлежащие обезвреживанию на объекте «Центр по отмывке шлама. Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение» 37
Приложение Т (справочное) Сведения об объекте размещения и накопления отходов 40
Приложение У (справочное) Копии договоров ПАО «Сургутнефтегаз» со специализированными предприятиями 50
У.1 Копия договора на оказание услуг ПАО «Сургутнефтегаз» с ООО «Экоменеджмент» 50
У.2 Копия договора на поставку продукции ПАО «Сургутнефтегаз» с ООО ПО «УралВторМет» 70

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Субач			16.03.26
Пров.		Павленко			16.03.26
Нач. отд.		Рыткина			16.03.26
Н. контр.		Куриленко			16.03.26
ГИП		Султанов			16.03.26

25843-ПОВОС2.ТЧ

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
ПП	1	279

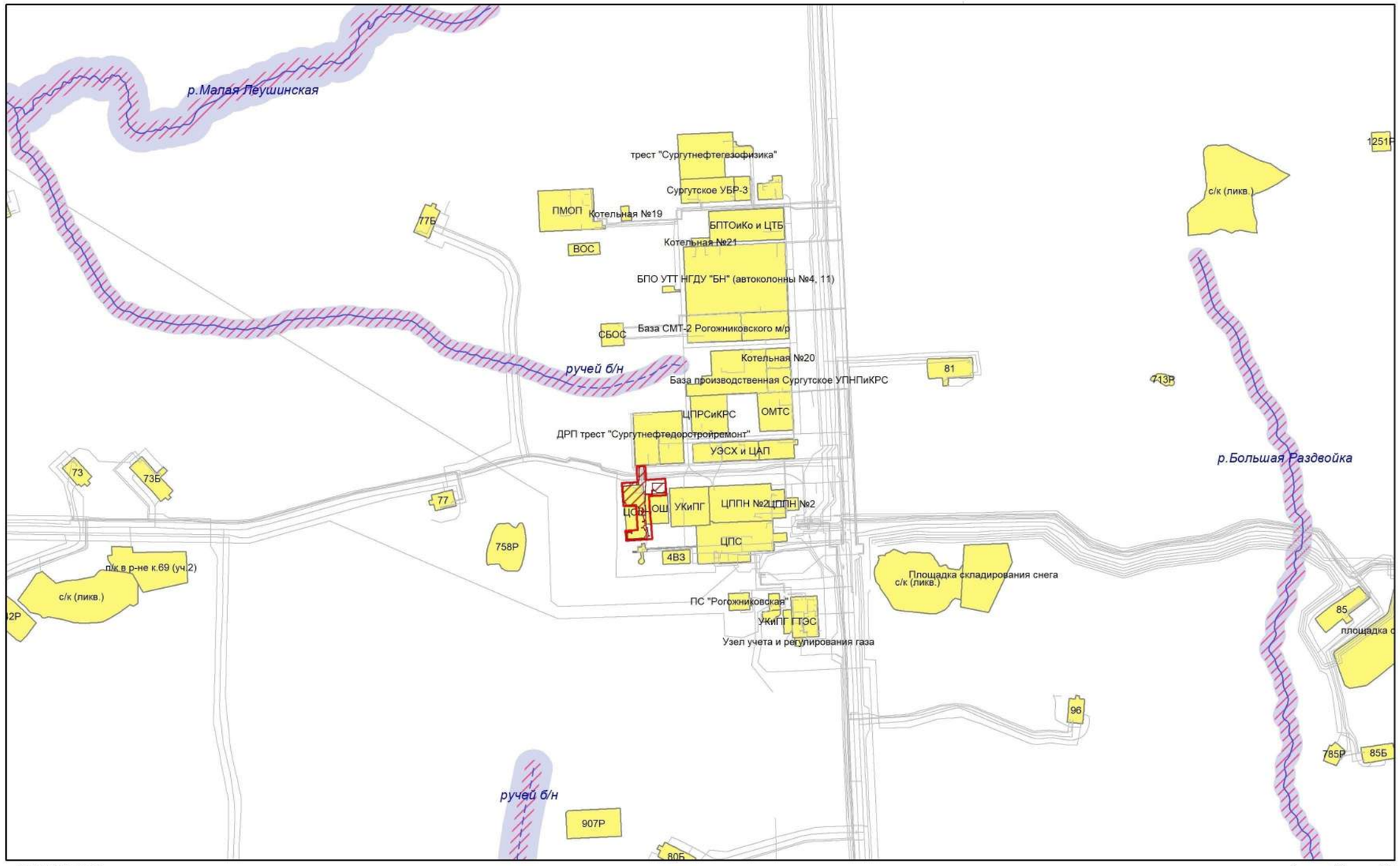
ПАО «Сургутнефтегаз»
«СургутНИПИнефть»

Формат А4

У.3 Копия договора на поставку продукции ПАО «Сургутнефтегаз» с ООО «АКРОН СКРАП УРАЛ» 80
Приложение Ф (обязательное) Копии санитарно-эпидемиологического и экспертного заключений..... 89
Приложение Х (справочное) Копия титульного листа Программы производственного экологического контроля НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» 99
Приложение Ц (справочное) Копии справочных документов..... 100
Ц.1 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры от 15.12.2025 №12-Исх-24111..... 100
Ц.2 Копия письма Министерства природных ресурсов и экологии РФ 20.03.2025 №15-61/5301-ОГ 101
Ц.3 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на исх. №9411-ООПТ от 09.12.2025..... 103
Ц.4 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на исх. №6643-ВБУ от 09.12.2025..... 105
Ц.5 Копия письма Администрации Октябрьского района от 09.04.2026 №03-Исх-753/26 106
Ц.6 Копия письма Федерального агентства по делам национальностей (ФАДН России) от 23.08.2022 №25367-01.1-28-03 108
Ц.7 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на рег. №30017-КМНС от 09.12.2025..... 109
Ц.8 Копия заключения Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 08.04.2026 №26-1198 110
Ц.9 Копия письма автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» на рег. №1270-ПОДЗ_ВЗ от 09.12.2025 113
Ц.10 Копия письма автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» на рег. №2372-ПВЗ от 09.12.2025..... 116
Ц.11 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 02.10.2023 №12-Исх-28308 117
Ц.12 Выписка из специальных карт (схем) Федерального агентства по недропользованию 119
Ц.13 Копия письма автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» на рег. №2371-М/ОПИ от 09.12.2025..... 121
Ц.14 Копия письма Ветеринарной службы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17.12.2025 №23-Исх-4891 122
Ц.15 Копия справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ атмосферного воздуха 124
Приложение Ш (справочное) Карта охранных зон 126
Приложение Щ (справочное) Копии протоколов испытаний проб питьевой воды (артезианские скважины) 127
Приложение Э (справочное) Копии протоколов химического анализа сточных вод и подтоварной воды 135

Приложение Ю (справочное) Копия протоколов испытаний проб питьевой воды, план-задания 142
Приложение Я (справочное) Копии указания об утверждении и введении в действие и титульного листа нормативно-технического документа «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами», а также форм первичных документов передачи отходов на полигон..... 170
Приложение D (справочное) Копии паспортов отходов III-IV классов опасности, сведений о классификационных признаках и классе опасности отходов V класса опасности 174
Приложение F (справочное) Исходные данные ОПОС, ОПРПБиГО, ТОППС, ТОПЛС и количественная характеристика загрязняющих веществ при возможных аварийных выбросах 270
F.1 Исходные данные ОПОС, ОПРПБиГО, ТОППС, ТОПЛС 270
F.2 Источник 6501. Сценарий 1. Пролив дизельного топлива 273
F.3 Источник 6502. Сценарий 2. Горение пролива дизельного топлива..... 275
F.4 Источник 5501. Сценарий 3. Диффузное струйное (факельное) горение газа 277
F.5 Источник 5502. Сценарий 4. Пролив масла 278
F.6 Источник 6501. Сценарий 5. Пожар пролива жидкости..... 279
Приложение G (обязательное) Копия выписки из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду 280

Приложение А
(обязательное)
Карта водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов



М 1:25000

Условные обозначения

Объект:

- границы инженерно-экологических изысканий
- границы территории размещения Объекта

Существующие объекты:

- территория промышленных объектов
- линейные объекты (линии электропередачи воздушные, трубопроводы внутрипромысловые, дороги автомобильные)

Водные объекты:

- водотоки постоянные
- водотоки временные (пересыхающие)
- водоохранная зона
- прибрежная защитная полоса

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	25843-ПОВОС2.ТЧ	Лист 4

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

Формат А3

Приложение Б
(обязательное)
Карта природных и антропогенных ландшафтов



М 1:5000



М 1:2000

Условные обозначения

Объект:

- границы инженерно-экологических изысканий
- границы зоны планируемого размещения Объекта
- площадные объекты
- эстакады кабельные
- линии электропередачи воздушные 6 кВ
- технологические сети
- объекты обследования строительных конструкций (эстакады кабельные)
- объекты обследования строительных конструкций (подстанция 2КТПН-630/6/0,4)
- участок перекладки существующего газопровода

Существующие объекты:

- линейные объекты (трубопроводы внутриплощадные, линии связи)
- оборудование и сооружения
- асфальтированные и бетонированные площадки и проезды

Временные объекты:

- площадка размещения мобильных (инвентарных) зданий и сооружений
- мобильные (инвентарные) здания и сооружения

Водные объекты:

- водоток временный (пересыхающий)

Природные и антропогенные ландшафты

- дренированный участок водораздельной поверхности с сосновым зеленомошным лесом на подзолистых умеренно-холодных промерзающих почвах
- среднедренированный участок водораздельной поверхности с лиственничным мшисто-ягодниковым лесом на глееподзолистых почвах
- слабодренированный участок водораздельной поверхности с сосновым долгомошно-хвощовым лесом на перегнойно-подзолистых поверхностных-оглееных почвах
- слабодренированный участок водораздельной поверхности с березовым долгомошно-хвощовым лесом на перегнойно-подзолистых поверхностных-оглееных почвах
- дренированные участки с восстановлением древесной растительности на техногенно-перемешанных грунтах
- дренированные участки с естественным зарастанием травянистой растительностью на техногенно-преобразованных грунтах
- участки с вторичным зарастанием травянистой и древесной растительностью (благоустройство) на техногенно-преобразованных грунтах
- участки частично лишенные растительности на техногенно-перемешанных грунтах
- участки полностью лишенные растительности на техногенно-преобразованных грунтах
- наблюдательная площадка
- №1 номер наблюдательной площадки

Взам. инв. №

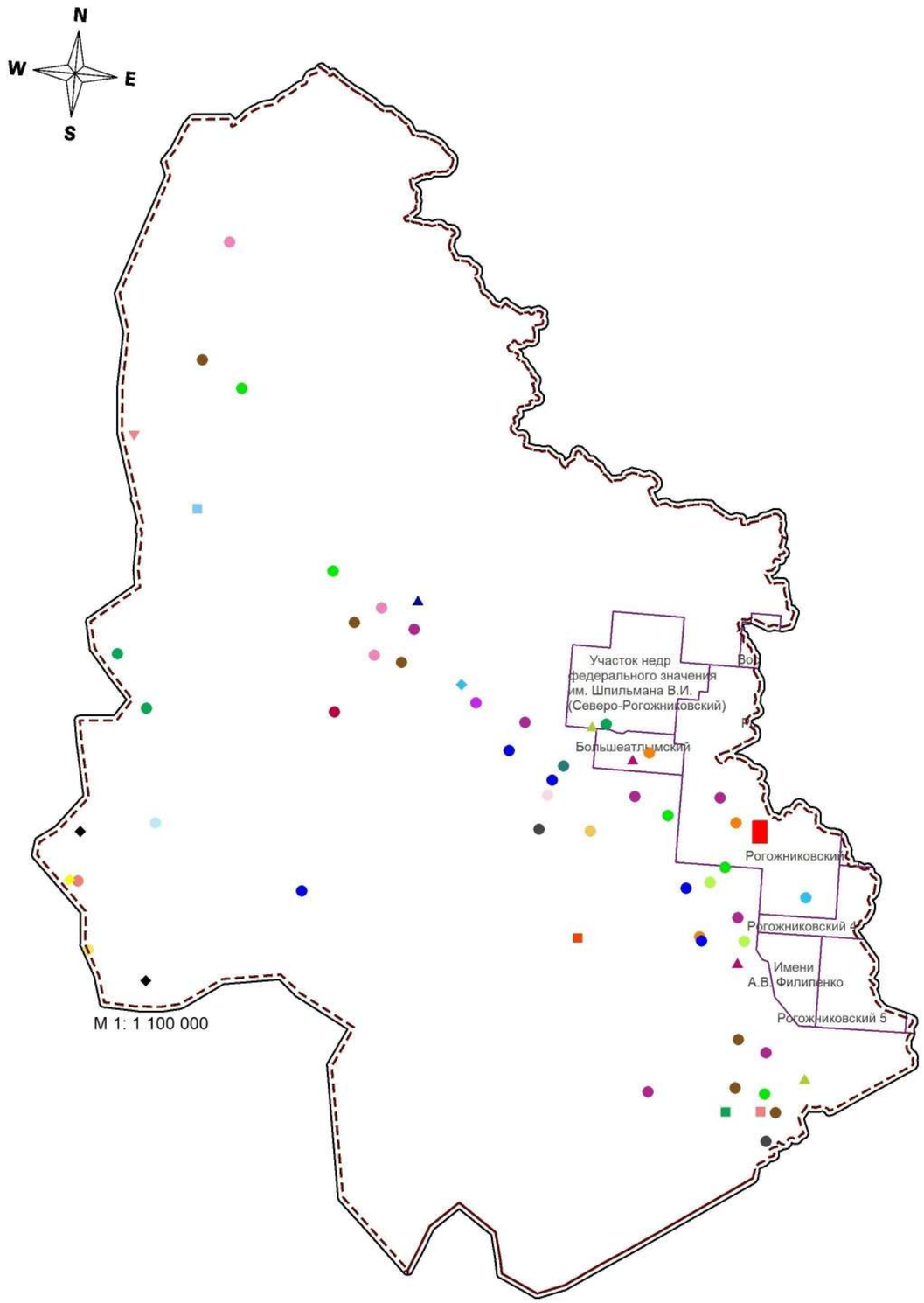
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	25843-ПОВОС2.ТЧ	Лист 5

Формат А2

Приложение В
(обязательное)
Карта видов растений и грибов, внесенных в Красные книги РФ и ХМАО – Югры
(в границах Октябрьского района)



Условные обозначения

- границы Октябрьского района
- границы лицензионных участков ПАО "Сургутнефтегаз"
- территория проведения работ

Виды грибов, занесенные в Красную книгу ХМАО - Югры, произрастающие на территории Октябрьского района:

- амилоцистис лапландский
- полипорус ложноберёзовый
- фомитопсис лекарственный

Виды лишайников, занесённые в Красные книги РФ* и ХМАО - Югры, произрастающие на территории Октябрьского района:

- лихеномафалина гудзонская
- лобария лёгочная*
- тукнерария Лаурери
- уснея длиннейшая

Виды мохообразных, занесенные в Красную книгу ХМАО - Югры, произрастающие на территории Октябрьского района:

- неккера перистая

Виды папоротниковидных, занесенные в Красную книгу ХМАО - Югры, произрастющие на территории Октябрьского района:

- щитовник мужской
- пузырник ломкий
- гроздовник ланцетовидный

Виды покрытосеменных, занесенные в Красную книгу ХМАО - Югры, произрастающие на территории Октябрьского района:

- астра сибирская
- астрагал холодный
- башмачок крапчатый
- дендрантема завадского
- зимолюбка зонтичная
- зорька самоедов
- ирис сибирский
- истод Вольфганга
- кизильник черноплодный
- колеант маленький (влагалищецветник маленький)*
- кувшинка чисто-белая
- любка двулистная
- медуница мягенькая
- нимфейник щитолистный
- пальчатокоренник мясо-красный
- пион уклоняющийся (марьин корень)
- подъельник обыкновенный
- прострел желтеющий
- тимьян сибирский

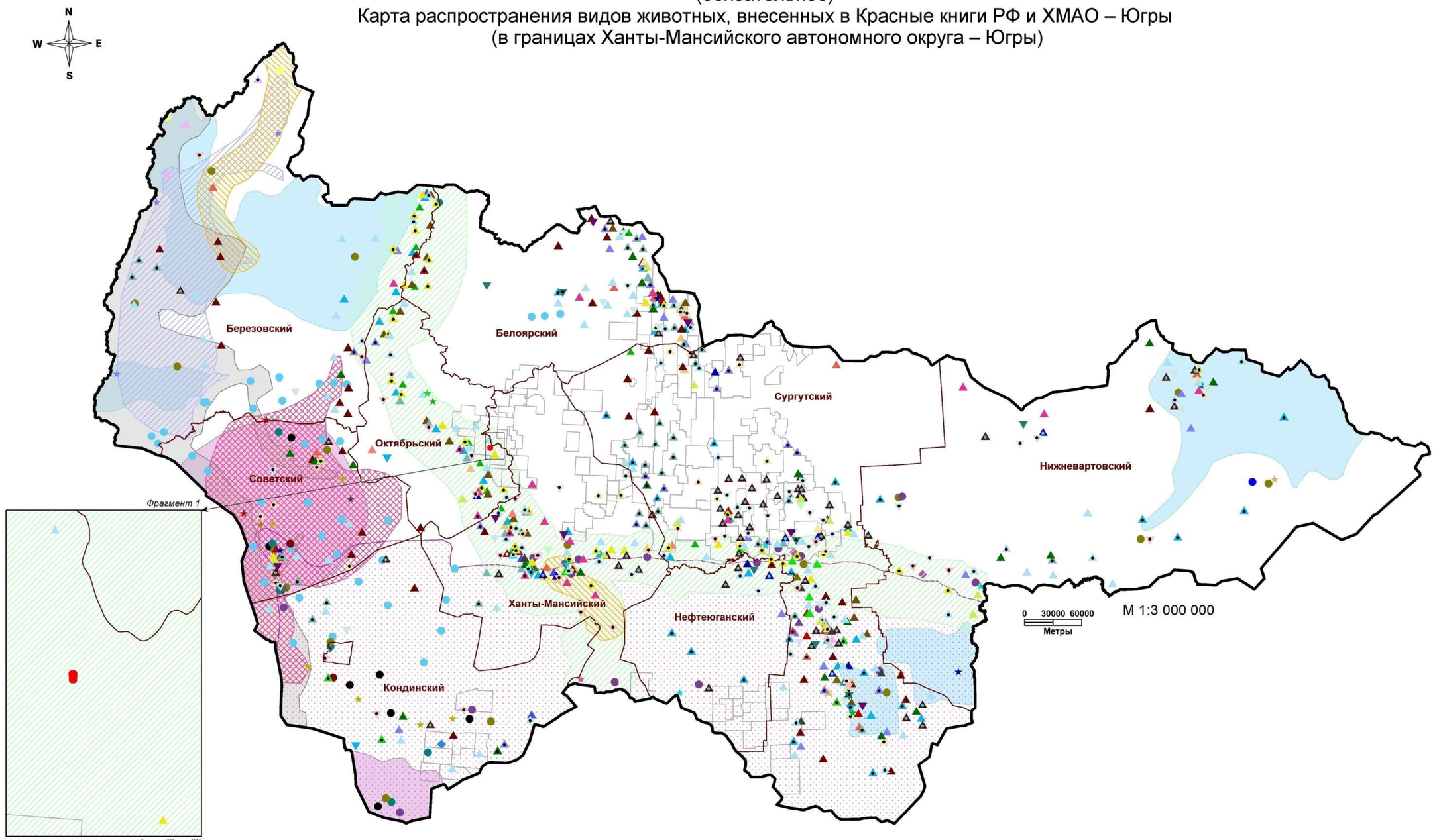
*Примечание: * виды растений, занесенные в Красную книгу РФ*

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	25843-ПОВОС2.ТЧ	Лист 6

Формат А3

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



Условные обозначения

- границы Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
- административное деление
- границы участков недр ПАО "Сургутнефтегаз"
- территория проведения работ

Виды животных, внесённых в Красные книги РФ* и ХМАО - Югры

Млекопитающие

- ареал обитания евразийского бобра
- ареал обитания лесного северного оленя
- ареал обитания европейского ежа
- лесной северный олень
- уральская северная пищуха
- двухцветный кожан
- северный кожанок
- ночница Брандта
- прудовая ночница
- восточная ночница
- водяная ночница

Птицы

отдельные находки мест гнездования птиц

встречи птиц на пролёте:

- гуменник*
- серый гусь*
- малый лебедь*
- пискулька*
- большой крохаль
- турпан
- краснозобая казарка*
- серый журавль
- стерх *
- коростель
- красношейная поганка*
- средний кроншнеп
- кулик-сорока*
- хрустан *
- дупель
- чёрный аист*
- филин*
- ястребиная сова
- орлан белохвост*
- беркут*
- скопа*
- большой кроншнеп*
- большой подорлик*
- степной лунь*
- овсянка-ремез*
- дубровник*
- скворец
- сапсан*
- кречет*
- кобчик*

Земноводные

- ареал обитания сибирскаой лягушки
- ареал обитания травяной лягушки
- сибирская лягушка
- обыкновенный тритон

Рыбы

- ареал обитания сибирского подкаменщика
- ареал обитания обыкновенного тайменя*
- ареал обитания сибирского осётра*

Насекомые

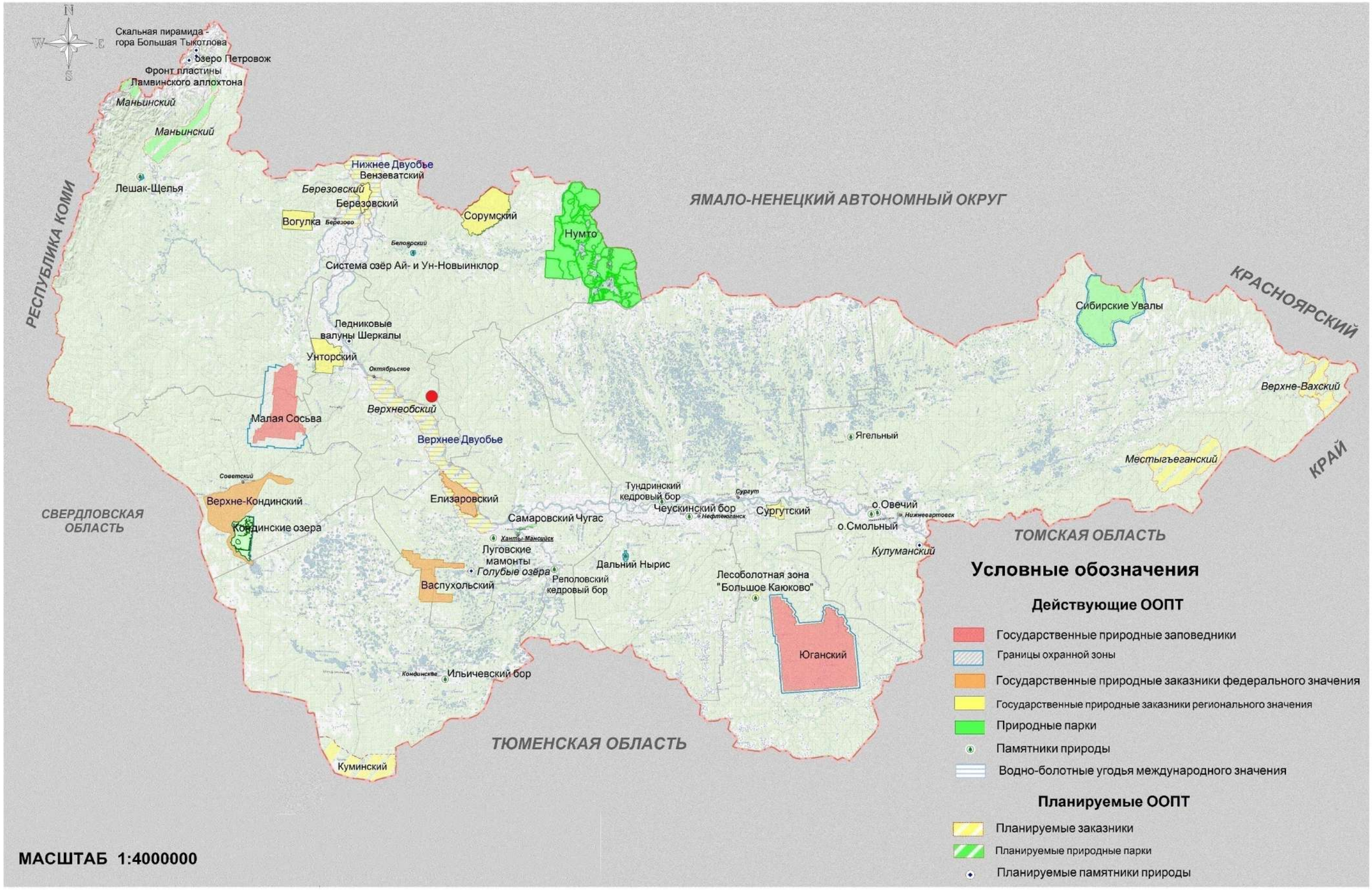
- шмель шренка
- медведица Менетри*
- беложилковая трифиза
- чернушка эдда
- переливница метис
- аполлон феб
- обыкновенный светляк
- перевязанный полистихус
- птеростих дрешера
- сибирская жужелица
- жужелица Менетри*

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	25843-ПОВОС2.ТЧ	Лист 7

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

Формат А2

Приложение Д
(обязательное)
Карта особо охраняемых природных территорий и водно-болотных угодий международного значения, расположенных в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре



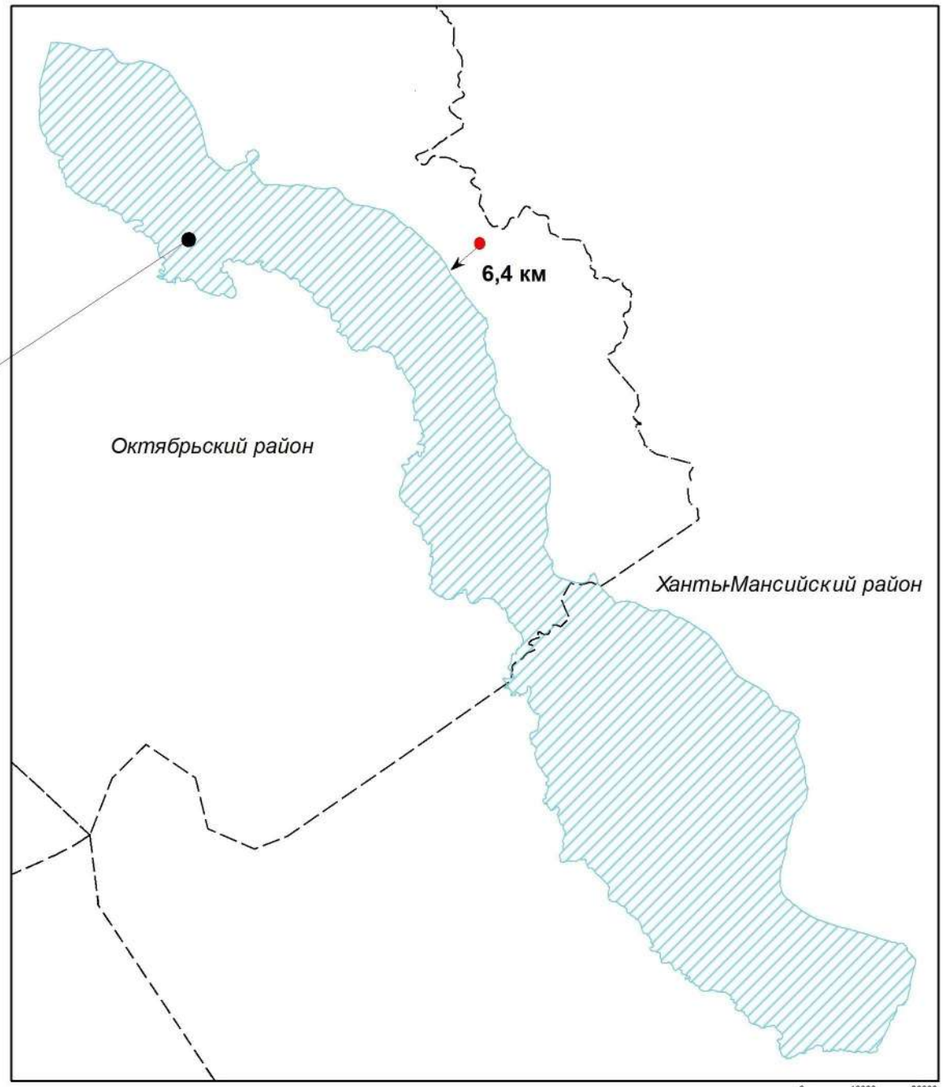
территория проведения работ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	25843-ПОВОС2.ТЧ	Лист 8

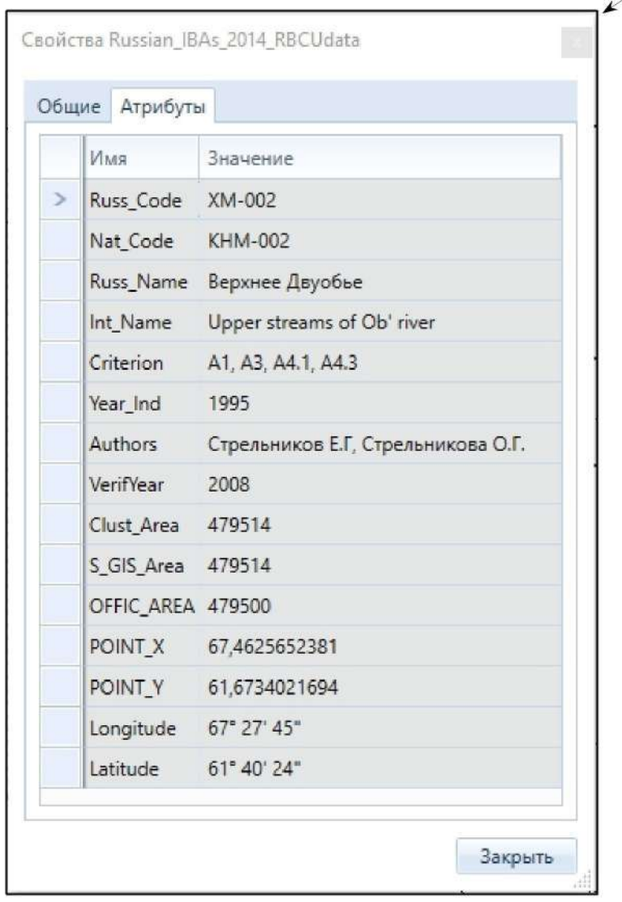
Взам. инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл.

Формат А3

Приложение Е
(обязательное)
Карта расположения Объекта относительно ближайшей КОТР



М 1:1 000 000



Условные обозначения:

территория размещения Объекта

ключевые орнитологические территории России

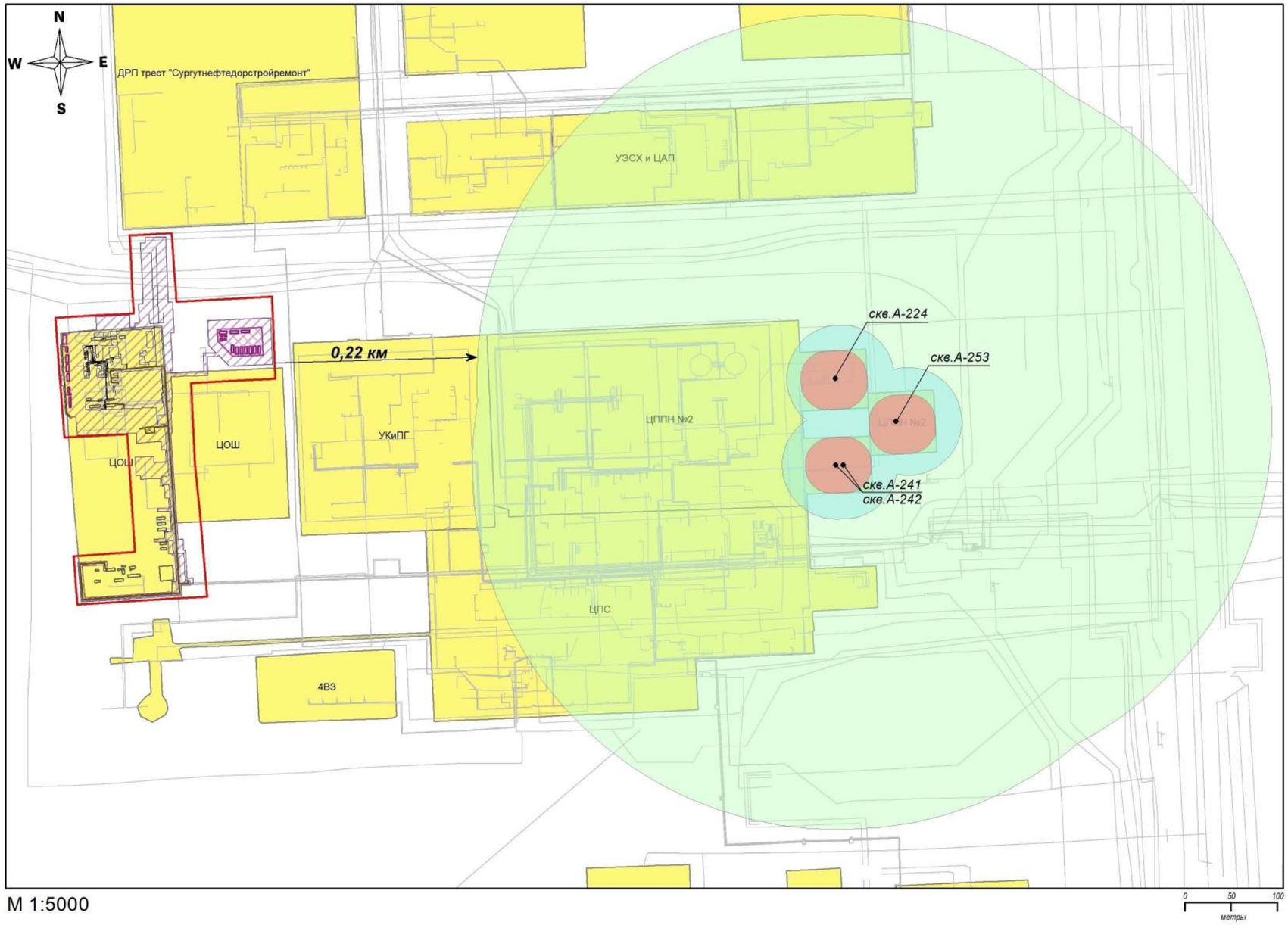
границы административных районов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	25843-ПОВОС2.ТЧ	Лист 9

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

Формат А3

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



М 1:5000

Условные обозначения

Объект:

- границы инженерно-экологических изысканий
- границы зоны планируемого размещения Объекта
- площадные объекты
- линейные объекты
- объекты обследования строительных конструкций (эстакады кабельные)
- объекты обследования строительных конструкций (подстанция 2КТПН-630/6/0,4)

Временные объекты:

- площадка размещения мобильных (инвентарных) зданий и сооружений
- мобильные (инвентарные) здания и сооружения

Существующие объекты:

- территория промышленных объектов
- линейные объекты (трубопроводы внутриплощадные, линии связи)
- скважины артезианские (водозаборные)

Пояса ЗСО по ш.10691/6-ЗСО

- 1 пояс, 30 м
- 2 пояс, 58 м
- 3 пояс, 392 м

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

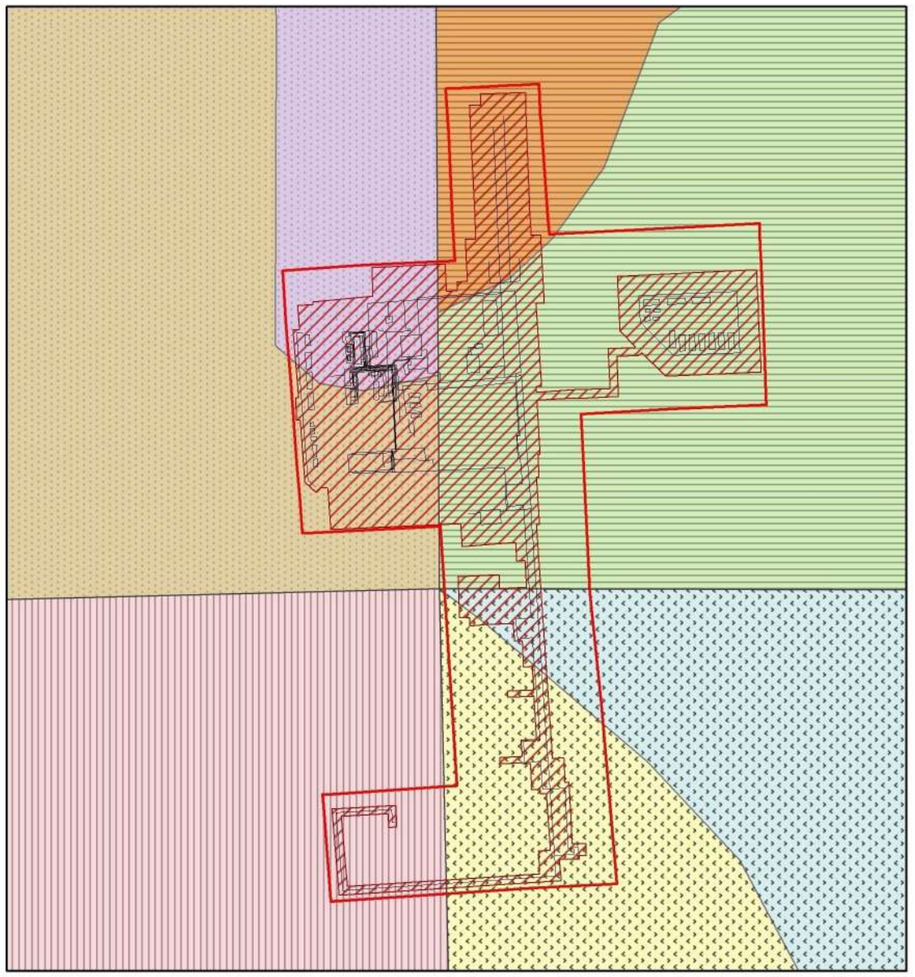
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	25843-ПОВОС2.ТЧ	Лист 10

Формат А3

Приложение И
(обязательное)
Карта земель лесного фонда



М 1:3000



М 1:3000

Условные обозначения

границы инженерно-экологических изысканий

границы зоны планируемого размещения Объекта

площадные и линейные объекты (в том числе объекты обследования строительных конструкций, временные здания и сооружения)

Номера договоров аренды:

	Кадастровый номер	Договор аренды
	86:07:0000000:3277	Договор аренды от 16.09.2008 №0028/08-10 Доп. соглашение №1 от 06.06.2014 к договору аренды от 16.09.2008 №0028/08-10
	86:07:0000000:3684	Договор аренды от 08.06.2008 №0007/08-10

Номера кварталов и выделов:

- квартал 274
- квартал 275
- квартал 279
- квартал 280
- выдел 1
- выдел 2
- выдел 3
- выдел 30
- выдел 31
- выдел 39
- выдел 40

Взам. инв. №

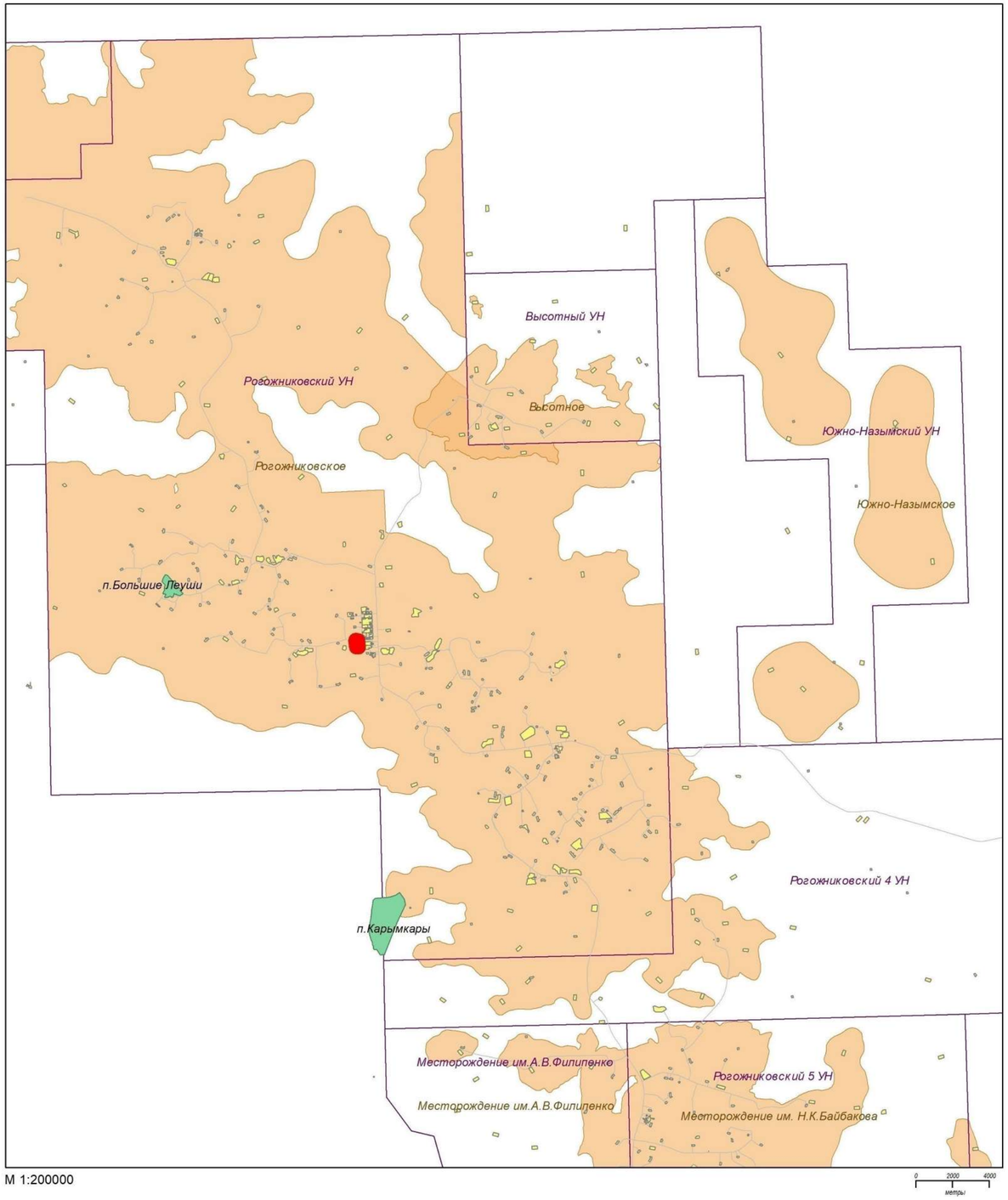
Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	25843-ПОВОС2.ТЧ	Лист 11

Формат А3

Приложение К
(обязательное)
Ситуационная схема размещения территории проведения работ



Условные обозначения:

- территория проведения работ
- *Существующие объекты*
- территории промышленых объектов
- дороги автомобильные
- границы участков недр
- границы месторождений
- территория населенных пунктов



Условные обозначения

Объект:
- границы инженерно-экологических изысканий
- границы зоны планируемого размещения Объекта
- площадные объекты
- эстакады кабельные
- линии электропередачи воздушные 6 кВ
- технологические сети
- объекты обследования строительных конструкций (эстакады кабельные)
- объекты обследования строительных конструкций (подстанция 2КТПН-630/6/0,4)
- участок перекладки существующего газопровода

Временные объекты:
- площадка размещения мобильных (инвентарных) зданий и сооружений
- мобильные (инвентарные) здания и сооружения

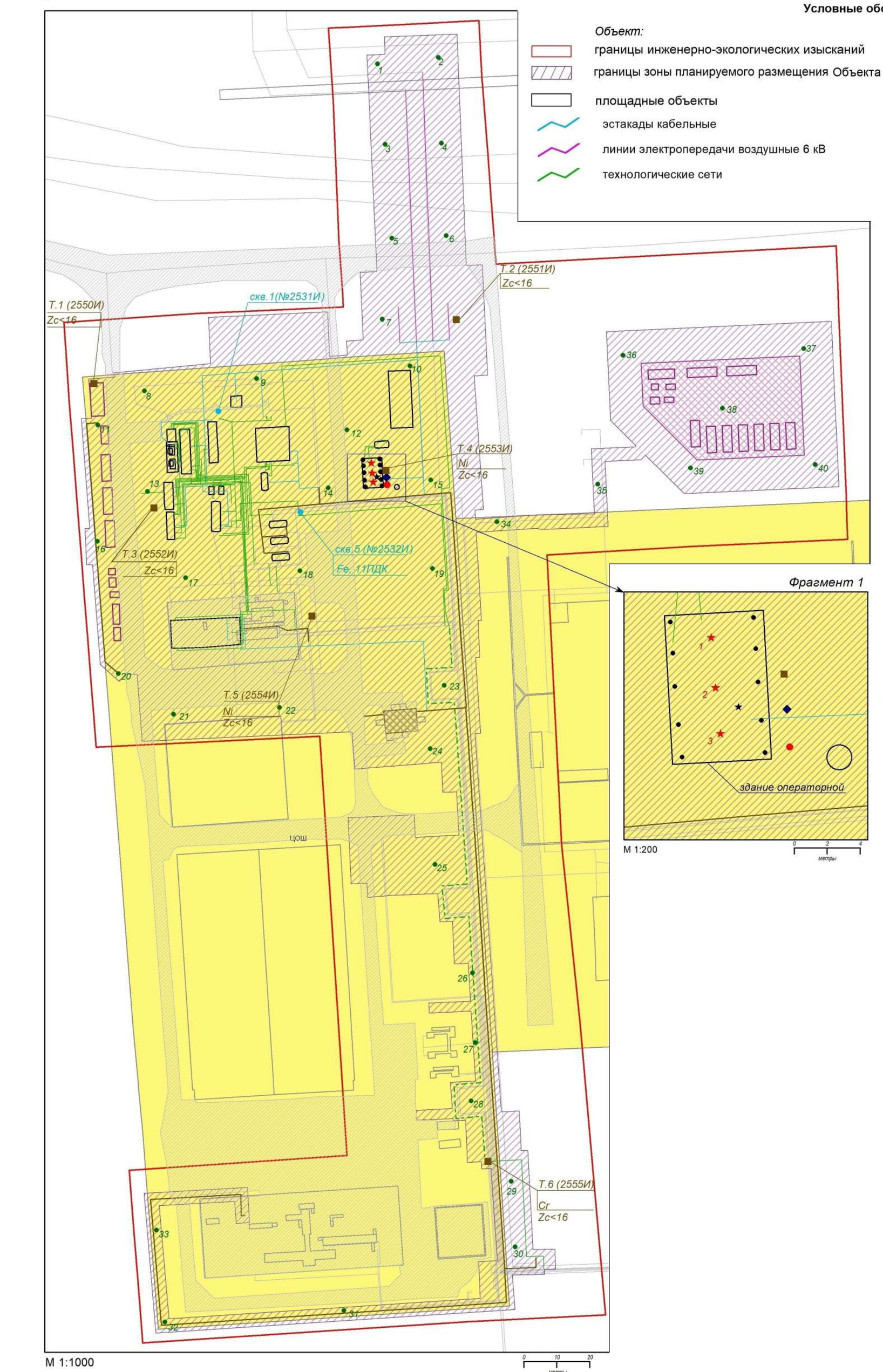
Существующие объекты:
- линейные объекты (трубопроводы внутриплощадные, линии связи)
- оборудование и сооружения

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	25843-ПОВОС2.ТЧ	Лист 12

Формат А2

Приложение Л
(обязательное)
Карта отбора компонентов природной среды, радиационного обследования до начала строительства (фоновые исследования)



Условные обозначения

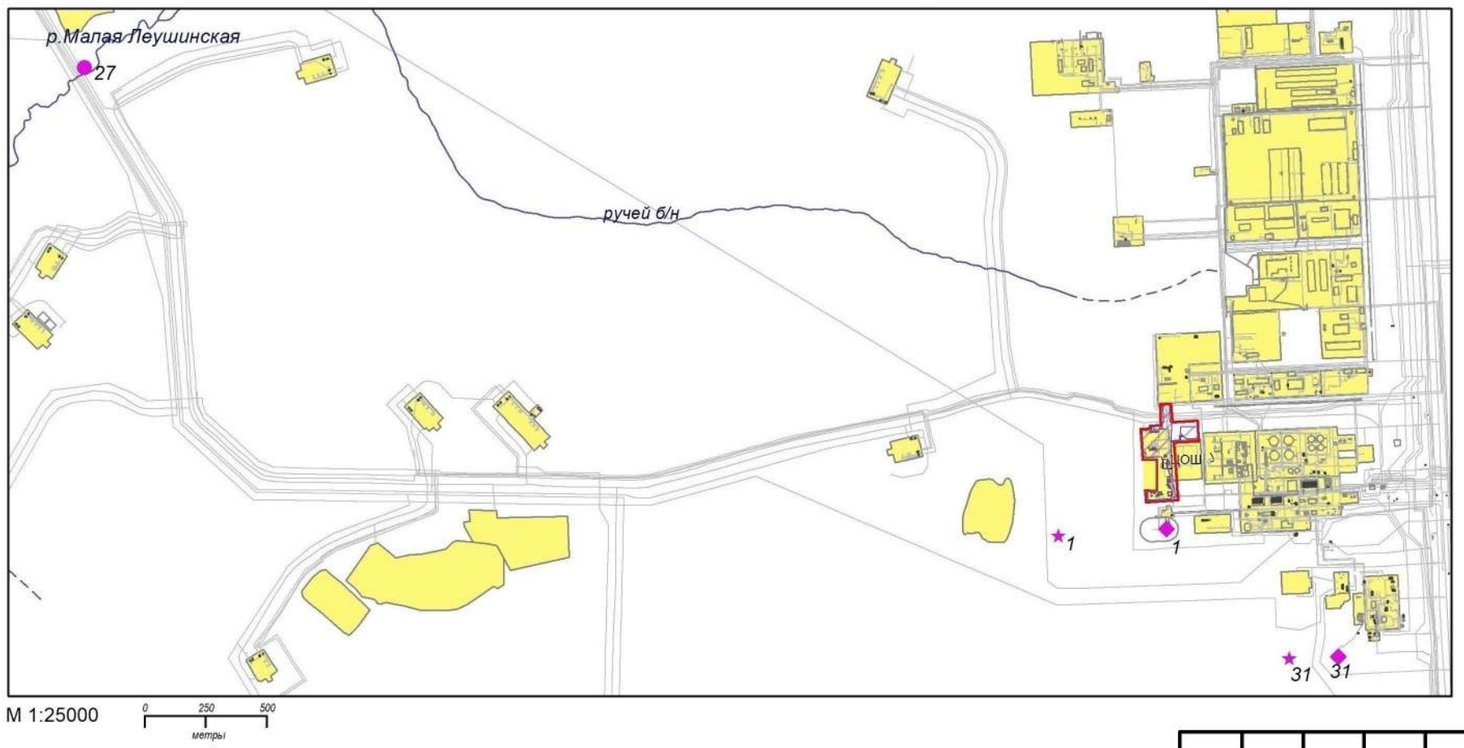
Объект:
- границы инженерно-экологических изысканий
- границы зоны планируемого размещения Объекта
- площадные объекты
- эстакады кабельные
- линии электропередачи воздушные 6 кВ
- технологические сети
- объекты обследования строительных конструкций (эстакады кабельные)
- объекты обследования строительных конструкций (подстанция 2КТПН-630/6/0,4)
- участок перекладки существующего газопровода

Временные объекты:
- площадка размещения мобильных (инвентарных) зданий и сооружений
- мобильные (инвентарные) здания и сооружения

Существующие объекты:
- территория промышленных объектов
- линейные объекты (трубопроводы внутриплощадные, линии связи)
- сооружения и оборудование
- асфальтированные и бетонированные площадки и проезды

Водные объекты:
- водотоки постоянные
- водотоки временные (пересыхающие)

Пункты отбора проб
- грунтовая вода
- почва
- проба почвы на радионуклиды
- проба почвы на санитарное состояние
- контрольные точки измерения мощности дозы гамма-излучения
- контрольные точки измерения плотности потока радона
- контрольная точка измерения уровня шума
- контрольные точки измерения электромагнитного излучения и вибрации
- 1 — номера контрольных точек
- Т.1 (№2550И) — номер пункта отбора пробы почвы
- Ni / Zc<16 — суммарный показатель химического загрязнения почв, Zc
- скв.5 (№2532И) — номер скважины и пункта отбора пробы грунтовой воды
- Fe, 11ПДК — кратность превышения ПДК в пробах грунтовой воды



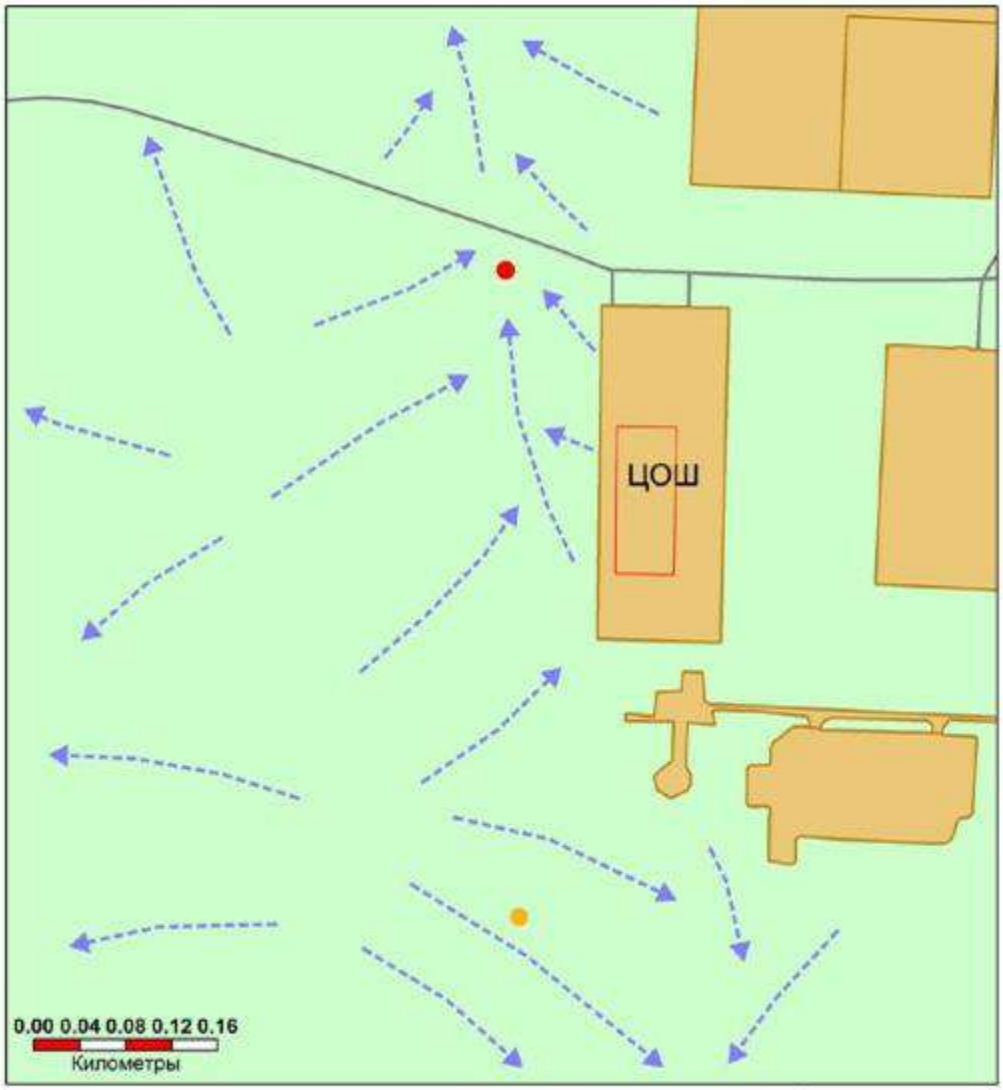
Контрольные пункты отбора проб согласно проекту экологического мониторинга Рогожниковского участка недр
- пункты контроля атмосферного воздуха
- пункты отбора проб снега и почвы
- пункты отбора проб поверхностной воды и донных отложений

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	25843-ПОВОС2.ТЧ	Лист 13

Формат А2

Приложение М
(обязательное)
Карта пунктов экологического мониторинга в границах
Рогожниковского участка недр



Участок недр	Местоположение	Статус	Координаты, WGS84	
			Долгота	Широта
Рогожниковский	ЦОШ Рогожникоского м/р	контроль	67:22:30	62:09:22
Рогожниковский	ЦОШ Рогожникоского м/р	фон	67:22:34	62:09:04

Условные обозначения:

- Контрольный пункт отбора проб
- Фоновый пункт отбора проб
- Промышленные объекты
- Дорога автомобильная
- Линии стекания
- объект размещения отходов

Приложение Н
(справочное)
Копия титульного листа «Проект экологического мониторинга Рогожниковского участка недр» и план-график отбора проб при ведении мониторинга окружающей среды в границах Рогожниковского участка недр с 2024 года

Российская Федерация
ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

А.С.Нуряев
2023 г.

Проект экологического мониторинга
Рогожниковского участка недр

Главный инженер
«СургутНИПИнефть» А.П.Пестряков

Начальник отдела
экологического мониторинга
«СургутНИПИнефть» В.Н.Ганиев

СОГЛАСОВАНО
Начальник управления
экологической безопасности
и природопользования
ПАО «Сургутнефтегаз» Л.А.Малышкина

Сургут – 2023





СЛУЖБА ПО КОНТРОЛЮ И НАДЗОРУ В СФЕРЕ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ОБЪЕКТОВ ЖИВОТНОГО МИРА И ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ (ПРИРОДНАДЗОР ЮГРЫ)
ул. Светлая, дом 69, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область)
Тел. (3467) 388-790, доб. 5604
E-mail: prirodnadzor-ugra@admhmao.ru

Начальнику управления
экологической безопасности и
природопользования
ПАО «Сургутнефтегаз»

Л.А.Малышкиной

31-02-12488
06.12.2023

на исх. № 01-51-53-14КТ от 23.10.2023

Уважаемая Любовь Альфредовна!

Корректировки проектов ведения локального экологического мониторинга Рогожниковского и Западно-Сургутского лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» рассмотрены на соответствие требованиям постановления Правительства автономного округа[1] и согласовываются Природнадзором Югры.

Заместитель
руководителя Службы

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат
1576F4056667BBBF853D4D7B77B5EBDD
Владелец Король Светлана Викторовна
Действителен с 27.01.2023 по 21.04.2024

С.В. Король

Исполнитель: главный специалист-эксперт
отдела экологического мониторинга
Арсланова Наталья Дамировна
Тел. 8 (3467) 388-790, доб.5614

[1] постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 23.12.2011 № 485-п «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»

01-51-58-509
06.12.2023

План-график отбора проб при ведении мониторинга окружающей среды в границах Рогожниковского участка недр с 2024 года

Компонент	№ пункта	Географические координаты (WGS-84)		Характеристика местоположения	Сроки наблюдений											
		СШ	ВД		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Атмосферный воздух	1	62:09:08	67:22:42	Указаны координаты факельной установки №1 ЦПС (высота трубы факела 30 м). Характеристика местоположения пункта отбора проб атмосферного воздуха в зависимости от направления ветра приведена в приложении 3.А						+			+			
		62:09:08	67:22:38	Указаны координаты факельной установки №2 ЦПС (высота трубы факела 27 м). Характеристика местоположения пункта отбора проб атмосферного воздуха в зависимости от направления ветра приведена в приложении 3.А												
	2	62:21:27	67:13:28	Указаны координаты факельной установки ДНС-2 (высота трубы факела 15 м). Характеристика местоположения пункта отбора проб атмосферного воздуха в зависимости от направления ветра приведена в приложении 3.А						+			+			
	3	62:06:00	67:35:19	Указаны координаты факельной установки ДНС-3 (высота трубы факела 20 м). Характеристика местоположения пункта отбора проб атмосферного воздуха в зависимости от направления ветра приведена в приложении 3.А						+			+			
	5Ф[1]	62:24:06	67:12:58	Северная часть участка, около 90 м восточнее автодороги						+			+			
	30	62:11:34	67:17:01	Указаны координаты факельной установки ПСГ (высота трубы факела 15 м). Характеристика местоположения пункта отбора проб атмосферного воздуха в зависимости от направления ветра приведена в приложении 3.А						+			+			
	31	62:08:50	67:23:30	Указаны координаты факельной установки ГТЭС-1 (ДНС-1) (высота трубы факела 20 м). Характеристика местоположения пункта отбора проб атмосферного воздуха в зависимости от направления ветра приведена в приложении 3.А						+			+			
	32	62:05:44	67:35:01	Указаны координаты факельной установки ГТЭС-2 (ДНС-3) (высота трубы факела 20 м). Характеристика местоположения пункта отбора проб атмосферного воздуха в зависимости от направления ветра приведена в приложении 3.А						+			+			
Снежный покров[2]	1	62:09:07	67:22:12	Район ЦПС (высота трубы факела №1-30 м; высота трубы факела №2-27 м), на расстоянии около 400 м в западном направлении от факелов			+									
	2	62:21:31	67:12:47	Район ДНС-2 (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 600 м в западном направлении от факела			+									
	3	62:05:58	67:34:35	Район ДНС-3 (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 640 м в западном направлении от факела			+									
	5Ф	62:24:06	67:12:58	Северная часть участка, около 90 м восточнее автодороги			+									
	30	62:11:32	67:16:32	Район ПСГ (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 430 м в западном направлении от факела			+									
	31	62:08:50	67:23:16	Район ГТЭС-1 (ДНС-1) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 200 м в западном направлении от факела			+									

Компонент	№ пункта	Географические координаты (WGS-84)		Характеристика местоположения	Сроки наблюдений											
		СШ	ВД		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Снежный покров[2]	32	62:05:44	67:34:48	Район ГТЭС-2 (ДНС-3) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 200 м в западном направлении от факела			+									
Поверхностные воды	4	62:10:47	67:10:26	р.Бол.Леушинская, устье, после пос.Бол.Леуши					+	x	x	+	x	+		
	7	62:04:48	67:19:28	р.Обь, вход на участок недр, после пересечения коридором коммуникаций		+			+	x	x	+	x	+		
	8	62:10:37	67:09:58	р.Обь, выход с участка недр, район причала		+			+	x	x	+	x	+		
	12	62:05:57	67:30:03	р.Мал.Карымкарская, 150 м ниже по течению от дороги, после пересечения реки коридором коммуникаций					+	x	x	+	x	+		
	13	62:06:11	67:23:32	р.Хомпа, 240 м ниже по течению от места пересечения реки коридором коммуникаций					+	x	x	+	x	+		
	23	62:04:02	67:30:30	р.Бол.Карымкарская, после пересечения реки коридором коммуникаций					+	x	x	+	x	+		
	24	62:22:25	67:02:23	р.Мал.Атлым, после пересечения реки коридором коммуникаций					+	x	x	+	x	+		
	25	62:19:42	67:11:39	р.Курнисоим, после пересечения реки коридором коммуникаций					+	x	x	+	x	+		
	26	62:24:53	67:13:17	р.Бол.Охтач, 50 м ниже по течению от дороги, после пересечения реки коридором коммуникаций, перед впадением в р.Мал.Атлым					+	x	x	+	x	+		
	27	62:10:11	67:17:40	р.Мал.Леушинская, 150 м южнее скв.714Р					+	x	x	+	x	+		
	28	62:21:01	67:04:35	р.Овыньёган, 70 м ниже по течению от дороги, перед впадением в р.Мал.Атлым					+	x	x	+	x	+		
	29	62:13:49	67:26:57	р.Вожпайсоим, 70 м ниже по течению от дороги, после пересечения реки коридором коммуникаций					+	x	x	+	x	+		
Донные отложения	4	62:10:47	67:10:26	р.Бол.Леушинская, устье, после пос.Бол.Леуши								+				
	7	62:04:48	67:19:28	р.Обь, вход на участок недр, после пересечения коридором коммуникаций								+				
	8	62:10:37	67:09:58	р.Обь, выход с участка недр, район причала								+				
	12	62:05:57	67:30:03	р.Мал.Карымкарская, 150 м ниже по течению от дороги, после пересечения реки коридором коммуникаций								+				
	13	62:06:11	67:23:32	р.Хомпа, 240 м ниже по течению от места пересечения реки коридором коммуникаций								+				
	23	62:04:02	67:30:30	р.Бол.Карымкарская, после пересечения реки коридором коммуникаций								+				
	24	62:22:25	67:02:23	р.Мал.Атлым, после пересечения реки коридором коммуникаций								+				
	25	62:19:42	67:11:39	р.Курнисоим, после пересечения реки коридором коммуникаций								+				

Компонент	№ пункта	Географические координаты (WGS-84)		Характеристика местоположения	Сроки наблюдений											
		СШ	ВД		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Донные отложения	26	62:24:53	67:13:17	р.Бол.Охтач, 50 м ниже по течению от дороги, после пересечения реки коридором коммуникаций, перед впадением в р.Мал.Атлым								+				
	27	62:10:11	67:17:40	р.Мал.Леушинская, 150 м южнее скв.714Р								+				
	28	62:21:01	67:04:35	р.Овыньёган, 70 м ниже по течению от дороги, перед впадением в р.Мал.Атлым								+				
	29	62:13:49	67:26:57	р.Вожпайсоим, 70 м ниже по течению от дороги, после пересечения реки коридором коммуникаций								+				
Почвы	1	62:09:07	67:22:12	Район ЦПС (высота трубы факела №1-30 м; высота трубы факела №2-27 м), на расстоянии около 400 м в западном направлении от факелов. Почвы - светлоземы									+			
	2	62:21:31	67:12:47	Район ДНС-2 (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 600 м в западном направлении от факела. Почвы - светлоземы									+			
	3	62:05:58	67:34:35	Район ДНС-3 (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 640 м в западном направлении от факела. Почвы - светлоземы									+			
	5Ф	62:24:06	67:12:58	Северная часть участка, около 90 м восточнее автодороги. Почвы - светлоземы									+			
	20	62:11:00	67:24:37	200 м восточнее площадки ТБО и ПО. Почвы - светлоземы									+			
	30	62:11:32	67:16:32	Район ПСГ (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 430 м в западном направлении от факела. Почвы - светлоземы									+			
	31	62:08:50	67:23:16	Район ГТЭС-1 (ДНС-1) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 200 м в западном направлении от факела. Почвы - светлоземы									+			
	32	62:05:44	67:34:48	Район ГТЭС-2 (ДНС-3) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 200 м в западном направлении от факела. Почвы - светлоземы									+			
Мониторинг ландшафтов территории участка недр					1 раз в 5 лет[3]											

Условные обозначения, принятые в таблице: + - отбор проб на полный химический анализ, х - отбор проб для определения содержания нефтепродуктов и хлоридов в поверхностных водах. Символ (Ф) добавляется при обозначении пункта наблюдений не подверженного техногенному влиянию.

Примечание:

[1] – Отбор проб производить за исключением южного направления ветра.

[2] – Местоположение подфакельных пунктов отбора проб снежного покрова определено с подветренной стороны от факела с учетом преобладающего направления ветра в зимний период (восточный) в соответствии с Постановлением 485-п.

[3] – Дата проведения следующего ландшафтного мониторинга - 2027 год.

Характеристика местоположения подфакельных пунктов отбора проб атмосферного воздуха в зависимости от направления ветра при ведении мониторинга окружающей среды в границах Рогожниковского участка недр

№ пункта		Географические координаты (WGS-84)		Направление ветра	Характеристика местоположения
		СШ	ВД		
1	1.1	62:08:57	67:22:41	Северный	Район ЦПС (высота трубы факела №1-30 м; высота трубы факела №2-27 м) на расстоянии около 320 м южнее факелов
	1.2	62:09:01	67:22:23	Северо-восточный	Район ЦПС (высота трубы факела №1-30 м; высота трубы факела №2-27 м) на расстоянии около 320 м юго-западнее факелов
	1.3	62:09:07	67:22:12	Восточный	Район ЦПС (высота трубы факела №1-30 м; высота трубы факела №2-27 м) на расстоянии около 400 м западнее факелов
	1.4	62:09:23	67:21:52	Юго-восточный	Район ЦПС (высота трубы факела №1-30 м; высота трубы факела №2-27 м) на расстоянии около 850 м северо-западнее факелов
	1.5	62:09:24	67:22:37	Южный	Район ЦПС (высота трубы факела №1-30 м; высота трубы факела №2-27 м) на расстоянии около 500 м севернее факелов
	1.6	62:09:21	67:23:11	Юго-западный	Район ЦПС (высота трубы факела №1-30 м; высота трубы факела №2-27 м) на расстоянии около 600 м северо-восточнее факелов
	1.7	62:09:08	67:23:43	Западный	Район ЦПС (высота трубы факела №1-30 м; высота трубы факела №2-27 м) на расстоянии около 915 м восточнее факелов
	1.8	62:09:00	67:23:01	Северо-западный	Район ЦПС (высота трубы факела №1-30 м; высота трубы факела №2-27 м) на расстоянии около 380 м юго-восточнее факелов
2	2.1	62:21:11	67:13:27	Северный	Район ДНС-2 (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 480 м южнее факела
	2.2	62:21:13	67:12:59	Северо-восточный	Район ДНС-2 (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 600 м юго-западнее факела
	2.3	62:21:31	67:12:47	Восточный	Район ДНС-2 (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 600 м западнее факела
	2.4	62:21:31	67:13:18	Юго-восточный	Район ДНС-2 (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 200 м северо-западнее факела
	2.5	62:21:34	67:13:28	Южный	Район ДНС-2 (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 230 м севернее факела
	2.6	62:21:33	67:13:42	Юго-западный	Район ДНС-2 (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 270 м северо-восточнее факела
	2.7	62:21:26	67:13:42	Западный	Район ДНС-2 (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 200 м восточнее факела
	2.8	62:21:23	67:13:39	Северо-западный	Район ДНС-2 (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 200 м юго-восточнее факела

№ пункта		Географические координаты (WGS-84)		Направление ветра	Характеристика местоположения
		СШ	ВД		
3	3.1	62:05:51	67:35:21	Северный	Район ДНС-3 (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 280 м южнее факела
	3.2	62:05:52	67:35:10	Северо-восточный	Район ДНС-3 (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 280 м юго-западнее факела
	3.3	62:05:58	67:34:35	Восточный	Район ДНС-3 (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 640 м западнее факела
	3.4	62:06:09	67:34:38	Юго-восточный	Район ДНС-3 (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 650 м северо-западнее факела
	3.5	62:06:18	67:35:17	Южный	Район ДНС-3 (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 580 м севернее факела
	3.6	62:06:07	67:35:32	Юго-западный	Район ДНС-3 (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 280 м северо-восточнее факела
	3.7	62:06:00	67:35:38	Западный	Район ДНС-3 (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 280 м восточнее факела
	3.8	62:05:55	67:35:35	Северо-западный	Район ДНС-3 (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 280 м юго-восточнее факела
30	30.1	62:11:29	67:17:01	Северный	Район ПСГ (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 150 м южнее факела
	30.2	62:11:30	67:16:53	Северо-восточный	Район ПСГ (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 150 м юго-западнее факела
	30.3	62:11:32	67:16:32	Восточный	Район ПСГ (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 430 м западнее факела
	30.4	62:11:43	67:16:45	Юго-восточный	Район ПСГ (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 380 м северо-западнее факела
	30.5	62:11:41	67:17:01	Южный	Район ПСГ (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 240 м севернее факела
	30.6	62:11:38	67:17:18	Юго-западный	Район ПСГ (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 290 м северо-восточнее факела
	30.7	62:11:33	67:17:12	Западный	Район ПСГ (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 150 м восточнее факела
	30.8	62:11:30	67:17:08	Северо-западный	Район ПСГ (высота трубы факела 15 м), на расстоянии около 150 м юго-восточнее факела
31	31.1	62:08:44	67:23:30	Северный	Район ГТЭС-1 (ДНС-1) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 200 м южнее факела
	31.2	62:08:46	67:23:19	Северо-восточный	Район ГТЭС-1 (ДНС-1) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 200 м юго-западнее факела

№ пункта		Географические координаты (WGS-84)		Направление ветра	Характеристика местоположения
		СШ	ВД		
31	31.3	62:08:50	67:23:16	Восточный	Район ГТЭС-1 (ДНС-1) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 200 м западнее факела
	31.4	62:08:55	67:23:18	Юго-восточный	Район ГТЭС-1 (ДНС-1) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 215 м северо-западнее факела
	31.5	62:09:07	67:23:31	Южный	Район ГТЭС-1 (ДНС-1) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 515 м севернее факела
	31.6	62:09:02	67:23:50	Юго-западный	Район ГТЭС-1 (ДНС-1) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 460 м северо-восточнее факела
	31.7	62:08:51	67:23:47	Западный	Район ГТЭС-1 (ДНС-1) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 250 м восточнее факела
	31.8	62:08:47	67:23:42	Северо-западный	Район ГТЭС-1 (ДНС-1) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 200 м юго-восточнее факела
32	32.1	62:05:38	67:35:03	Северный	Район ГТЭС-2 (ДНС-3) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 200 м южнее факела
	32.2	62:05:39	67:34:52	Северо-восточный	Район ГТЭС-2 (ДНС-3) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 220 м юго-западнее факела
	32.3	62:05:44	67:34:48	Восточный	Район ГТЭС-2 (ДНС-3) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 200 м западнее факела
	32.4	62:05:50	67:34:44	Юго-восточный	Район ГТЭС-2 (ДНС-3) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 290 м северо-западнее факела
	32.5	62:06:08	67:34:57	Южный	Район ГТЭС-2 (ДНС-3) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 720 м севернее факела
	32.6	62:05:49	67:35:12	Юго-западный	Район ГТЭС-2 (ДНС-3) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 200 м северо-восточнее факела
	32.7	62:05:45	67:35:15	Западный	Район ГТЭС-2 (ДНС-3) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 200 м восточнее факела
	32.8	62:05:41	67:35:13	Северо-западный	Район ГТЭС-2 (ДНС-3) (высота трубы факела 20 м), на расстоянии около 210 м юго-восточнее факела

Приложение П
(справочное)
Копии писем НГДУ «Быстринскнефть»

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»
Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть»

пр.Ленина, 75, г.Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, Российская Федерация, 628415
Тел.: (3462) 40-20-11
Факс: (3462) 40-02-22, 40-20-52

«24» февраля 2026 г. №02-01-85-2163

RX - 40257995 - 1

Главному инженеру
«СургутНИПИнефть»
А.П.Пестрякову

О проектировании

По объекту «Центр по отмывке шлама. Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение» (ш.25843) (далее – Объект) на период производства работ по строительству и эксплуатации Объекта, в случае выявления загрязненного снега, накопление будет осуществляться в шламонакопителях Объекта не задействованных при реконструкции.

И.о.начальника управления

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX
Сертификат 03806D9600ECB27E834CE7F661EBB3B8C3
Владелец **Силкин Андрей Викторович**
Действителен с 29.05.2025 по 29.08.2026
Подписана версия документа: 1

А.В.Силкин

Цапу Сергей Михайлович
40-13-92

Сведения для разработки документации лицензионного объекта НГДУ «Быстринскнефть» «Центр по отмывке шламов. Техническое перевооружение. Рогожниковское месторождение.»

1. Информация о наименовании и местоположении источников водоснабжения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд:

- источником водоснабжения для питьевых нужд является станция ВОС-800 расположенной на площадке пункта межсменного отдыха персонала Рогожниковского месторождения (водозаборные скважины № А-248, А-249, А-250, А-251). Доставка воды осуществляется автомобильным транспортом.

- источником водоснабжения для хозяйственно-бытовых и производственных нужд являются водозаборные скважины №А-844, А-845 и действующий водопровод диаметром 89 мм от ЦПС Рогожниковского месторождения.

2. Информация о месте водоотведения хозяйственно-бытовых и производственно-дождевых стоков:

- водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод обеспечивается вывозом автомобильным транспортом на очистные сооружения КОС-400 базы производственного обслуживания Рогожниковского месторождения.

- водоотведение производственно-дождевых сточных вод обеспечивается откачкой стоков по трубопроводу диаметром 273 мм в систему ППД, после резервуаров отстойников цеха подготовки и перекачки нефти №2 Рогожниковского месторождения.

Ведущий инженер энергетического отдела
НГДУ «Быстринскнефть» У.М.Давлетшин

29.05.2025

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»
Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть»

пр.Ленина, 75, г.Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, Российская Федерация, 628415

Тел.: (3462) 40-20-11
Факс: (3462) 40-02-22, 40-20-52

«05» февраля 2026 г. №02-01-85-1342


RX - 39821917 - 1

Главному инженеру проекта бюро главных инженеров проектов «СургутНИПИнефть» Ф.М.Султанову

На №60-30-05-165 от 22.01.2026

Объект «Центр по отмывке шлама». Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение» (шифр 25843) в соответствии с критериями отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду I, II, III, IV категории, установленными постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 №2398, относится к объекту негативного воздействия на окружающую среду II категории.

Главный инженер

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX
Сертификат 03806D9600ECB27EB34CE7F661EBB3B8C3
Владелец **Силкин Андрей Викторович**
Действителен с 29.05.2025 по 29.08.2026
Подписана версия документа: 1

А.В.Силкин

Цапу Сергей Михайлович
40-13-92

Приложение Р
(обязательное)
Протоколы результатов химического анализа грунтовой воды

Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»
(ПАО «Сургутнефтегаз»)
Центральная базовая лаборатория экоаналитических и технологических исследований
Инженерно-экономического внедренческого центра
628415, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г Сургут, ул Игоря Киртбая, 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

МП

УТВЕРЖДАЮ
Начальник лаборатории
_____Е.А.Мызгина
28 октября 2025 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №01/ВПрИИ - 1192 от 28 октября 2025 г.

Наименование образца испытаний: природная вода (подземная)
Наименование заказчика: ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»
Контактные данные заказчика:
юридический адрес: 628415, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, д.1, к.1
фактический адрес места осуществления деятельности: 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Энтузиастов, 50, тел.: (3462) 42-70-62
Основание для проведения испытаний: заявка от 18.06.2024 №60-01-09-1271, план-задание от 09.09.2024 №60.1
Цель испытаний: инженерные изыскания
Шифр объекта строительства: 25843
Дата отбора проб(ы): 08.10.2025
Номер, дата акта приема проб(ы): №1190-И, 08.10.2025
Дата (период) проведения испытаний (измерений): 08.10.2025 - 16.10.2025

Наименование показателя, единица измерения	Регистрационный номер пробы		Шифр НД/СИ
	2531 И	2532 И	
	Место отбора пробы Наименование объекта строительства		
	Центр по отмывке шлама. Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение		
	Скважина №1, глубина отбора 7,6 м	Скважина №5, глубина отбора 7,4 м	
	Результат измерений ± характеристика погрешности, Δ при P=0,95		
Водородный показатель (pH), ед.pH	6,6 ± 0,2	6,7 ± 0,2	1/1
Ион аммония, мг/дм^3	<0,1	0,13 ± 0,04	2/2
Натрий, мг/дм^3	6,7 ± 1,2	7,0 ± 1,3	
Калий, мг/дм^3	0,69 ± 0,23	0,80 ± 0,26	
Кальций, мг/дм^3	27 ± 5	26 ± 5	
Магний, мг/дм^3	3,8 ± 0,7	3,7 ± 0,7	
Нитрат-ион, мг/дм^3	10,4 ± 2,3	11,5 ± 2,5	3/2
Фосфат-ион, мг/дм^3	<0,1	<0,1	

Наименование показателя, единица измерения	Регистрационный номер пробы		Шифр НД/СИ
	2531 И	2532 И	
	Место отбора пробы Наименование объекта строительства		
	Центр по отмывке шлама. Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение		
	Скважина №1, глубина отбора 7,6 м	Скважина №5, глубина отбора 7,4 м	
	Результат измерений ± характеристика погрешности, Δ при P=0,95 (расширенная неопределенность, U при k=2)[1)]		
Сульфат-ион, мг/дм^3	3,4 ± 0,8	3,5 ± 0,8	3/2
Хлорид-ион, мг/дм^3	5,2 ± 1,3	5,2 ± 1,3	
Нитрит-ион, мг/дм^3	0,15 ± 0,04	0,16 ± 0,05	
Фторид-ион, мг/дм^3	<0,1	<0,1	
Карбонат-ионы, мг/дм^3	<12	<12	4/3
Гидрокарбонат-ионы, мг/дм^3	19,9	14,0	
Общая щелочность/щелочность, ммоль/дм^3	0,33 ± 0,03	0,230 ± 0,023	
Жесткость общая, Ж	0,43 ± 0,05	0,205 ± 0,024	5/4
Агрессивная углекислота, мг/дм^3	30 ± 7	39 ± 10	6/5
Свободная углекислота, мг/дм^3	8,8 ± 1,8	<5,0	7/5
Окисляемость перманганатная, мг/дм^3	31 ± 3	15 ± 2	8/5
Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ), мг/дм^3	0,054 ± 0,022	0,046 ± 0,018	9/6
Нефтепродукты, мг/дм^3	0,070 ± 0,025	0,076 ± 0,027	10/6
Сухой остаток, мг/дм^3	<55	56 ± 5	11/7
Мышьяк, мг/дм^3	<0,0050	0,033 ± 0,014	12/4
Барий, мг/дм^3	0,0072 ± 0,0019	0,0101 ± 0,0026	
Стронций, мг/дм^3	0,013 ± 0,003	0,017 ± 0,004	
Железо общее, мг/дм^3	0,16 ± 0,04	3,3 ± 0,5	
Марганец, мг/дм^3	0,021 ± 0,007	0,049 ± 0,016	
Медь, мг/дм^3	0,0042 ± 0,0018	0,0039 ± 0,0016	
Никель, мг/дм^3	<0,005	<0,005	
Хром общий, мг/дм^3	<0,01	<0,01	
Цинк, мг/дм^3	0,020 ± 0,007	0,038 ± 0,013	
Свинец, мг/дм^3	<0,003	<0,003	
Кадмий, мг/дм^3	<0,0005	0,00077 ± 0,00028	
Кобальт, мг/дм^3	<0,005	<0,005	
Фенол, мкг/дм^3	<0,5	<0,5	13/8
3,4-диметил-фенол (3,4-ксиленол), мкг/дм^3	<1,5	<1,5	
2-метилфенол (о-крезол), мкг/дм^3	<1,5	<1,5	
4-метилфенол (п-крезол), мкг/дм^3	<1,5	<1,5	
Цветность, градус цветности	>200	160 ± 16	14/9
Мутность (по формазину), ЕМФ	>100	>100	15/9
Химическое потребление кислорода (ХПК), мгО/дм^3	26 ± 8	13 ± 4	16/6
Биохимическое потребление кислорода (БПК полное), мгO_2/дм^3	10,9 ± 1,5	11,5 ± 1,6	17/10
Запах при 20 °С, балл	0	0	18/-
Запах при 60 °С, балл	0	0	
Взвешенные вещества, мг/дм^3	>100	>100	19/7
Ртуть, мкг/дм^3	<0,01	<0,01	20/11
Токсичность острая, Т	допустимая степень токсичности: 0,16	допустимая степень токсичности: 0,18	21/12

[1)] Результаты измерений с расширенной неопределенностью указываются в соотвествии с ФР.1.31.2005.01580 ЦВ 1.01.17-2004 (НД 7), ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000 (НД 9), ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (НД 10), ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 (НД 12) и ПНД Ф 14.1:2:4.190-03 (НД 16).

Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) и измерений

Шифр НД	Наименование НД на методику (метод) измерений	Свидетельство об аттестации НД на методику (метод) измерений (номер, дата выдачи)	Способ определения результатов измерений (с указанием количества результатов определений)
1	ФР.1.31.2022.44239 МКХА-pH/УЭП-01-2022, за исключением п.8.3 «Методика измерений водородного показателя (pH) и удельной электрической проводимости (УЭП) в пробах природных (поверхностных и подземных), сточных, питьевых вод, атмосферных осадков в виде снежного покрова (талых вод), почв, грунтов, донных отложений, отходов производства (бурового шлама) электрометрическим методом»	222.0096/RA.RU.311866/ 2022 от 22.09.2022	результат единичного определения
2	ФР.1.31.2016.22545 МКХА-ИХВП-02-2015 «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»	222.0288/01.00258/2015 от 17.11.2015	результат единичного определения
3	ФР.1.31.2019.32441 МКХА-ИХАВП-02-2018 «Методика (метод) измерений массовой концентрации фторид-ионов, хлорид-ионов, нитрит-ионов, нитрат-ионов, фосфат-ионов, сульфат-ионов в пробах питьевых, природных, талых вод, почв, грунтов, донных отложений, отходов производства (бурового шлама) методом ионной хроматографии»	08-47/407.01.00143-2013.2018 от 28.08.2018	результат единичного определения
4	ФР.1.31.2018.31897 МКХА-ОЩ-01-2018 «Методика (метод) измерений содержания щелочности, карбонат-ионов и гидрокарбонат-ионов в пробах питьевых и природных (поверхностных, подземных) вод, почв, грунтов»	08-47/410.01.00143-2013.2018 от 10.10.2018	результат единичного определения[1)]
5	ГОСТ 31954-2012, метод В «Вода питьевая. Методы определения жесткости»	-	расчетный[2)]
6	ФР.1.31.2016.22546 МКХА-АУ-02-2015 «Методика измерений массовой концентрации агрессивной углекислоты в пробах природных вод титриметрическим методом»	222.0308/01.00258/2015 от 09.12.2015	результат единичного определения
7	ФР.1.31.2005.01580 ЦВ 1.01.17-2004 «Методика выполнения измерений содержания свободной углекислоты в пробах питьевых и природных вод. Титриметрический метод»	070094 от 22.10.2004	результат единичного определения
8	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 20.06.2012	результат единичного определения
9	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
10	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 «Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых, сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюорат-02» (издание 2012 г.)	303/242-(01.00250-2008)-2012 от 07.08.2012	результат единичного определения

[1)] Для определения показателей «Карбонат-ионы» и «Гидрокарбонат-ионы» необходимо выполнить измерение показателя «Общая щелочность/щелочность» по п.10.3.2 ФР.1.31.2018.31897 МКХА-ОЩ-01-2018.

[2)] Для определения показателя «Жесткость общая» необходимо выполнить измерение ионов щелочноземельных элементов (магния, кальция, стронция, бария) по ГОСТ 31870-2012 «Определение содержания элементов методами атомной спектрометрии», метод 2.

Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) и измерений

Шифр НД	Наименование НД на методику (метод) измерений	Свидетельство об аттестации НД на методику (метод) измерений (номер, дата выдачи)	Способ определения результатов измерений (с указанием количества результатов определений)
11	ПНД Ф 14.1:2:4.261-2010, за исключением п.11.2 «Методика измерений массовой концентрации сухого и прокаленного остатка в пробах питьевых, природных и сточных вод гравиметрическим методом» (издание 2015 г.)	88-16207-025-RA.RU.310657-2015 от 28.10.2015	результат единичного определения
12	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 спектрометрии с индуктивно связанной плазмой» (издание 2008 г.)	07122 от 18.09.2008	результат единичного определения
13	ФР.1.31.2017.27045 МКХА-ФВ-03-2017 «Методика измерений массовых концентраций фенола и алкилфенолов в пробах питьевых, природных, талых, сточных и очищенных сточных вод методом высокоэффективной жидкостной хроматографии»	222.0060/RA.RU.311866/2017 от 05.04.2017	результат единичного определения
14	ГОСТ 31868-2012, метод Б «Вода. Методы определения цветности»	-	результат единичного определения[1)]
15	ПНД Ф 14.1:2:3:4.213-05 «Методика измерений мутности проб питьевых, природных поверхностных, природных подземных и сточных вод турби-диметрическим методом по коалину и по формазину» (издание 2019 г.)	88-16207-006-RA.RU.310657-2019 от 22.04.2019	среднее арифметическое значение двух параллельных определений
16	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03 «Методика измерений бихроматной окисляемости (химического потребления кислорода) в пробах природных, питьевых и сточных вод фотометрическим методом с применением анализатора жидкости «Флюорат-02» (издание 2012 г.)	01.00225/205-36-12 от 04.07.2012	среднее арифметическое значение двух параллельных определений
17	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97, за исключением п.10.1 «Методика выполнения измерений биохимического потребления кислорода после n-дней инкубации (БПК полное) в поверхностных пресных, подземных (грунтовых), питьевых, сточных и очищенных сточных водах» (издание 2004 г.)	224.01.02.049/2004 от 02.02.2004	среднее арифметическое значение двух параллельных определений
18	ГОСТ 57164-2016, п.5.8.1 «Вода питьевая. Методы определения запаха, вкуса и мутности»	-	результат единичного определения
19	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97 «Методика измерений массовой концентрации взвешенных веществ в пробах природных и сточных вод гравиметрическим методом» (издание 2016 г.)	88-16207-072-RA.RU.310657-2016 от 01.09.2016	результат единичного определения
20	ФР.1.31.2002.00467 ЦВ 3.21.12-00 «А» «Методика выполнения измерений массовой концентрации ртути в водах методом беспламенной атомно-абсорбционной спектрофотометрии» (метод «холодного пара»)	070055 от 28.12.2000	результат единичного определения
21	ФР.1.39.2015.19242 ПНД Ф Т 14.1:2:3:4.2-98 «Методика определения токсичности проб природных, питьевых, хозяйственно-питьевых, хозяйственно-бытовых сточных, очищенных сточных, сточных, талых, технологических вод экспресс-методом с применением прибора серии «Биотестер»	222.0324/01.00258/2014 от 15.12.2014	среднее арифметическое значение трех параллельных определений

[1)] Результат показателя «Цветность» указан в градусах цветности по хром-кобальтовой шкале и температуре анализируемой воды 22 °С.

Средства измерений (СИ)

Шифр СИ	Наименование, тип (модель) СИ	Заводской номер	Инвентарный (при отсутствии - номенклатурный) номер	Год ввода в эксплуатацию
1	Анализатор комбинированный Seven модификация SevenExcellence	C108194024	15968215	2021
2	Хроматограф ионный 850 Professional IC	1850000124139	13784560	2013
3	Титратор автоматический серии T модель T90	B404254129	14097572	2014
4	Спектрометр эмиссионный с индуктивно-связанной плазмой EXPEC модификация 6500	214P2320008	16835799	2023
5	Бюретка тип 1, исполнение 1 (I-1-2-25-0,1 ГОСТ 29251-91)	04.2016	50179174	2024
6	Анализатор жидкости люминесцентно-фотометрический «Флюорат-02» модификация «Флюорат-02-5М»	10605	17024993	2024
7	Весы-компараторы AX модификация AX205DR	1125031042	11186037	2004
8	Хроматограф жидкостный Waters	E21SM7421A	16033767	2021
9	Спектрофотометр модель УФ-6900	UQS2301002	17024982	2024
10	Анализатор кислорода промышленный многофункциональный АКПМ-1 модификация АКПМ-1-02Л	2960104654	16432344	2022
11	Анализатор ртутный серии Hydra (Hydra II_{AA})	4118	14408903	2015
12	Концентратомер «БИОТЕСТЕР-2М»	М-230	15333044	2019

Примечания

1. Лаборатория несет ответственность за информацию, представленную в протоколе испытаний, за исключением случаев, когда информация предоставляется заказчиком.
2. Отбор и доставка проб(ы) выполнены специалистами заказчика. Заказчик несет ответственность за соблюдение правил и условий отбора, транспортировки, хранения и маркировки проб(ы), согласно действующих регламентирующих документов, а также за достоверность информации о месте, наименовании точки, дате и времени отбора проб(ы).
3. Полученный(ые) результат(ы) измерений относится(ятся) к предоставленной(ым) заказчиком пробе(ам), прошедшей(им) испытания.
4. Дополнения, отклонения или исключения из методики (метода) измерений отсуствуют.
5. Мнения и интерпретации отсутствуют.
6. При значении результата измерений меньше нижнего предела измерений и выше верхнего предела измерений, установленного методикой измерений, характеристика погрешности, Δ при P=0,95 (расширенная неопределенность, U при k=2) не рассчитывается и информация о них в протоколе не указывается.
7. В соответствии с пунктом 4 Положения о составе сведений о результатах деятельности аккредитованных лиц, об изменениях состава их работников и о компетентности этих работников, об изменениях технической оснащенности, представляемых аккредитованными лицами в Федеральную службу по аккредитации, порядке и сроках представления аккредитованными лицами таких сведений в Федеральную службу по аккредитации, утвержденного приказом Минэкономразвития России от 24.10.2020 №704, Лаборатория представляет в Федеральную службу по аккредитации сведения о выданных протоколах испытаний с приложением скан-копии протокола.

Начальник отдела химико-технологических исследований Ж.Б.Шишкина

Начальник отдела мониторинга водных объектов и грунтов О.Б.Польникова

Ответственный по качеству: инженер-химик II категории В.Р.Сагидуллина

Протокол оформил: инженер-химик I категории Л.Р.Малышева

Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без письменного разрешения лаборатории

Конец протокола испытаний №01/ВПрИИ - 1192 от 28 октября 2025 г.

Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»
(ПАО «Сургутнефтегаз»)
Центральная базовая лаборатория экоаналитических и технологических исследований
Инженерно-экономического внедренческого центра
628415, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г Сургут, ул Игоря Киртбая, 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.Мыэпина
29 ноября 2023 г.

ПРОТОКОЛ №01/ВПрИИ - 1046
испытаний проб(ы) природной воды
от 29 ноября 2023 г.

Наименование заказчика: ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»
Контактные данные заказчика: 628415, Российская Федерация, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Энтузиастов, 50, тел.: (3462) 42-70-62
Основание: план-задание от 03.10.2022 №60.1
Цель измерений: инженерные изыскания для строительства
Шифр объекта строительства: 21720
Номер, дата акта отбора проб(ы): №-/08.11.2023
Номер, дата акта приема проб(ы): №1046-И/08.11.2023
Дата поступления проб(ы): 08.11.2023
Дата (период) проведения измерений: 08.11.2023 - 15.11.2023

Рег. № пробы	Наименование объекта строительства Место отбора пробы	Наименование показателя, единица измерений, результат измерений ± характеристика погрешности, Δ при P=0,95 (расширенная неопределенность, U при k=2)																			
		Водородный показатель (pH), ед.pH	Ион аммония, мг/дм³	Натрий,мг/дм³	Калий, мг/дм³	Нитрат-ион, мг/дм³	Фосфат-ион, мг/дм³	Сульфат-ион, мг/дм³	Хлорид-ион, мг/дм³	Нитрит-ион, мг/дм³	Фторид-ион, мг/дм³	Карбонат-ионы, мг/дм³	Гидрокарбонат-ионы, мг/дм³	Общая щелочность/ щелочность, ммоль/дм³	Жесткость общая, °Ж	Агрессивная углекислота, мг/дм³	Свободная углекислота, мг/дм³	Окисляемость перманганатная, мг/дм³	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ), мг/дм³	Нефтепродукты, мг/дм³	Сухой остаток, мг/дм³
		НД 1	НД 2			НД 3						НД 4			НД 5	НД 6	НД 7	НД 8	НД 9	НД 10	НД 11
	Станция очистки питьевой воды. ЦПС Рогожниковское нефтяное месторождение																				
2591 И	Скважина №11, глубина 5,3 м	6,9 ± 0,2	<0,1	5,9 ± 1,1	2,9 ± 0,5	1,22 ± 0,29	<0,1	4,6 ± 1,2	3,5 ± 0,8	<0,1	0,20 ± 0,05	<12	107	1,75 ± 0,17	1,52 ± 0,20	62 ± 15	<5,0	31 ± 3	0,073 ± 0,029	0,064 ± 0,022	59 ± 5
2592 И	Скважина №7, глубина 5,1 м	7,1 ± 0,2	<0,1	7,0 ± 1,3	2,8 ± 0,5	0,71 ± 0,20	<0,1	4,7 ± 1,1	3,4 ± 0,8	<0,1	0,17 ± 0,05	<12	103	1,69 ± 0,17	1,54 ± 0,20	48 ± 12	<5,0	32 ± 3	0,08 ± 0,03	0,077 ± 0,027	59 ± 5
2593 И	Скважина №4, глубина 8,5 м	4,9 ± 0,2	0,52 ± 0,17	5,0 ± 0,9	2,8 ± 0,5	0,64 ± 0,18	1,11 ± 0,27	2,3 ± 0,5	2,1 ± 0,5	<0,1	0,17 ± 0,05	<12	54	0,88 ± 0,09	1,81 ± 0,25	59 ± 15	6,6 ± 1,3	37 ± 4	0,09 ± 0,03	0,055 ± 0,019	59 ± 5

Продолжение протокола испытаний №01/ВПрИИ - 1046 от 29 ноября 2023 г.

Рег. № пробы	Наименование объекта строительства Место отбора пробы	Наименование показателя, единица измерений, результат измерений ± расширенная неопределенность, U при k=2												
		Мышьяк, мг/дм³	Барий, мг/дм³	Стронций, мг/дм³	Железо общее, мг/дм³	Кальций, мг/дм³	Магний, мг/дм³	Марганец, мг/дм³	Медь, мг/дм³	Никель, мг/дм³	Хром общий, мг/дм³	Цинк, мг/дм³	Свинец, мг/дм³	Кадмий, мг/дм³	Кобальт, мг/дм³
		НД 12													
2591 И	Станция очистки питьевой воды. ЦПС. Рогожниковское нефтяное месторождение Скважина №11, глубина 5,3 м	<0,0050	0,048 ± 0,012	0,20 ± 0,04	0,26 ± 0,06	33 ± 5	4,6 ± 0,7	0,42 ± 0,10	0,0070 ± 0,0029	<0,005	<0,01	0,046 ± 0,016	<0,003	<0,0005	<0,005
2592 И	Скважина №7, глубина 5,1 м	<0,0050	0,056 ± 0,011	0,19 ± 0,04	0,29 ± 0,07	36 ± 6	5,0 ± 0,7	0,41 ± 0,10	0,008 ± 0,003	0,0061 ± 0,0026	<0,01	0,042 ± 0,014	<0,003	0,0011 ± 0,0004	<0,005
2593 И	Скважина №4, глубина 8,5 м	<0,0050	0,086 ± 0,017	0,21 ± 0,04	8,7 ± 1,3	39 ± 6	4,5 ± 0,7	0,31 ± 0,07	0,0016 ± 0,0007	0,013 ± 0,005	<0,01	0,107 ± 0,026	0,0069 ± 0,0029	0,0010 ± 0,0003	0,0050 ± 0,0016

Рег. № пробы	Наименование объекта строительства Место отбора пробы	Наименование показателя, единица измерений, результат измерений ± характеристика погрешности, Δ при P=0,95 (расширенная неопределенность, U при k=2)												
		Фенол, мкг/дм³	3,4-диметилфенол (3,4-ксиленол), мкг/дм³	2-метилфенол (о-крезол), мкг/дм³	4-метилфенол (п-крезол), мкг/дм³	Цветность, градус цветности	Мутность по формазину, ЕМФ	Химическое потребление кислорода (ХПК), мгО/дм³	Биохимическое потребление кислорода (БПК$_{полн.}$), мгО$_2$/дм³	Запах при 20 °С, балл	Запах при 60 °С, балл	Взвешенные вещества, мг/дм³	Ртуть, мкг/дм³	Токсичность острая, Т
		НД 13				НД 14	НД 15	НД 16	НД 17	НД 18		НД 19	НД 20	НД 21
2591 И	Станция очистки питьевой воды. ЦПС. Рогожниковское нефтяное месторождение Скважина №11, глубина 5,3 м	<0,5	<1,5	<1,5	<1,5	74 ± 7	>100	33 ± 10	30 ± 4	0	0	>100	<0,01	высокая степень токсичности: 0,72
2592 И	Скважина №7, глубина 5,1 м	<0,5	<1,5	<1,5	<1,5	70 ± 7	>100	34 ± 10	27 ± 4	0	0	>100	<0,01	допустимая степень токсичности: 0,32
2593 И	Скважина №4, глубина 8,5 м	<0,5	<1,5	<1,5	>50,0	66 ± 7	>100	40 ± 12	27 ± 4	0	0	>100	<0,01	высокая степень токсичности: 0,93

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 14.1:2:3:4.121-97	Методика измерений pH проб вод потенциометрическим методом (издание 2018 г.)	222.0015/RA.RU.311866/2018 от 28.02.2018	среднее арифметическое значение двух параллельных определений
2	ФР 1.31.2016.22545 МЮХА-ИХВП-02-2015	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	222.0288/01.00258/2015 от 17.11.2015	результат единичного определения
3	ФР 1.31.2019.32441 МЮХА-ИХАВП-02-2018	Методика (метод) измерений массовой концентрации фторид-ионов, хлорид-ионов, нитрит-ионов, нитрат-ионов, фосфат-ионов, сульфат-ионов в пробах питьевых, природных, талых вод, почв, грунтов, донных отложений, отходов производства (бурового шлама) методом ионной хроматографии	08-47/407.01.00143-2013.2018 от 28.08.2018	результат единичного определения
4	ФР 1.31.2018.31897 МЮХА-ОЩ-01-2018	Методика (метод) измерений содержания щелочности, карбонат-ионов и гидрокарбонат-ионов в пробах питьевых и природных (поверхностных, подземных) вод, почв, грунтов	08-47/410.01.00143-2013.2018 от 10.10.2018	результат единичного определения*
5	ГОСТ 31954-2012, метод В	Вода питьевая. Методы определения жесткости	-	результат единичного определения**
6	ФР 1.31.2016.22546 МЮХА-АУ-02-2015	Методика измерений массовой концентрации агрессивной углекислоты в пробах природных вод титриметрическим методом	222.0308/01.00258/2015 от 09.12.2015	результат единичного определения

*Для определения показателей «Карбонат-ионы» и «Гидрокарбонат-ионы» необходимо выполнить измерение показателя «Общей щелочности/щелочности» по п.10.3.2 ФР 1.31.2018.31897 МЮХА-ОЩ-01-2018.
**Для определения показателя «Жесткость общая» необходимо выполнить измерение ионов щелочноземельных элементов (магния, кальция, стронция, бария) по ГОСТ 31870-2012 «Определение содержания элементов методами атомной спектрометрии», метод 2.

Продолжение протокола испытаний №01/ВПрИИ - 1046 от 29 ноября 2023 г.

№ 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)
7	ФР.1.31.2005.01580 ЦВ 1.01.17-2004	Методика выполнения измерений содержания свободной углекислоты в пробах питьевых и природных вод. Титриметрический метод	070094 от 22.10.2004	результат единичного определения
8	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 20.06.2012	результат единичного определения
9	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
10	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых, сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюорат-02» (издание 2012 г.)	303/242-(01.00250-2008)-2012 от 07.08.2012	результат единичного определения
11	ПНД Ф 14.1:2:4.261-2010 (за исключением п.11.2)	Методика измерений массовой концентрации сухого и прокаленного остатка в пробах питьевых, природных и сточных вод гравиметрическим методом (издание 2015 г.)	88-16207-025-RA.RU.310657-2015 от 28.10.2015	
12	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 спектрометрии с индуктивно связанной плазмой (издание 2008 г.)	07122 от 18.09.2008	
13	ФР.1.31.2017.27045 МИХА-ФВ-03-2017	Методика измерений массовых концентраций фенола и алкилфенолов в пробах питьевых, природных, талых, сточных и очищенных сточных вод методом высокоэффективной жидкостной хроматографии	222.0060/RA.RU.311866/2017 от 05.04.2017	
14	ГОСТ 31868-2012, метод Б	Вода. Методы определения цветности	-	результат единичного определения***
15	ПНД Ф 14.1:2:3:4.213-05	Методика измерений мутности проб питьевых, природных поверхностных, природных подземных и сточных вод турбидиметрическим методом по каолину и по формазину (издание 2019 г.)	88-16207-006-RA.RU.310657-2019 от 22.04.2019	среднее арифметическое значение двух параллельных определений
16	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03	Методика измерений бихроматной окисляемости (химического потребления кислорода) в пробах природных, питьевых и сточных вод фотометрическим методом с применением анализатора жидкости «Флюорат-02» (издание 2012 г.)	01.00225/205-36-12 от 04.07.2012	
17	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (за исключением п.10.1)	Методика выполнения измерений биохимического потребления кислорода после n-дней инкубации ($БПК_{полн}$) в поверхностных пресных, подземных (грунтовых), питьевых, сточных и очищенных сточных водах (издание 2004 г.)	224.01.02.049/2004 от 02.02.2004	
18	ГОСТ 57164-2016, п.5.8.1	Вода питьевая. Методы определения запаха, вкуса и мутности	-	результат единичного определения
19	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97	Методика измерений массовой концентрации взвешанных веществ в пробах природных и сточных вод гравиметрическим методом (издание 2016 г.)	88-16207-072-RA.RU.310657-2016 от 01.09.2016	результат единичного определения
20	ФР.1.31.2002.00467 ЦВ 3.21.12-00«А»	Методика выполнения измерений массовой концентрации ртути в водах методом беспламенной атомно-абсорбционной спектрофотометрии (метод «холодного пара»)	070055 от 28.12.2000	результат единичного определения
21	ФР.1.39.2015.19242 ПНД Ф Т 14.1:2:3:4.2-98	Методика определения токсичности проб природных, питьевых, хозяйственно-питьевых, хозяйственно-бытовых сточных, очищенных сточных, сточных, талых, технологических вод экспресс-методом с применением прибора серии «Биотестер»	222.0324/01.00258/2014 от 15.12.2014	среднее арифметическое значение трех параллельных определений

***Результат показателя «Цветность» указан в градусах цветности по хром-кобальтовой шкале и температуре анализируемой воды 22°С.

Окончание протокола испытаний №01/ВПрИИ - 1046 от 29 ноября 2023 г.

Средства измерений (СИ)

Наименование, тип (модель) СИ	Заводской номер	Инвентарный (при отсутствии - номенклатурный) номер	Год ввода в эксплуатацию
Анализатор комбинированный Seven модификация SevenExcellence	C108194024	15968215	2021
Хроматограф ионный Metrohm модель 940 Professional IC Vario	1940000026115	15367767	2019
Титратор автоматический серии T модель T90	B404254129	14097572	2014
Бюретка 2 класса точности	б/н	50179174	2020
Анализатор жидкости «Флюорат-02» модификация «Флюорат-02-3М»	4193	11475971	2017
Хроматограф жидкостный серии Flexar (Flexar)	2415-009	15019386	2018
Весы-компараторы AX модификация AX205DR	1125031042	11186037	2004
Спектрофотометр SPECTRO (Spectro 2000)	2000RS 0299	11186054	2004
Анализатор ртутный серии Hydra (Hydra II_{AA})	4118	14408903	2015
Анализатор кислорода промышленный многофункциональный АКПМ-1 модификация АКПМ-1-02Л	2960104654	16432344	2022
Спектрометр эмиссионный с индуктивно-связанной плазмой Avio 500	081S1904232	15390485	2019
Концентратомер «Биотестер-2М»	М-118	13227882	2012

Примечания:

1. Лаборатория несет ответственность за всю информацию, представленную в протоколе испытаний, за исключением случаев, когда информация предоставляется заказчиком.
2. Отбор и доставка проб(ы) выполнены специалистами заказчика. Заказчик несет ответственность за соблюдение правил и условий отбора, транспортировки, хранения и маркировки проб(ы), согласно действующих регламентирующих документов.
3. Полученный(ые) результат(ы) измерений относится(ятся) к предоставленной(ым) заказчиком пробе(ам), прошедшей(им) испытания.
4. При значении результата измерений меньше нижнего предела измерений и выше верхнего предела измерений, установленного методикой измерений, характеристика погрешности, Δ при P=0,95 (расширенная неопределенность U при k=2) не рассчитывается и информация о них в протоколе не указывается.
5. В соответствии с пунктом 4 Положения о составе сведений о результатах деятельности аккредитованных лиц, об изменениях состава их работников и о компетентности этих работников, об изменениях технической оснащенности, представляемых аккредитованными лицами в Федеральную службу по аккредитации, порядке и сроках представления аккредитованными лицами таких сведений в Федеральную службу по аккредитации, утвержденного приказом Минэкономразвития России от 24.10.2020 №704 Лаборатория представляет в Федеральную службу по аккредитации сведения о выданных протоколах испытаний с приложением скан-копии протокола.

Начальник отдела химико-технологических исследований — Т.А.Хасанова

Начальник отдела мониторинга водных объектов и грунтов — О.Б.Польникова

Протокол оформил: инженер-химик II категории — Ф.С.Патрикеева

МП

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

Приложение С
(справочное)

Перечень отходов производства III-IV классов опасности, относящихся к III-IV классу по степени токсичности, подлежащие обезвреживанию на объекте «Центр по отмывке шлама. Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение»

№ п/п	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности		Химический или компонентный состав	Агрегатное состояние и физическая форма	Обезвреживание отходов	
			для ОС	для здоровья человека			т	м³
1	Отходы зачистки сепарационного оборудования подготовки попутного нефтяного газа	2 12 171 11 39 3	III	III	Нефтепродукты-2.3878 %; механические примеси-40.4046 %; хлориды-0.0156 %; азот аммонийный-0.0195 %; свинец-0.0011 %; цинк-0.0043 %; медь-0.0047 %; никель-0.0051 %; кобальт-0.0339 %; железо-29.4935 %; марганец-0.4126 %; хром-0.0173 %; вода-27.20 %	Прочие дисперсные системы	5,000	5,00
2	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	IV	IV	Нефтепродукты -0.1229 %; Железо -6.04 %; Марганец -0.2735 %; Хром -0.0078 %; Медь -0.0051 %; Никель -0.0049 %; Кобальт -0.0069 %; Цинк -0.0077 %; Свинец -0.0011 %; Хлориды -2.9825 %; Азот аммонийный -0.0027 %; Порода (песок) -64.6556 %; Фосфат ион -0.2893 %; Вода -25.60 %	Прочие дисперсные системы	10,500	5,00
3	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	2 91 121 11 39 3	III	III	Диоксид кремния-52.096 %; вода-26.00 %; нефтепродукты-17.686 %; свинец-0.0011 %; цинк-0.0057 %; никель-0.0023 %; кобальт-0.0008 %; железо-2.442 %; марганец-0.0443 %; хром-0.003 %; медь-0.0007 %; азот аммонийный-0.005 %; механические примеси-1.4238 %; фосфат ионы-0.0074 %; хлорид ионы-0.2819 %	Прочие дисперсные системы	10,500	5,00
4	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные	2 91 121 12 39 4	IV	IV	Порода-68.7 %:(в том числе нефтепродукты-0.3641 %,диоксид кремния-57.5706 %,железо-1.9827 %,марганец-0.0903 %,медь-0.0033 %,никель-0.0027 %,свинец-0.001 %,хром-0.0069 %,цинк-0.0043 %,азот аммонийный-0.0003 %,хлориды-0.0041 %,сульфат ион-0.0024 %,механические примеси-8.6673 %); вода-31.30 %	Прочие дисперсные системы	10,500	5,00
5	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	IV	IV	Нефтепродукты-0.1229 %; железо-6.04 %; марганец-0.2735 %; хром-0.0078 %; медь-0.0051 %; никель-0.0049 %; кобальт-0.0069 %; цинк-0.0077 %; свинец-0.0011 %; хлориды-2.9825 %; азот аммонийный-0.0027 %; порода(песок)-64.6556 %; фосфат ион-0.2893 %; вода-25.60 %	Прочие дисперсные системы	4200,000	2000,00
6	Проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15 %)	2 91 211 02 20 4	IV	IV	Нефтепродукты-0.6026 %; проппант-55.3442 %; хлориды-0.0864 %; азот аммонийный-0.0006 %; свинец-0.0009 %; цинк-0.0038 %; медь-0.0019 %; никель-0.001 %; кобальт-0.0012 %; железо-0.8178 %; марганец-0.0373 %; хром-0.0023 %; вода-43.10 %	Твердое	6,000	5,00
7	Песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	2 91 220 11 39 4	IV	IV	Диоксид кремния-95.22 %; вода-1.84 %; нефтепродукты-0.29 %; механические примеси-2.65 %	Прочие дисперсные системы	6,000	5,00

№ п/п	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности		Химический или компонентный состав	Агрегатное состояние и физическая форма	Обезвреживание отходов	
			для ОС	для здоровья человека			т	$м^3$
8	Осадок механической очистки оборотных вод мойки нефтепромыслового оборудования	2 91 222 12 39 3	III	III	Песок-17.308 %; нефтепродукты-45.632 %; вода-37.06 %	Прочие дисперсные системы	6,000	5,00
9	Шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	2 91 261 11 39 3	III	III	Нефтепродукты-17.6751 %; железо-22.5787 %; марганец-0.223 %; хром-0.1094 %; медь-0.0129 %; никель-0.0164 %; кобальт-0.0086 %; цинк-0.081 %; свинец-0.0147 %; хлориды-0.2395 %; азот аммонийный-0.0008 %; фосфат ион-0.002 %; вода-21.09 %; порода(песок)-37.9479 %	Прочие дисперсные системы	10,500	5,00
10	Шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве менее 2 %	2 91 261 78 39 4	IV	IV	Нефтепродукты-1.3783 %; порода(песок)-71.5333 %; хлориды-0.2042 %; азот аммонийный-0.0008 %; свинец-0.0042 %; цинк-0.0191 %; медь-0.0029 %; никель-0.002 %; кобальт-0.0028 %; железо-3.7484 %; марганец-0.0942 %; хром-0.0098 %; вода-23.00 %	Прочие дисперсные системы	10,500	5,00
11	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	IV	IV	Нефтепродукты-6.9058 %; песок-49.6334 %; хлориды-0.2949 %; азот аммонийный-0.0007 %; свинец-0.0144 %; цинк-0.0753 %; медь-0.0117 %; никель-0.0151 %; кобальт-0.0129 %; железо-15.7235 %; марганец-0.2146 %; хром-0.0977 %; вода-27.00 %	Прочие дисперсные системы	10,500	5,00
12	Керамзит, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 751 02 49 4	IV	IV	Керамзит-93.474 %; нефтепродукты-6.526 %	Прочие сыпучие материалы	2,500	5,00
13	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	7 22 800 01 39 4	IV	IV	Механические примеси-18.48 %; Органическое вещество-11.52 %; Вода-70.00 %	Прочие дисперсные системы	6,000	5,00
14	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %, обводненный	7 23 101 01 39 4	IV	IV	Нефтепродукты-14.00 %; вода-24.80 %; песок-61.20 %	Прочие дисперсные системы	5,000	5,00
15	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	III	III	Песок-58.495 %; Нефтепродукты-19.0574 %; Хлориды-0.0193 %; Азот аммонийный-0.0008 %; Свинец-0.0048 %; Цинк-0.0162 %; Медь-0.0096 %; Никель-0.0064 %; Колбальт-0.0018 %; Железо-2.5407 %; Марганец-0.1076 %; Хром-0.0081 %; Фосфат ион-0.0323 %; Вода-19.70 %	Прочие дисперсные системы	6,000	5,00
16	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 102 02 39 4	IV	IV	Нефтепродукты-0.0129 %; Песок-77.7128 %; Хлориды-0.0057 %; Азот аммонийный-0.0021 %; Фосфат ион-0.0096 %; Свинец-0.0027 %; Цинк-0.005 %; Медь-0.0018 %; Никель-0.0004 %; Кобальт-0.0013 %; Железо-1.1716 %; Марганец-0.0709 %; Хром-0.0032 %; Вода-21.00 %	Прочие дисперсные системы	6,000	5,00

№ п/п	Наименование отхода согласно ФККО	Код отхода согласно ФККО	Класс опасности		Химический или компонентный состав	Агрегатное состояние и физическая форма	Обезвреживание отходов	
			для ОС	для здоровья человека			т	$м^3$
17	Отходы фильтрации и дистилляции тетрахлорэтилена при химической чистке спецодежды, загрязненной нефтепродуктами	7 39 532 22 39 3	III	III	Нефтепродукты-3.6179 %; механические примеси-44.2158 %; хлориды-0.0199 %; азот аммонийный-0.0016 %; свинец-0.0787 %; цинк-0.0169 %; медь-0.0043 %; никель-0.0054 %; кобальт-0.0034 %; железо-3.9405 %; марганец-0.0807 %; хром-0.0142 %; фосфат ион-0.0007 %; вода-48.00 %	Прочие дисперсные системы	6,810	5,00
18	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	III	Нефтепродукты-75.041 %; Вода-2.83 %; Механические примеси-22.129 %	Прочие дисперсные системы	5,000	5,00
19	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 201 01 39 3	III	III	Песок-81.07 %; Нефтепродукты-18.93 %	Прочие дисперсные системы	6,000	5,00
20	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 01 39 4	III	IV	Песок-94.76 %; Нефтепродукты-5.24 %	Прочие дисперсные системы	6,000	5,00
Итого общий объем отходов:							4335,310	2095,00

Начальник ОООС
НГДУ «Быстринскнефть» С.М.Цапу

СОГЛАСОВАНО
Начальник управления
экологической безопасности и природопользования
ПАО «Сургутнефтегаз» А.В.Драндусов

Приложение Т
(справочное)
Сведения об объекте размещения и накопления отходов

2. Сведения об объекте размещения отходов, объекте накопления отходов бурения (шламовый амбар, шламонакопитель), площадке или месте накопления отходов бурения

1. Инвентарный номер	11486154				
2. Наименование	Полигон утилизации ТБО Рогожниковское месторождение Рогожниковский л.у.				
3. Назначение (код)	03	4. Вид объекта/места (код)	02		
5. Характеристики расположения					
5.1 Расположение	на территории собственной промплощадки	5.2. Тип расположения (код)	01		
6. ОКТМО расположения объекта/места	00071821000				
7. Географические координаты (WGS84)					
7.1. Широта	62:10:59	7.2. Долгота	67:24:23		
8. Решение об отводе земли					
8.1. Номер	12-С	8.2. Дата	05.09.2008		
9. Наличие рабочего проекта на строительство			есть		
10. Заключение государственной экспертизы					
10.1. Номер	403	10.2. Дата	12.09.2005		
10.3. Орган	Управление по технологическому и экологическому надзору (Ростехнадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югра				
11. Год начала эксплуатации	2007	12. Год окончания эксплуатации	2027		
13. Состояние объекта/места (код)	01				
13.1. Дата ликвидации		13.2. Дата рекультивации земель			
13.3. Номер акта приемки земель					
14. Площадь объекта/места, га	1,612	15. Ширина СЗЗ санитарно-защитной зоны *	500		
16. Проектная вместимость		т	67500	м3	337500
17.1. Накоплено, на конец отчетного года		т	0	м3	0
17.2. Размещено на конец отчетного года		т	26944.931	м3	99778.71
18. Годовая проектная мощность,		т	67500	м3	337500

19. Отходы, разрешенные к размещению (накоплению)

19.1. Код по ФККО	19.2. Наименование по ФККО	19.3. Условия размещения (накопления) (код)		19.4. Накопление	19.5. Размещение
3 05 100 01 21 4	Отходы коры	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	1.8
8 26 210 01 51 4	Отходы рубероида	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0.546
8 12 101 01 72 4	Древесные отходы от сноса и разборки зданий	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
9 12 121 11 20 4	Лом футеровок печей плавки черных и цветных металлов	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
7 47 211 01 40 4	Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0.304
7 31 110 01 72 4	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	353.248
4 57 119 01 20 4	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	9.53
4 55 510 99 51 4	Лом и отходы прочих изделий из асбоцемента незагрязненные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
8 30 200 01 71 4	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	149.373

9 19 100 02 20 4	Шлак сварочный	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0.53
3 45 100 01 20 5	Цемент некондиционный	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
3 61 221 02 42 4	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	12.688
4 68 112 02 51 4	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	4.132
4 68 111 02 51 4	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	34.988
4 61 010 03 20 4	Отходы, содержащие незагрязненные черные металлы (в том числе чугунную и/или стальную пыль), несортированные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 57 111 01 20 4	Отходы шлаковаты незагрязненные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 38 991 12 72 4	Отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 55 711 12 52 4	Отходы резиноасбестовых изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 2 %)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
8 27 100 01 51 4	Отходы линолеума незагрязненные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0.005
4 33 202 02 51 4	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	28.369
4 02 312 01 62 4	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	38.215
3 02 111 06 42 4	Пыль хлопковая	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
7 33 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	11.161
7 33 210 01 72 4	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	289.257
7 33 220 01 72 4	Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	13.265
9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0

8 90 000 01 72 4	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	5.158
7 33 390 01 71 4	Смет с территории предприятия малоопасный	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	562.035
7 33 100 02 72 5	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций практически неопасный	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	2.7
4 35 100 01 20 4	Отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 35 100 02 29 4	Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 17 150 01 29 4	Отходы фото- и кинопленки	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 04 140 00 51 5	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	220.272
4 04 190 00 51 5	Прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	92.651
3 05 230 01 43 5	Опилки натуральной чистой древесины	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
3 05 291 11 20 5	Опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
1 52 110 01 21 5	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
1 52 110 02 21 5	Отходы корчевания пней	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
8 23 201 01 21 5	Лом черепицы, керамики незагрязненный	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	21.374
4 59 110 99 51 5	Керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 51 101 00 20 5	Лом изделий из стекла	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0.048
8 19 100 03 21 5	Отходы строительного щебня незагрязненные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
8 12 201 01 20 5	Лом кирпичной кладки от сноса и разборки зданий	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
8 23 101 01 21 5	Лом строительного кирпича незагрязненный	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	3.067
9 12 181 01 21 5	Лом шамотного кирпича незагрязненный	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
8 22 301 01 21 5	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	65.952
3 46 200 02 20 5	Бой железобетонных изделий	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 56 100 01 51 5	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0

8 22 101 01 21 5	Отходы цемента в кусковой форме	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	23.304
4 56 200 01 29 5	Шкурка шлифовальная отработанная	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 42 101 01 49 5	Цеолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 42 103 01 49 5	Силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 34 141 01 20 5	Отходы пенопласта на основе полистирола незагрязненные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 31 110 01 51 5	Трубы, трубки из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
3 31 151 02 20 5	Обрезки вулканизованной резины	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
3 03 111 01 23 5	Обрезки и обрывки хлопчатобумажных тканей	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
3 03 111 09 23 5	Обрезки и обрывки смешанных тканей	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
7 33 390 02 71 5	Смет с территории предприятия практически неопасный	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	24.282
7 36 100 01 30 5	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	74.007
4 82 411 00 52 5	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	3.791
7 37 100 02 72 5	Отходы (мусор) от уборки территории и помещений культурно-спортивных учреждений и зрелищных мероприятий	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
3 05 311 03 42 5	Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины практически неопасная	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
7 35 100 02 72 5	Отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
7 35 100 01 72 5	Отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
7 31 200 02 72 5	Мусор и смет от уборки парков, скверов, зон массового отдыха, набережных, пляжей и других объектов благоустройства	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
7 31 110 02 21 5	Отходы из жилищ крупногабаритные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 31 300 01 52 5	Резинометаллические изделия отработанные незагрязненные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0

3 57 150 11 49 5	Песок формовочный горелый отработанный практически неопасный	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
3 05 220 04 21 5	Обрезь натуральной чистой древесины	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
8 12 901 01 72 4	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
8 92 110 02 60 4	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0.972
4 55 700 00 71 4	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	28.418
3 07 131 51 71 4	Отходы разнородных переплетных материалов, включая материалы с поливинилхлоридным покрытием	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
9 19 202 02 60 4	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
9 19 204 02 60 4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	12.267
3 61 229 31 40 4	Отходы абразивной обработки поверхности черных металлов с содержанием оксидов металлов 50 % и более	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0.193
4 43 522 11 61 4	Минеральное волокно, загрязненное нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
3 57 150 01 49 4	Песок формовочный горелый отработанный малоопасный	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 05 912 12 60 4	Отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	1.263
4 05 912 02 60 4	Отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
7 31 200 01 72 4	Мусор и смет уличный	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	2.439
3 63 110 01 49 4	Отходы песка от очистных и пескоструйных устройств	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
7 36 100 11 72 5	Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	135.596
3 61 221 01 42 4	Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
3 63 110 02 20 4	Отходы металлической дроби с примесью шлаковой корки	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0

4 55 901 01 61 4	Изделия из фрикционных материалов на основе асбеста, используемые для тормозов, сцеплений или аналогичных устройств, отработанные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	4.848
7 10 210 11 49 4	Песок фильтров очистки природной воды отработанный при водоподготовке	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
7 10 212 01 49 4	Сульфоуголь отработанный при водоподготовке	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	2.6
8 22 201 01 21 5	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	120.828
4 43 751 02 49 4	Керамзит, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 42 501 02 29 4	Цеолит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
7 47 981 01 20 4	Твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0.18
4 33 202 03 52 4	Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	1.397
4 89 221 11 52 4	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 89 221 21 52 4	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
4 91 102 21 52 4	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0
7 39 102 21 29 4	Опилки, обработанные гуанидинсодержащими дезинфицирующими средствами, отработанные	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	2.722
6 11 900 02 40 5	Зола от сжигания древесного топлива практически неопасная	без тары (навалом, насыпью и пр.) в смеси с другими отходами	2	0	0.076

20. Виды территорий, на которых расположен объект/место	
Прочее	(код)
21. Системы защиты окружающей среды	99
Обваловка	(код)
Ограждение	06
Отвод ливневых и дренажных вод	07
Естественный экран	08
Экраны бетонные и железобетонные (из железобетонных плит, из полимербетона, бетонопленочные)	05
Экраны пленочные (из полиэтиленовой пленки, стабилизированной сажей, однослойной; из полиэтиленовой пленки, стабилизированной сажей, двухслойной с дренажной прослойкой)	02
Иная система защиты окружающей среды	04
22. Системы мониторинга окружающей среды	98
Мониторинг грунтовых вод (наблюдательные скважины)	(код)
Мониторинг почвенного покрова	01
Мониторинг атмосферного воздуха	04
23. Ближайший водный объект	03

23.1. Наименование	р.Большие Леуши	23.2. Расстояние, км	12

24. Ближайший населенный пункт			
24.1. Наименование	п.Большие Леуши	24.2. Расстояние, км	15
25. Регистрационный номер объекта/места			
в РРОРО		в ГРОРО	86-00512-ХЗ-00758-281114
26. Сведения об организации, эксплуатирующей объект размещения отходов (ОРО)	26.1. Наименование организации	26.2. Почтовый адрес, телефон, факс, электронная почта	26.3. Дата выдачи, номер лицензии на деятельность по сбору, утилизации, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов 1 - 4 класса опасности и наименование органа, выдавшего ее
	НГДУ "Быстринскнефть" ПАО "Сургутнефтегаз"	628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, пр.Ленина, 75, 8 (3462) 40 20 11, 8 (3462) 40 02 22, NGDUBN2@surgutneftegas.ru	Лицензия ПАО «Сургутнефтегаз» на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 29.05.2023 №Л020-00113-66/00102735, Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Саха (Якутия)

Начальник НГДУ "Быстринскнефть"
ПАО "Сургутнефтегаз"

(подпись) Горбунов Игорь Николаевич (Ф.И.О.)

Доверенность 972-Д, 01.01.2024

Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть» - структурное подразделение М.П.

1 число | 1 месяц | 2024 год

Исполнитель: Самойлов Максим Викторович

Контактный телефон: 8 (3462) 40 16 14

пр

Характеристика ОНО

Дата проведения инвентаризации 01.01.2025 г.

Лист _____ Листов _____

1. Инв. номер объекта	11731584		2. Назначение объекта		накопление		
3. Расположение	объект расположен на территории собственной промплощадки		4. ОКТМО территории расположения объекта		71121000000		
5.1. Наименование объекта	Шламонакопитель, Рогожниковское нефтяное месторождение, Рогожниковский лицензионный участок/участок недр						
5.2. Тип объекта	Шламохранилище (кроме шламового амбара)						
6.1. Дата ввода в эксплуатацию	31.08.2007		6.2. Дата окончания эксплуатации		2028		
6.3. Состояние объекта	действующий						
6.4. Наименование и реквизиты документа, подтверждающего состояние объекта							
6.5. Дата проведения рекультивации	..		6.6. Вид рекультивации				
7.1. Наименование ближайшего населенного пункта	п.Большие Леуши		7.2. Направление	Юго-Запад	7.3. Расстояние, км		11,5
8.1. Наименование ближайшего водного объекта	р.Большие Леуши				8.2. Расстояние, км		10
9.1. Вид документа о землеотводе и наименование органа, выдавшего его	Договор аренды лесного участка Департамента лесного хозяйства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры			9.2. Дата	16.09.2008	9.3. Номер	0028/08-10
10.1. Наличие проекта на объект	есть	10.2. Положительное заключение экспертизы на проект	есть	10.3. Дата	25.09.2006	10.4. Номер	1579
10.5. Наименование органа ГЭЭ/ГЭ	Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по ХМАО-Югре						
11.1. Год ввода в эксплуатацию	2008		11.2. Год окончания эксплуатации		2028		
12. Вместимость объекта		13. Мощность объекта			14. Утилизировано/размещено, всего		
м3	т	м3/год		т/год	м3		т
3000	6300	3000		6300	180,5		348,9

Начальник НГДУ "Быстринскнефть" ЛПУ "Сургутнефтегаз" _____ Данькин Юрий Петрович

(подпись) (ФИО)

М.П. Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть» – структурное подразделение

ПР

Характеристика ОНО

Дата проведения инвентаризации 01.01.2025 г.

Лист _____ Листов _____

1. Инв. номер объекта	16577349			2. Назначение объекта	накопление		
3. Расположение	объект расположен на территории собственной промплощадки			4. ОКТМО территории расположения объекта	71121000000		
5.1. Наименование объекта	Шламонакопитель, Рогожниковское нефтяное месторождение, Рогожниковский лицензионный участок/участок недр						
5.2. Тип объекта	Шламохранилище (кроме шламового амбара)						
6.1. Дата ввода в эксплуатацию	05.06.2023			6.2. Дата окончания эксплуатации	2051		
6.3. Состояние объекта	действующий						
6.4. Наименование и реквизиты документа, подтверждающего состояние объекта							
6.5. Дата проведения рекультивации	--			6.6. Вид рекультивации			
7.1. Наименование ближайшего населенного пункта	п.Большие Леуши			7.2. Направление	Северо-Запад	7.3. Расстояние, км	8,92
8.1. Наименование ближайшего водного объекта	ручей без названия (левый приток первого порядка реки Малая Леушинская)					8.2. Расстояние, км	0,48
9.1. Вид документа о землеотводе и наименование органа, выдавшего его	Договор аренды лесного участка Департамента лесного хозяйства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры				9.2. Дата	16.09.2008	9.3. Номер 0028/08-10
10.1. Наличие проекта на объект	есть	10.2. Положительное заключение экспертизы на проект	есть	10.3. Дата	16.06.2022	10.4. Номер	86-1-01-1-1-72-0008-22
10.5. Наименование органа ГЭЭ/ГЭ	Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования						
11.1. Год ввода в эксплуатацию	2023			11.2. Год окончания эксплуатации	2051		
12. Вместимость объекта		13. Мощность объекта			14. Утилизировано/размещено, всего		
м3	т	м3/год		т/год	м3	т	
4500	9450	4500		9450	0	0	

Начальник НГДУ "Быстринскнефть" ПАО "Сургутнефтегаз" _____ (подпись) Данькин Юрий Петрович (ФИО)

М.П. Нефтегазодобывающее управление «Быстринскнефть» – структурное подразделение

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

25843-ПОВОС2.ТЧ

Формат А4

Сведения о технологии

1. Инв. номер объекта	12219225	2.Назначение объекта	обезвреживание термическое, в том числе уничтожение сжиганием				11
3. Расположение	на специально выделенной территории	4. ОКТМО территории расположения объекта					71821000
5. Наименование объекта (производство, цех, установка, участок): Цех специальных работ, Сжигатель-5							
6. Наименование технологии обработки, утилизации, обезвреживания отходов: Термическая переработка нефтешламов в Сжигателе -5							
7.1. Наличие проекта на объект	есть	7.2. Положительное заключение ГЭЭ	есть	7.3. Дата	12.12.2008	7.4. Номер	533-08/ХМЭ-0539/03
7.5. Наименование органа ГЭЭ ФГУ "Главгосэкспертиза России" Ханты-Мансийский филиал							
8. Размер санитарно-защитной зоны, м					300		
9. Виды и количество обработанных, утилизированных, обезвреживаемых отходов							

9.1. Код по ФККО	9.2. Наименование отхода	9.3.Мощность	
		т/год	куб.м/год
9 19 201 01 39 3	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	240	200
2 91 222 11 33 3	Осадок механической очистки оборотных вод мойки насосно-компрессорных труб, содержащий парафиносмолистые отложения	50	50
9 11 200 02 39 3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	275,31	275,31
7 23 102 01 39 3	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	12	10
2 91 124 21 39 4	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	1548,513	737,39
2 91 261 79 39 4	Шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 2 % и более	533,4	254
2 91 211 02 20 4	Проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15 %)	1814,64	1512,2
7 23 101 01 39 4	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %, обводненный	130	130
2 91 261 11 39 3	Шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	21	10
10. Перечень продукции, полученной от утилизации отходов:			

10.1. Код ОК	10.2. Наименование продукции	10.3. Наличие сертификата
11. Перечень образующихся отходов		
11.1. Код по ФККО	11.2. Наименование отхода	
7 47 211 01 40 4	Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	
12. Виды мониторинга окружающей среды на объекте		

12.1. Наименование вида мониторинга		12.2. Соблюдение нормативов качества окружающей среды
Мониторинг почвенного покрова	03	превышение нормативов качества ОС отсутствует
Мониторинг атмосферного воздуха	04	
Мониторинг грунтовых вод (наблюдательные скважины)	01	

Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз", ПАО "Сургутнефтегаз"
(полное (и сокращенное) наименование юридического лица)

628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1
(место нахождения юридического лица)

ОГРН 1028600584540 ИНН 8602060555 ОКВЭД 09.10.9 ОКПО 57534907100 01

Почтовый адрес, телефон, факс, e-mail: 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, Андреевский заезд, 2, сооружение 1, 42-03-73, 42-05-30, Priemnay_SNPH@surgutneftegas.ru

Начальник управления "Сургутнефтепромхим" ПАО "Сургутнефтегаз" — (подпись) — Хохлов Валерий Иванович (Ф.И.О.)

М.П.

Доверенность от 01.01.2020
№ 486-Д

Приложение У
(справочное)
Копии договоров ПАО «Сургутнефтегаз» со специализированными предприятиями
У.1 Копия договора на оказание услуг ПАО «Сургутнефтегаз»
с ООО «Экоменеджмент»

ДОГОВОР № 318
на оказание услуг

г. Сургут «20» 02 2026 г.

ПАО «Сургутнефтегаз» в лице первого заместителя генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» Дейса Вадима Владимировича, действующего на основании доверенности от 12.09.2025 №2604-Д, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и ООО «Экоменеджмент» в лице директора Пардабаева Андрея Эльмуратовича, действующего на основании Устава и лицензии регистрационный номер Л020-00113-66/00103897 от 18.07.2016 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов IV–V классов опасности согласно выписке из реестра лицензий от 03.02.2026 (далее – Лицензия), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сбору и обработке отходов IV–V классов опасности (далее – отходы) (далее – услуги) в соответствии с перечнем отходов и в объеме согласно спецификации (приложение 1), в соответствии с условиями договора и в сроки, согласованные Сторонами, Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги.

1.2. Срок оказания услуг:

начало – с даты подписания договора, окончание – 31.12.2026.

2. Обязанности Сторон

2.1. Исполнитель обязан:

осуществлять на пунктах сбора (г.Сургут, ул.Домостроителей, 13, сооружение 2, г.Тюмень, проезд Воронинские горки, 160) приемку отходов по акту приема-передачи отходов (приложение 2) в срок до 23 числа последнего месяца отчетного периода (квартал);

оказать услуги в объемах и в сроки, определенные настоящим договором, и установленного качества;

предоставлять Заказчику требуемую информацию, непосредственно связанную с вопросами объемов и качества оказываемых услуг;

привлекать третьих лиц по согласованию с Заказчиком;

возместить Заказчику убытки (потери) в полном объеме в случае расторжения договора по инициативе Исполнителя;

незамедлительно предупредить Заказчика о наступлении неблагоприятных последствий в случае выполнения указаний Заказчика, а также при наступлении иных, не зависящих от воли Исполнителя обстоятельств, которые грозят качеству оказываемых услуг либо создают невозможность их оказания в установленный договором срок;

представить Заказчику документы (либо их копии, надлежащим образом заверенные), подтверждающие полномочия лиц, имеющих право подписи счетов-фактур от имени Исполнителя по настоящему договору, а также образцы их подписей.

2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. Осуществлять доставку отходов по мере их накопления структурными подразделениями ПАО «Сургутнефтегаз» (приложение 3) собственным автотранспортом до пунктов сбора Исполнителя, расположенных по адресам: г.Сургут, ул.Домостроителей, 13, сооружение 2, г.Тюмень, проезд Воронинские горки, 160, в срок до 23 числа последнего месяца отчетного периода (квартал).

2.2.2. Оплатить Исполнителю оказанный объем услуг исходя из согласованной

68715064

стоимости услуг в соответствии с их фактическим качеством.

В случае расторжения договора по инициативе Заказчика оплатить Исполнителю оказанные услуги в соответствии с уровнем их качества на основании двустороннего акта о выполнении работ (оказании услуг) (приложение 4) и счета-фактуры, оформленного в соответствии с требованиями нормативных документов.

2.2.3. В целях обеспечения выполнения требований Порядка учета в области обращения с отходами (приказ Минприроды России от 08.12.2020 №1028) направлять Исполнителю отчет о вывезенных отходах за месяц, квартал с указанием их массы на адрес электронной почты eco-plant@bk.ru (с пометкой «Отчет для эколога») не позднее 25 числа месяца, следующего за указанными периодами.

3. Стоимость услуг и порядок расчетов

3.1. Ориентировочная стоимость услуг по настоящему договору определяется на основании спецификации (приложение 1) и составляет

Кроме того, НДС оплачивается по ставке согласно действующему законодательству РФ. НДС должен быть выделен отдельной строкой во всех соответствующих документах, касающихся оплаты по настоящему договору, в том числе в актах о выполнении работ (оказании услуг) (приложение 4).

3.2. Стоимость услуг включает в себя стоимость работ по приему и обработке отходов Заказчика, по размещению отходов, образующихся у Исполнителя в результате обработки отходов Заказчика, а также учитывает стоимость вторичных материальных ресурсов, образующихся в результате обработки отходов Заказчика.

3.3. Общая и единичная стоимость услуг не подлежит увеличению на весь срок действия настоящего договора.

3.4. Оплата оказанных услуг производится поквартально по факту их оказания за партию принятых отходов в соответствии со спецификацией (приложение 1), на основании оригинала счета-фактуры и двустороннего акта о выполнении работ (оказании услуг) (приложение 4), оформленных в соответствии с требованиями нормативных документов.

Оригинал счета-фактуры должен быть выставлен в течение 5 (пяти) календарных дней с момента подписания акта о выполнении работ (оказании услуг) (приложение 4).

3.5. Заказчик производит оплату оказанных услуг в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента получения оригинала счета-фактуры.

3.6. В случае изменения места нахождения, наименования, платежных реквизитов (в т.ч.: смена обслуживающего банка, его неплатежеспособность) Исполнитель незамедлительно сообщает об этом Заказчику, но не позднее 5 (пяти) рабочих дней до срока платежа по договору. При невыполнении этого условия перечисление денежных средств производится по реквизитам, указанным Исполнителем в настоящем договоре. При этом Исполнитель самостоятельно несет ответственность за возврат денежных средств и возмещает расходы по их возврату. За Исполнителем сохраняется обязанность оказать услуги в сроки, предусмотренные настоящим договором. В любом случае обязательства Заказчика по оплате считаются выполненными с момента списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

4. Приемка-передача услуг

4.1. Заказчик уведомляет Исполнителя о планируемой сдаче отходов за 2 (два) рабочих дня по телефонам: 8 (3462) 39-03-00 (г.Сургут), 8 (909) 186-44-03 (г.Тюмень).

4.2. Заказчик производит передачу отходов по акту приема-передачи отходов (приложение 2).

4.3. Заказчик передает отходы в упаковке, гарантирующей их сохранность при транспортировке, оснащенной указателями о принадлежности, количестве или массе

68715064

отходов.

4.4. Исполнитель производит обработку принятых от Заказчика отходов.

4.5. По итогам поквартальной приемки отходов Исполнитель направляет Заказчику сведения о количестве принятых отходов по форме приложения 5 в течение 3 (трех) календарных дней, следующих за отчетным периодом.

4.6. После подписания акта приема-передачи отходы становятся собственностью Исполнителя с переходом к нему всех прав и обязанностей по дальнейшему обращению с отходами согласно действующему законодательству РФ, в том числе обязанности по внесению платы за негативное воздействие на окружающую среду (при размещении отходов, образующихся после обработки принятых отходов). Датой перехода права собственности на отходы от Заказчика к Исполнителю является дата, указанная в акте приема-передачи отходов, оформленном в соответствии с приложением 2 к договору.

4.7. Приемка оказанных услуг осуществляется после представления Исполнителем акта о выполнении работ (оказании услуг) (приложение 4) и сведений о количестве принятых отходов от структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз» (приложение 5).

4.8. Исполнитель направляет Заказчику подписанный в 2 (двух) экземплярах акт о выполнении работ (оказании услуг) (приложение 4), сведения о количестве принятых отходов от структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз» (приложение 5) в течение 3 (трех) календарных дней после окончания отчетного периода оказания услуг.

4.9. Заказчик в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения акта о выполнении работ (оказании услуг) (приложение 4) возвращает Исполнителю один подписанный экземпляр акта о выполнении работ (оказании услуг) (приложение 4) или представляет мотивированный отказ от приемки оказанных услуг.

4.10. В случае мотивированного отказа Заказчика от подписания акта о выполнении работ (оказании услуг) (приложение 4), Сторонами составляется акт о наличии недостатков (дефектов) с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

4.11. Представителем Исполнителя с правом подписи актов, подтверждающих выполнение работ (оказание услуг) по договору, включая промежуточные и окончательный акты, а также акта о наличии недостатков (дефектов), является директор ООО «Экоменеджмент» Пардабаев Андрей Эльмуратович (лицо, исполняющее его обязанности) либо иное лицо, уполномоченное на то доверенностью.

5. Ответственность Сторон

5.1. Исполнитель самостоятельно оплачивает иски, штрафы и иные санкции, предъявленные Заказчику по вине Исполнителя в процессе исполнения обязательств по настоящему договору. Исполнитель также выступает соответчиком по искам третьих лиц в случае предъявления Заказчику претензий в результате исполнения настоящего договора.

5.2. В случае выявления недостатков в оказанных услугах Исполнитель исправляет недостатки своими силами и за свой счет в технически возможный срок, оговоренный Сторонами.

5.3. Исполнитель несет ответственность за качество и своевременное оказание услуг независимо от того, кем из привлеченных Исполнителем третьих лиц оказывались эти услуги.

Исполнитель обязуется своевременно произвести все расчеты по договорам с привлеченными им для целей исполнения обязательств по настоящему договору третьими лицами, гарантирует освобождение Заказчика от любых требований указанных третьих лиц и судебных разбирательств с ними, в том числе связанных с неисполнением Исполнителем обязательств по оплате оказанных услуг.

68715064

5.4. В случае неоказания услуг по вине Исполнителя в сроки, оговоренные в настоящем договоре, Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку в размере 5 % от объема неоказанных в срок услуг при задержке на срок менее месяца и 10 % – на срок более месяца.

Указанную неустойку Исполнитель уплачивает бесспорно в течение 5 (пяти) календарных дней с момента получения требования Заказчика об уплате неустойки.

5.5. Исполнитель гарантирует возмещение в полном объеме убытков (потерь) Заказчика, возникших в результате отказа налогового органа в возмещении (вычете) заявленных Заказчиком сумм НДС по следующим причинам:

неуплаты НДС в бюджет Исполнителем либо его субисполнителями и их контрагентами (далее – Контрагенты) по договорам, связанным с исполнением настоящего договора;

допущения Исполнителем, Контрагентами ошибок при заполнении налоговой декларации по НДС, в том числе, не отражения либо не полного отражения информации по выставленным в адрес Заказчика счетам-фактурам;

несоответствия наименования Исполнителя, Контрагентов, ИНН и КПП, указанных в счете-фактуре либо договоре.

Исполнитель гарантирует Заказчику возмещение убытков (потерь), связанных с отказом ему налоговым органом в вычете (возмещении) НДС, доначислением ему налога на прибыль организаций, соответствующих пеней и штрафов по причинам:

выявления признаков неблагонадежности в деятельности Исполнителя, Контрагентов, указанных в решении налогового органа о доначислении Заказчику налогов, пеней и штрафов;

искажения Исполнителем или Контрагентами сведений о фактах хозяйственной жизни, об объектах налогообложения, подлежащих отражению в налоговом и (или) бухгалтерском учете либо налоговой отчетности;

заключения Исполнителем или Контрагентами договоров с основной целью неуплаты (неполной уплаты) налога;

подписания первичных учетных документов со стороны Исполнителя или Контрагентов неустановленным или неуполномоченным лицом;

иного нарушения Исполнителем или Контрагентами законодательства о налогах и сборах.

Возмещение убытков (потерь) производится в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента выставления Заказчиком счета и расчета убытков (потерь), к которому прикладывается выписка из решения налогового органа о доначислении НДС, налога на прибыль организаций, соответствующих пеней и штрафов.

5.6. Исполнитель обязуется возместить убытки (пени, потери) Заказчика, которые возникнут в связи с неправильным отражением сумм НДС и образованием недоимки по НДС за соответствующий налоговый период при внесении Исполнителем исправлений в ранее выставленный Заказчику счет-фактуру по причине обнаружения ошибок в счете-фактуре по вине Исполнителя.

Размер убытков (потерь) определяется на основании платежных документов Заказчика и/или требования об уплате налога (пени), направляемого налоговым органом.

Возмещение убытков (потерь) производится в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента выставления Заказчиком счета и расчета убытков (потерь).

5.7. При расторжении Заказчиком договора в связи с невыполнением Исполнителем обязательств по договору (невыполнением обязательств по договору в сроки, предусмотренные договором), убытки (потери) Заказчика в виде разницы между ценой, установленной в настоящем договоре, и ценой по совершенной взамен сделке либо текущей ценой, определенной в порядке, предусмотренном ч.2 ст.393.1 ГК РФ, возмещаются Исполнителем в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента выставления Заказчиком счета и расчета убытков (потерь).

5.8.В случае отказа Исполнителя от исполнения договора, полного или

68715064

частичного неисполнения Исполнителем договора, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 15 % от стоимости не оказанных услуг по договору и возмещает возникшие в связи с этим прямые убытки (потери), подтвержденные документально, в полном объеме.

5.9. В случае нарушения Исполнителем условий конфиденциальности, Исполнитель оплачивает штраф в размере 20 % от стоимости услуг по настоящему договору.

5.10. Исполнитель выплачивает штраф и возмещает убытки (потери) в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента получения Исполнителем соответствующего требования об уплате штрафа, счета и расчета убытков (потерь), если иной срок не предусмотрен отдельным пунктом настоящего договора или в соответствующем требовании.

В случае неоплаты Исполнителем сумм неустоек, штрафов, убытков и потерь, предъявленных Заказчиком в связи с невыполнением (ненадлежащим выполнением), невозможностью выполнения Исполнителем обязательств, в сроки, установленные настоящим договором или указанные в требовании или уведомлении Заказчика, Заказчик вправе удержать суммы неустоек, штрафов, убытков и потерь при расчете по настоящему договору и/или любому из договоров, заключенных Сторонами.

5.11. В случае предоставления Исполнителем при заключении либо до или после заключения настоящего договора Заказчику недостоверных заверений об обстоятельствах, имеющих значение для заключения настоящего договора, его исполнения или прекращения, включая, но не ограничиваясь, сведениями о предмете настоящего договора, о наличии необходимых разрешений, предусмотренных законодательством РФ, на оказываемые услуги, о своем финансовом состоянии, сведениями, относящимися к третьему лицу, а также гарантиями, указанными в п.7.1, п.7.2, п.7.4 настоящего договора, Исполнитель обязан уплатить Заказчику штраф в размере 15 % от суммы настоящего договора. Предоставление Исполнителем недостоверных заверений считается существенным нарушением договора и дает право Заказчику расторгнуть договор в одностороннем порядке.

5.12. Исполнитель гарантирует возмещение потерь Заказчику, возникших в связи с невозможностью выполнения Исполнителем обязательств в сроки и порядке, установленные настоящим договором, а также в случае предъявления к любой из Сторон по настоящему договору требований третьих лиц или органов государственной власти.

Потери Заказчика, вызванные предъявлением требований третьих лиц или органов государственной власти, возмещаются Исполнителем в полном объеме.

Возмещение потерь производится Исполнителем платежным поручением в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента направления Заказчиком соответствующего требования.

5.13. В случае расторжения Заказчиком настоящего договора по причине прекращения (приостановления) действия лицензии (иных случаев прекращения права Исполнителя на оказание услуг по настоящему договору), Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 15 % от стоимости не оказанных по настоящему договору услуг и возмещает в связи с этим прямые убытки (потери), подтвержденные документально, в полном объеме.

5.14. Заказчик имеет право возместить понесенные расходы (затраты) по устранению недостатков (брака, дефектов) в оказанных услугах при расчете по настоящему договору и/или любому из договоров, заключенных Сторонами.

5.15. Заказчик имеет право удержать любую сумму задолженности Исполнителя перед Заказчиком при расчете по настоящему договору, а также по любому из договоров, заключенных Сторонами.

5.16. В случае подписания от имени Исполнителя (от имени субисполнителей) договоров, дополнительных соглашений, первичных учетных документов

68715064

неуполномоченными лицами, лицами, отрицающими их подписание и наличие у них полномочий руководителя, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 20 % от суммы настоящего договора, а также возникшие в связи с этим убытки в случае отказа налогового органа Заказчику в праве на учет понесенных расходов, а также в праве заявления по ним к вычету (зачету) сумм НДС.

5.17. В случае невыполнения Исполнителем пункта 9.8 настоящего договора, Исполнитель оплачивает штраф в размере 20 % от суммы настоящего договора и возмещает Заказчику возникшие в связи с этим убытки (потери), подтвержденные документально, в полном объеме.

5.18. В случае расторжения Заказчиком настоящего договора по причине прекращения (приостановления) действия лицензии (иных случаев прекращения права Исполнителя на оказание услуг по настоящему договору), Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 15 % от стоимости не оказанных по настоящему договору услуг и возмещает в связи с этим прямые убытки (потери), подтвержденные документально, в полном объеме.

6. Конфиденциальность

6.1. Стороны обязуются хранить в тайне любую информацию и данные, представленные каждой из Сторон в связи с договором, не раскрывать и не разглашать факты или информацию какой-либо третьей стороне без предварительного письменного согласия другой Стороны по договору.

6.2. Обязательства по конфиденциальности, возложенные договором на каждую Сторону, не будут распространяться на общедоступную информацию.

6.3. Не может считаться нарушением данного положения о конфиденциальности исполнение Стороной обязанности по предоставлению информации уполномоченным государственным органам в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством РФ.

6.4. Любые сведения о сотрудничестве Сторон являются конфиденциальными и не подлежат распространению среди неограниченного круга лиц, в том числе путем размещения на Интернет-сайтах, включения в каталоги продукции, брошюры и т.п. Прекращение действия настоящего договора не является основанием для распространения указанных сведений.

7. Гарантии и заверения

7.1. Исполнитель заверяет и гарантирует, что все лицензии, патенты, свидетельства, товарные знаки, права на результаты интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации, любые согласования, разрешения и одобрения (включая, помимо прочего, корпоративные одобрения, одобрения, предусмотренные законом, и одобрения государственных органов и третьих лиц) (далее – Разрешения), которые необходимы для осуществления деятельности или в связи с осуществлением деятельности (независимо от того, зарегистрированы ли какие-либо из таких Разрешений), у Исполнителя имеются, им получены, имеют полную юридическую силу, не были нарушены Исполнителем и третьими лицами. Исполнитель не получал никаких уведомлений от третьих лиц о том, что какое-либо из указанных Разрешений может быть аннулировано.

Исполнитель также подтверждает, что при оказании услуг не нарушены права третьих лиц на результаты интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации (в том числе имеются все необходимые лицензии, патенты на изобретение, полезную модель, промышленный образец, свидетельства на товарные знаки, базы данных, программы для ЭВМ и пр.).

Исполнитель обязуется предпринять все возможное в интересах Заказчика для ограждения его от исполнительных действий и иных мер принудительного характера, осуществляемых государственными органами в отношении Заказчика, а также от любых действий третьих лиц.

68715064

В случае обращения к Заказчику государственных органов и третьих лиц с требованиями о возмещении убытков (потерь), оплате штрафов и иных санкций, Исполнитель самостоятельно возмещает третьим лицам либо Заказчику все убытки, штрафы и иные потери, вытекающие из условия, указанного в настоящем пункте. Исполнитель также выступает соответчиком по искам государственных органов и третьих лиц в случае предъявления Заказчику претензий в результате исполнения настоящего договора.

7.2. Исполнитель обязуется обеспечить подписание договора, дополнительных соглашений и других документов лицом, уполномоченным на это уставом, либо доверенностью, с обязательным предоставлением копии доверенности, надлежащим образом заверенной и содержащей образец подписи доверенного лица.

Исполнитель гарантирует, что при заключении договора данные лица действуют в пределах полномочий, предоставленных уставом, доверенностью, и соблюдены все необходимые процедуры согласования и одобрения, предусмотренные учредительными документами.

Исполнитель заверяет, что вышеуказанные лица (в том числе члены коллегиального исполнительного органа, главный бухгалтер) не являются банкротами, не дисквалифицированы.

Исполнитель заявляет и гарантирует, что на момент заключения настоящего договора он не связан никакими обязательствами, которые могут воспрепятствовать каким-либо образом заключению настоящего договора или надлежащему исполнению принятых им на себя обязательств по нему, заключение договора соответствует его интересам.

Исполнитель гарантирует, что в отношении него не осуществляются судебные разбирательства в соответствии с законодательством РФ о банкротстве, не существует оснований для принятия уполномоченными органами решения о его реорганизации или ликвидации.

Исполнитель обязуется незамедлительно сообщать Заказчику о наступивших в течение срока действия договора указанных в настоящем пункте обстоятельствах.

Исполнитель подтверждает, что его наименование в договоре указано в соответствии с уставом, ИНН и КПП соответствуют Свидетельству (Уведомлению) о постановке на учет в налоговом органе.

Исполнитель обязуется незамедлительно сообщить Заказчику о превышении пороговых значений суммы доходов по налогу, уплачиваемому в связи с применением УСН, и изменении применяемой ставки НДС.

7.3. Представителям Сторон не разрешается вступать в любые коммерческие и/или финансовые отношения с представителями другой Стороны, если это прямо не предусмотрено договором. Стороны гарантируют, что представляющие их лица не предлагали и/или не принимали и не будут предлагать и/или принимать любого рода вознаграждения и/или подарки от представителей другой Стороны с целью влияния на заключение договора и/или на его условия, на исполнение договора и/или на контроль за его исполнением, на пролонгацию срока действия договора и/или прекращение его действия. Неисполнение данных гарантий одной из Сторон считается существенным нарушением договора и дает право другой Стороне расторгнуть договор в одностороннем порядке.

7.4. Исполнитель гарантирует, что не размещает в настоящее время и не будет размещать в дальнейшем любыми способами (на Интернет-сайтах, в каталогах продукции, брошюрах, предложениях о сотрудничестве и т.п.) и в любых целях, включая информационные, без письменного согласия ПАО «Сургутнефтегаз» фирменное наименование и/или товарный знак, правообладателем которых является ПАО «Сургутнефтегаз».

Прекращение действия настоящего договора не является основанием для размещения Исполнителем средств индивидуализации ПАО «Сургутнефтегаз».

7.5. Исполнитель гарантирует, что все операции, совершенные в рамках

68715064

настоящего договора, будут полностью отражены в первичных документах Исполнителя и третьих лиц (в случае их привлечения к оказанию услуг), в бухгалтерской, налоговой, статистической и любой иной отчетности.

7.6. Гарантии и заверения, предоставленные Исполнителем до или после заключения настоящего договора, в том числе в форме письма-заверения, являются неотъемлемой частью настоящего договора.

Все гарантии и заверения Исполнителя, указанные в настоящем договоре, а также предоставленные Исполнителем иным образом при заключении либо до или после заключения настоящего договора, имеют для Заказчика существенное значение и Заказчик полагается на них.

8. Кибербезопасность

8.1. Исполнитель обязуется обеспечить защиту всей информации, представленной по Договору (далее – Информация), в объеме, необходимом для предотвращения неправомерного и/или несанкционированного доступа, утечки, хищения, утраты, уничтожения, искажения, модификации (подделки), копирования, блокирования Информации и т.п. (далее – распространение). Исполнитель несет ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Информации.

8.2. Исполнитель обязуется незамедлительно (не позднее 1 (одного) рабочего дня) уведомить Заказчика о факте распространения (попытке и/или угрозе распространения) Информации, а также о попытке и/или факте несанкционированного доступа, компьютерной атаки, ином инциденте информационной безопасности, а также о мерах, принятых для недопущения ее дальнейшего распространения и минимизации негативных последствий ее распространения, если такое распространение имело место.

В целях оперативного взаимодействия Стороны назначают ответственных сотрудников:

Заказчик	Исполнитель

8.3. Исполнитель гарантирует, что реализует все необходимые технические и организационные меры в области кибербезопасности, в том числе:

выполняет комплекс мероприятий по защите Информации от несанкционированного доступа с целью предотвращения утечки, хищения, утраты, несанкционированного уничтожения, искажения, модификации (подделки), несанкционированного копирования Информации, ее блокирования и т.п.;

определяет угрозы безопасности Информации, в соответствии с выявленными актуальными угрозами применяет необходимые и достаточные организационные и технические меры, включающие в себя использование средств защиты Информации, обнаружение фактов несанкционированного доступа, а также контроль и оценку эффективности применяемых мер.

8.4. В случае, если Исполнителем будет допущено нарушение (ненадлежащее исполнение) требований п.8.1 настоящего договора, повлекшее причинение убытков (потерь) Заказчику, Исполнитель обязан возместить Заказчику причиненные таким образом убытки (потери) в полном объеме, если не докажет, что распространение Информации имело место по причине действия обстоятельств непреодолимой силы и Исполнителем были предприняты все возможные меры, направленные на недопущение распространения Информации и минимизацию негативных последствий ее распространения.

8.5. В случае предъявления Заказчику, в рамках исполнения Договора

68715064

претензий (требований, исков) государственными органами и/или третьими лицами вследствие имевших место инцидентов, связанных с кибербезопасностью, Исполнитель обязуется выступить на стороне Заказчика, оказать Заказчику полное содействие при урегулировании таких претензий.

8.6. Несоблюдение требований настоящего раздела предоставляет Заказчику право на одностороннее расторжение Договора.

9. Прочие условия

9.1. В случае неисполнения или систематического некачественного исполнения условий договора Заказчик вправе отказаться полностью или частично от услуг Исполнителя с возмещением ему фактически понесенных расходов.

9.2. При наступлении обстоятельств, вследствие которых любая из Сторон не в состоянии полностью или частично исполнять обязательства по настоящему договору (форс-мажор), Стороны не несут ответственности в случае своевременного (не позднее 3 (трех) рабочих дней) извещения об этом другой Стороны. Несвоевременное уведомление о наступлении форс-мажорных обстоятельств лишает Сторону права ссылаться на них. Форс-мажорные обстоятельства должны быть подтверждены справками соответствующих государственных органов.

9.3. Во всем остальном, что не предусмотрено условиями настоящего договора, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

9.4. Спорные вопросы, возникающие при заключении, исполнении, изменении, дополнении или расторжении договора, будут рассматриваться в Арбитражном суде Ханты-Мансийского автономного округа – Югры после досудебного порядка урегулирования спора путем предъявления претензии.

Претензия должна быть направлена Стороне письмом с объявленной ценностью с описью вложения и уведомлением о вручении либо передана с нарочным. Опись вложения должна позволять однозначно идентифицировать вложенные в письмо документы. К претензии в обязательном порядке должны быть приложены подтверждающие претензионные требования документы и документ, подтверждающий полномочия лица на подписание претензии. В противном случае претензионный порядок будет считаться несоблюденным.

Срок рассмотрения претензии 30 (тридцать) календарных дней с момента ее получения.

9.5. Все изменения и дополнения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

9.6. Дополнения и приложения к настоящему договору, согласованные и оформленные Сторонами, являются его неотъемлемой частью.

9.7. Договор может быть расторгнут по инициативе Заказчика досрочно с предупреждением другой Стороны за 10 (десять) календарных дней до прекращения действия договора.

9.8. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности третьей стороне без письменного согласия другой договаривающейся Стороны. Кроме того, Исполнитель не вправе уступать (передавать в залог) права денежного требования по договору, передавать данный договор (текст договора) в какие-либо кредитные организации в целях получения кредита.

9.9. Договор и другие, в том числе и платежные, документы (за исключением счета-фактуры и акта о выполнении работ (оказании услуг) (приложение 4), могут быть изготовлены и переданы с помощью электронно-технической связи (факсы, телетайпы, модемы, телексы и т.п.). Стороны несут ответственность за достоверность подписи. Бремя доказывания тех или иных фактов по настоящему договору и подлинности договора лежит на обеих Сторонах.

При этом оригиналы договора, приложений к нему, дополнительных соглашений на бумажном носителе пересылаются Сторонами друг другу по почте в

68715064

течение 10 (десяти) рабочих дней с даты отправки факсимильных копий.

В случае не предоставления Исполнителем оригинала подписанного договора (либо дополнительного соглашения) Заказчик оставляет за собой право задержать платежи по договору до момента его предоставления, при этом такая задержка не является просрочкой оплаты со стороны Заказчика и не влечет его ответственности за просрочку оплаты оказанных услуг по договору.

9.10. После подписания договора все предыдущие переговоры и переписка, предшествующие ему, становятся недействительными, за исключением гарантий и заверений, предоставленных Исполнителем до заключения или при заключении настоящего договора.

9.11. Договор вступает в силу с даты подписания и действует по 31.12.2026, а в части платежей – до их полного завершения.

9.12. Договор составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.13. Неотъемлемой частью договора являются:

Приложение 1 – Спецификация на оказание услуг на 1 л.;
Приложение 2 – Форма акта приема-передачи отходов на 1 л.;
Приложение 3 – Перечень структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз», осуществляющих передачу отходов на 1 л.;
Приложение 4 – Форма акта о выполнении работ (оказании услуг) на 1 л.;
Приложение 5 – Форма сведений о количестве принятых отходов от структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз» на 1 л.;
Приложение 6 – Письмо-заверение на 2 л.

10. Адреса и реквизиты Сторон:

Заказчик:
ПАО «Сургутнефтегаз»
Адрес (место нахождения):
628415, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, д.1, корпус 1.
ИНН 8602060555
КПП 997250001
ОГРН 1028600584540
р/счет 40702810000000100368
АО БАНК «СНГБ»;
Кор.счет 30101810600000000709
БИК 047144709
Телефон: 8 (3462) 43-73-85
Факс: 8 (3462) 43-73-89

Исполнитель:
ООО «Экоменеджмент»
Адрес (место нахождения):
624286, Свердловская область, пгт.Малышева, ул.Зона №3 (промплощадка Юго-Восточная часть тер.), здание 5.
ИНН 6683004030
КПП 668301001
ОГРН 1136683001388
р/счет 40702810838230001983
Филиал «Екатеринбургский»
АО «АЛЬФА-БАНК» г.Екатеринбург
Кор.счет 30101810100000000964
БИК 046577964
Телефон/ факс: 8 (343) 304-64-90

Заказчик:
Первый заместитель генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

В.В.Дейс

Исполнитель:
Директор
ООО «Экоменеджмент»

А.Э.Пардабаев

68715064

Приложение 1
к договору
от «20» 02 2026 г.
№ 318

Спецификация на оказание услуг

№ п/п	Наименование услуг	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности по ФККО	Количество	Ед. изм.	Единичная стоимость, без НДС, руб.	Общая стоимость, без НДС, руб.	Срок оказания услуг
1	Сбор и обработка отходов	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	17 670	шт.			По факту (оплата поквартально)
2		Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV	14 740	шт.			
3		Лом изделий электроустановочных	4 82 351 11 52 4	IV	6,393	т			
4		Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	V	15,370	т			
5		Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	991	шт.			
6		Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	IV	12	шт.			
7		Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	IV	9	шт.			
8		Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	5	шт.			
		Всего по договору:							

Заказчик:
Первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

_____ В.В.Дейс

Исполнитель:
Директор
ООО «Экоменеджмент»

_____ А.Э.Пардабаев

68715064

Формат А4

Форма

Приложение 2
к договору
от «20» 02 2026 г.
№ 318

Акт № _____
приема-передачи отходов

Дата составления «___»_____20__г.

Согласно договору на оказание услуг от «___» _____20__ г. №____

ООО «Экоменеджмент», г.Сургут, ул.Домостроителей, 13, сооружение 2
наименование и адрес пункта сбора отходов

ПАО «Сургутнефтегаз»,
наименование структурного подразделения ПАО «Сургутнефтегаз», сдающего отходы

№ п/п	Наименование отхода	Единица измерения	Количество
1	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	шт.	
2	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	шт.	
3	Лом изделий электроустановочных	т	
4	Отходы изолированных проводов и кабелей	т	
5	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	шт.	
6	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	шт.	
7	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	шт.	
8	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	шт.	

Представитель ПАО «Сургутнефтегаз», сдающего отходы

(должность) (подпись) (расшифровка подписи)
м.п.

Представитель ООО «Экоменеджмент»

(должность) (подпись) (расшифровка подписи)
м.п.

Заказчик:
Первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

В.В.Дейс

Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»

Исполнитель:
Директор
ООО «Экоменеджмент»

А.Э.Пардабаев

68715064

Приложение 3
к договору
от «20» 02 2026 г.
№ 318

Перечень структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз», осуществляющих передачу отходов

№ п/п	Код бизнес-сферы	Наименование структурного подразделения
1	0200	НГДУ «Быстринскнефть»
2	0300	НГДУ «Комсомольскнефть»
3	0400	НГДУ «Лянторнефть»
4	0500	НГДУ «Нижнесортымскнефть»
5	0600	НГДУ «Сургутнефть»
6	0700	НГДУ «Федоровскнефть»
7	0800	УКРСиПНП
8	0900	УПГ
9	1000	УВСИНГ
10	1100	Сургутское УПНПиКРС
11	1200	Федоровское УПНПиКРС
12	1300	Управление «Сургутнефтепромхим»
13	1600	Трест «Сургутнефтедорстройремонт»
14	1700	УКРНО
15	1800	НГДУ «Талаканнефть»
16	2100	Сургутское УБР-1
17	2200	Сургутское УБР-2
18	2300	Сургутское УБР-3
19	2500	Лянторское ВМУ
20	2600	Сургутское ВМУ
21	2700	Тампонажное управление
22	2800	Трест «Сургутнефтеспецстрой»
23	2900	УПРР
24	3000	ПТФ «Сургутнефтетранссервис»
25	3100	Сургутское УТТ №1
26	3200	Сургутское УТТ №2
27	3300	Сургутское УТТ №3
28	3400	Лянторское УТТ №2
29	3500	Сургутское УТТ №5
30	3600	Сургутское УТТ №6
31	3700	Талаканское УТТ №1
32	4000	ЦБПО БНО
33	4100	ЦБПО ПРНСиНО
34	4200	ЦБПО РНЭО
35	4300	ЦБПО ЭПУ
36	4500	БПТОиКО
37	4600	ЦТБ
38	5100	СМТ-1
39	5200	СМТ-2
40	5500	Трест «Сургутнефтегеофизика»

68715064

№ п/п	Код бизнес-сферы	Наименование структурного подразделения
41	6000	«СургутНИПИнефть»
42	6100	ТПУ
43	6200	ИЭВЦ
44	6300	РИИЦ «Нефть Приобья»
45	6400	Швейная фабрика
46	6500	ПУ «СургутАСУнефть»
47	6600	Трест «Сургутремстрой»
48	6700	Управление связи
49	6800	ЦПТО
50	7000	ДИ «Нефтяник»
51	7600	УЭЗиС
52	7900	Санаторий «Кедровый лог»

Заказчик:
Первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

В.В.Дейс

Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»

Исполнитель:
Директор
ООО «Экоменеджмент»

А.Э.Пардабаев

68715064

Форма

ООО «Экоменеджмент»
(наименование организации)

Приложение 4
к договору
от «20» 02 2026 г.
№ 318

АКТ №
О ВЫПОЛНЕНИИ РАБОТ (ОКАЗАНИИ УСЛУГ)

Дата составления «__»_____20__г.

Мы нижеподписавшиеся, представитель ИСПОЛНИТЕЛЯ (должность, наименование организации, Ф.И.О.) с одной стороны и представитель ЗАКАЗЧИКА (должность, наименование организации, Ф.И.О.) с другой стороны, составили настоящий акт в том, что ИСПОЛНИТЕЛЬ выполнил, а ЗАКАЗЧИК принял следующие работы (услуги) по договору № ___ от _____ 20__г. за _____ 20__г.

№ п.п.	Наименование работ (услуг)	Единица измерения		Цена, руб. коп.	Количество	Сумма без учета НДС, руб. коп.	Сумма НДС, руб. коп.	Сумма с учетом НДС, руб. коп.
		наименование	код по ОКЕИ					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого по акту								

Дополнительная информация:

Заказчик:

(должность) (подпись) (расшифровка подписи)
м.п.

Исполнитель:

(должность) (подпись) (расшифровка подписи)
м.п.

Заказчик:
Первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

В.В.Дейс

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

Исполнитель:
Директор
ООО «Экоменеджмент»

А.Э.Пардабаев

ECO Management

68715064

Форма

Приложение 5
к договору
от «20» 02 2026 г.
№ 318

Сведения о количестве принятых отходов от структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз» за _____ 20___ г.
(квартал)

№ п/п	Наименование структурного подразделения ПАО «Сургутнефтегаз»	Наименование отхода по ФККО								Акт приема-передачи отходов	
		Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные, шт.	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства, шт.	Лом изделий электроустановочных, т	Отходы изолированных проводов и кабелей, т	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства, шт.	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, шт.	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства, шт.	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства, шт.	№	дата

Представитель
ООО «Экоменеджмент»
(должность) _____ (подпись) _____ (инициалы, фамилия)

Заказчик:
Первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

_____ В.Ю.Дейс

Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»

Исполнитель:
Директор
ООО «Экоменеджмент»

_____ А.Э.Пардабаев

68715064

Приложение 6
к договору
от «20» 02 2026 г.
№ 318

eco industrial utilization
Management

ООО «Экоменеджмент»
ул. Крестинского д.44 офис 701
Свердловская область
г. Екатеринбург
тел.: (343) 304-64-90
почта: eco-plant@bk.ru
www.Ekologpro.ru

Юридический адрес:
Юго-восточная часть
промплощадки, стр. 5
зона № 3
рабочий пос. Малышева
Свердловская область, 624286

ИНН/КПП 6683004030/668301001
Р/сч. 40702810838230001983
ФИЛИАЛ "ЕКАТЕРИНБУРГСКИЙ" АО "АЛЬФА-БАНК"
К/сч. 30101810100000000964
БИК 046577964

Исх№36 от 02.02.2026г.

ПАО «Сургутнефтегаз»
Начальнику управления экологической
безопасности и природопользования
А.В.Драндусову

Письмо-заверение

г. Екатеринбург 02.02.2026г.

Настоящее письмо является формой принятия Обществом с ограниченной ответственностью «Экоменеджмент», ОГРН 1136683001388, ИНН 6683004030 (далее - Контрагент) на себя определенных обязательств и предоставления заверений в рамках проработки заключения договора, в связи с чем Контрагент в лице Директора Пардабаева Андрея Эльмуратовича, действующего на основании Устава, выражает свою готовность заключить с ПАО «Сургутнефтегаз» (далее – Общество) договор, предметом которого является услуги по сбору и обработке отходов IV–V классов опасности (далее – Договор), и настоящим письмом заверяет и гарантирует, что:

1. Обладает необходимыми и достаточными для своевременного и качественного исполнения обязательств в соответствии с предметом Договора:
квалифицированными кадрами, а именно 27 сотрудников (в подтверждение чего в приложении к настоящему письму-заверению представляет титульный лист расчета по страховым взносам за III квартал 2025 года период (форма КНД 1151111) с отметкой налогового органа либо заверенную копию такого расчета и квитанцию (уведомление) о его приеме налоговым органом в электронном виде);
имуществом, другими материальными ресурсами, в подтверждение чего в приложении к настоящему заверению представляет справку о материально-технических ресурсах, к настоящему заверению представляет копии договоров аренды производственных мощностей и основных средств, копии паспортов ТС, иные документы (указать).

2. Будет привлекать для исполнения обязательств по Договору работников, состоящих с ним в трудовых или гражданско-правовых отношениях.

3. Обязуется относиться ко всей информации, полученной в связи с заключением Договора по сбору и обработке отходов IV–V классов опасности, в том числе переданной в письменном, электронном виде или в любой иной форме, относительно Договора или деятельности Общества, включая, но не ограничиваясь: сведения о хозяйственно-коммерческой деятельности или технических возможностях, данные работников Общества (далее - Информация), как к конфиденциальной (за исключением Информации, которая на момент разглашения является общедоступной), в частности:

не разглашать (не передавать в любых формах) Информацию третьим

68715064

лицам (полностью или частично) без предварительного письменного согласия Общества;

обеспечить режим защиты Информации в соответствии с требованиями, определенными действующим Федеральным законом «О коммерческой тайне»;

не использовать Информацию ни для каких иных целей, кроме целей Договора;

нести ответственность за действия своих сотрудников, а также работников, предоставленных по заключенным Контрагентом с третьими лицами договорам на оказание услуг по предоставлению персонала или иным аналогичным договорам, приведшие к разглашению Информации любой третьей стороне;

компенсировать любые убытки, нанесенные Обществу в случае разглашения Контрагентом Информации третьим лицам без получения предварительного письменного разрешения на такое разглашение от Общества;

незамедлительно сообщить Обществу о допущенном Контрагентом либо ставшем ему известном факте разглашения или угрозы разглашения, незаконном получении или незаконном использовании информации третьими лицами.

4. В отношении руководителя, членов коллегиального исполнительного органа, лица, исполняющего функции единоличного исполнительного органа, или главного бухгалтера Контрагента отсутствует запрет занимать должности в органах управления юридического лица, иным образом участвовать в управлении юридическим лицом в связи с вступившим в законную силу судебным решением о признании гражданина и (или) индивидуального предпринимателя несостоятельным (банкротом). В отношении руководителя, членов коллегиального исполнительного органа, лица, исполняющего функции единоличного исполнительного органа, или главного бухгалтера не применено наказание в виде лишения права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью, которые связаны с поставкой товара (выполнением работы, оказанием услуги) по договору, и административное наказание в виде дисквалификации.

4.1. Руководитель, члены коллегиального исполнительного органа, главный бухгалтер Контрагента, а также иные лица, уполномоченные Контрагентом на совершение действий от его имени, не являются участниками совершаемых в интересах юридических лиц сделок и/или финансовых операций с денежными средствами и/или иным имуществом, заведомо полученными преступным путем, в целях придания правомерного вида владению, пользованию и распоряжению указанными денежными средствами и/или иным имуществом.

5. Руководители, лица, входящие в состав органов управления Контрагента, ранее не состояли и не состоят в настоящее время в трудовых отношениях с Обществом.

6. Никто из работников Общества не находится в отношениях близкого родства с кем-либо из руководителей, его заместителей, членов коллегиального исполнительного органа, участников Контрагента, не имеет заинтересованности в заключении Договора либо иных финансовых интересов или обязательств в отношении Контрагента, его участников либо членов органов управления.

7. На момент заключения договора Контрагент не находится в стадии ликвидации или реорганизации, в отношении Контрагента не инициирована процедура банкротства, Контрагент не числится в реестре недобросовестных поставщиков.

8. Финансовое состояние является устойчивым, Контрагент не обладает признаками «технической» компании, ведет реальную финансово-хозяйственную деятельность и имеет возможность выполнить обязательства по заключаемым сделкам, отсутствуют недоимки по налогам, сборам, задолженности по иным обязательным платежам в бюджеты бюджетной системы РФ. Цена реализации продукции (выполнения работ, оказания услуг) по Договору соответствует рыночному уровню.

9. Для заключения и исполнения Договора получены все необходимые

68715064

согласия, одобрения, разрешения и допуски в соответствии с действующим законодательством РФ, учредительными и локальными документами.

10. Все сведения о Контрагенте в ЕГРЮЛ достоверны. В случае изменения сведений или выявления регистрирующим органом недостоверности сведений Контрагент обязуется внести новые и достоверные данные в ЕГРЮЛ в установленный законом срок.

11. Уплачивает все налоги и сборы в соответствии с действующим законодательством РФ, ведет и своевременно подает налоговую и иную отчетность, все операции полностью отражает в налоговом и бухгалтерском учете, а также соблюдает требования трудового законодательства и законодательства о социальном обеспечении, в том числе в части полноты отражения в учете начислений и выплат работникам, полноты уплачиваемых страховых взносов. Основной целью совершения сделки (совершения операций) по Договору не являются неуплата (неполная уплата) и (или) зачет (возврат) суммы налога.

12. Отразит в налоговой отчетности НДС, уплаченный Обществом в составе цены продукции (работ, услуг). Не осуществляет и не будет осуществлять уменьшение налоговой базы и (или) суммы подлежащего уплате налога, страховых взносов в результате искажения сведений о фактах хозяйственной жизни (совокупности таких фактов), об объектах налогообложения и отчислений, в том числе за счет применения специальных налоговых режимов.

13. Имеет законное право осуществлять вид экономической деятельности, предусмотренный договором (имеет надлежащий ОКВЭД).

14. Обязательства Контрагента по Договору будут исполнены Контрагентом и (или) лицом, которому обязательство по исполнению сделки (операции) передано Контрагентом на основании договора или по закону. Контрагент не будет передавать на субподряд целиком или частично свои обязательства по Договору без заключения соответствующего дополнительного соглашения к Договору. Для его заключения Контрагент направит Обществу запрос с обоснованием и копией договора, заключенного с субподрядчиком (соисполнителем), а также копии учредительных и иных документов субподрядчика (соисполнителя).

14.1. Своевременно произведет все расчеты по договорам с привлеченными для целей исполнения обязательств по Договору третьими лицами, освободит Общество от любых требований указанных третьих лиц и судебных разбирательств с ними, в том числе связанных с неисполнением Контрагентом обязательств по оплате.

14.2. Обеспечит наличие и представит по запросу Общества документы третьих лиц, участвующих в процессе исполнения Договора (контрагентов, участников «цепочек» поставок, выполнения работ, оказания услуг и т.д.), в объеме, в котором аналогичные документы запрашивались Обществом у Контрагента.

14.3. Не применяет незаконные методы налоговой оптимизации, проявляет должную осмотрительность при приобретении продукции для нужд Общества, в ее стоимость хозяйственных операций по закупке и реализации продукции отсутствуют номинальные посредники и «технические» компании.

14.4. Контрагент заверяет, что при приобретении продукции у третьих лиц (в случае, если эти лица известны, указать наименование, ОГРН, ИНН) отсутствует риск неисполнения ими обязательств по договору, продукция будет поставлена в соответствии с условиями заключенного с Обществом Договора.

15. Обеспечит, чтобы указанные выше гарантии и заверения сохраняли свою силу в течение всего срока действия Договора. Вышеуказанные заверения об обстоятельствах имеют существенное значение для Общества, без которых Общество не заключило бы Договор с Контрагентом. Контрагент обязуется

68715064

немедленно уведомлять Общество о фактах и обстоятельствах, в результате которых любые из гарантий и заверений могут измениться или стать неточными, не соответствующими действительности.

Приложение:

1. Справка МТР в 1 экз. на 8 листах
2. Расчет по страховым взносам за 2025 г в 1 экз. на 2-х листах

Директор ООО «Экоменеджмент» Пардабаев А.Э.

Заказчик:
Первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

В.В.Дейс

Исполнитель:
Директор
ООО «Экоменеджмент»

А.Э.Пардабаев

68715064

У.2 Копия договора на поставку продукции ПАО «Сургутнефтегаз» с ООО ПО «УралВторМет»

Регистрационный номер
DOCFLOW SAP R/3
68509136

ДОГОВОР № 3012/У
на поставку продукции

г. Сургут «28» 07 2025.

ПАО «Сургутнефтегаз», в лице заместителя генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» по маркетингу – начальника управления по материально-техническому обеспечению производства Ефимова Владимира Юрьевича, действующего на основании доверенности от 01.01.2025 №24-Д, именуемое в дальнейшем «Поставщик», и Общество с ограниченной ответственностью Производственное Объединение «УралВторМет», в лице директора Ванчуговой Алены Владимировны, действующего на основании Устава и лицензии регистрационный номер Л020-00113-66/00102803 от 24.09.2018 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности согласно выписке из реестра лицензий от 23.06.2025, именуемое в дальнейшем «Покупатель», совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Поставщик обязуется передать продукцию с целью её дальнейшей обработки, в сроки, количестве, номенклатуре и по цене, указанные в спецификации (приложение 1), которая является неотъемлемой частью настоящего договора, а Покупатель обязуется оплатить и принять переданную продукцию.

1.2. Поставщику предоставляется право досрочной поставки продукции по предварительному согласованию с Покупателем.

2. Приемка продукции

Приемка продукции по количеству производится Покупателем в соответствии с пунктами 1-3, 11-15 Инструкции о порядке приемки продукции производственно - технического назначения и товаров народного потребления по количеству, утвержденной Постановлением Госарбитража СССР от 15.06.1965 № П-6.

В случае прибытия п/вагонов с продукцией на станцию назначения в адрес Покупателя (грузополучателя) с отметкой в транспортных документах о составлении перевозчиком в пути следования коммерческого акта Покупатель обязан в течение 24 часов с даты и времени раскредитования перевозочных документов уведомить об этом Поставщика (грузоотправителя), направив соответствующее уведомление на электронный адрес грузоотправителя ASHIKHMIN_SV@surgutneftegas.ru.

В день подачи п/вагонов с продукцией Покупателю (грузополучателю) под выгрузку Покупатель (грузополучатель) обязан потребовать от перевозчика контрольной перевески прибывших п/вагонов с продукцией и составления коммерческого акта в случае несоответствия массы продукции относительно составленного в пути следования коммерческого акта, его отсутствия с перевозочными документами, а также акта общей формы на проверку массы продукции на станции назначения.

В случае отказа перевозчика от контрольной перевески прибывших на станцию назначения п/вагонов с продукцией или оформления вышеуказанных документов Покупатель (грузополучатель) подает соответствующее заявление перевозчику в письменной форме и привлекает к участию в приемке продукции независимого эксперта и (или) специалиста в соответствующей области с обязательным уведомлением об этом перевозчика. Оформленные с участием перевозчика либо независимого эксперта документы приемки п/вагонов с

35034487

продукцией Покупатель обязан направить в адрес Поставщика в течение 3 (трех) календарных дней с момента их получения на электронный адрес грузоотправителя ASHIKHMIN_SV@surgutneftegas.ru с последующим предоставлением оригиналов этих документов по письменному запросу Поставщика.

3. Цена договора и расчеты Сторон

3.1. Ориентировочная сумма договора составляет [redacted] руб. ([redacted] рублей 00 коп.) с учетом НДС, Покупатель является налоговым агентом, который обязан исчислить расчетным методом и уплатить в бюджет соответствующую сумму НДС согласно ст.161 Налогового кодекса РФ.

Счет-фактура должен быть выставлен в течение 5 (пяти) календарных дней с момента отгрузки продукции, без учета суммы НДС с указанием надписи: «НДС исчисляется налоговым агентом». Одновременно с оригиналом счета-фактуры Поставщик направляет товарную накладную (приложение 2).

3.2. Цена на продукцию определяется на момент заключения договора в спецификации (приложение 1), включает в себя стоимость продукции и другие затраты, связанные с выполнением настоящего договора.

В случае повышения цены на продукцию до момента оплаты, Сторонами производится дополнительное согласование цены на продукцию путем обмена письмами, телеграммами, передачей по факсу. Отгрузка продукции по новой цене производится после согласования цены.

3.3. Расчеты за продукцию производятся в следующем порядке:

Предварительная оплата продукции производится на основании счета Поставщика, оформленного в соответствии с требованиями нормативных документов в размере 100% стоимости согласованной партии продукции, без учета НДС, не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты получения счета Покупателем.

Оригинал счета-фактуры на сумму оплаты, частичной оплаты в счет предстоящей поставки продукции должен быть выставлен в течение 5 (пяти) календарных дней, считая со дня получения сумм оплаты, частичной оплаты, без учета суммы НДС с указанием надписи: «НДС исчисляется налоговым агентом».

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

3.4. При осуществлении платежа указывать первыми восемью символами в поле «Назначение платежа» платежного поручения регистрационный номер карточки договора «68509136».

3.5. При отказе Поставщика от поставки продукции, Поставщик возвращает Покупателю все полученные по договору денежные средства, полученные в счет предстоящей поставки продукции, одновременно с направлением Покупателю уведомления о расторжении договора.

4. Срок поставки

4.1. Поставщик производит отгрузку продукции в предоставленные Покупателем железнодорожные п/вагоны и/или автотранспорт Покупателя, в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента перечисления аванса на расчетный счет Поставщика. Другой вид транспорта согласовывается с Покупателем до начала отгрузки.

Покупатель обязуется в течение 2 (двух) календарных дней после перечисления аванса предоставить на согласование график поставки п/вагонов и заявку на отправление Поставщиком телеграммы грузоперевозчику Покупателя о согласии приемки п/вагонов для отгрузки, оплаченной Покупателем, партии продукции. График подачи п/вагонов под погрузку должен предусматривать погрузку

35034487

в течение суток. Поставщик обязан в течение суток рассмотреть график и согласовать его, либо предоставить Покупателю свои замечания.

4.2. Датой поставки и моментом перехода права собственности на продукцию является:

- при поставке ж/д транспортом - дата штемпеля станции Поставщика на ж.д.накладной, выписанной на имя грузополучателя;

- при поставке автотранспортом - дата отметки Поставщика о выдаче груза в товарно-транспортной накладной, выписанной на имя грузополучателя.

Наименование отгружаемой продукции, указанной в оригинале счета-фактуры, товарной накладной (приложение 2) выставляемой Поставщиком, а также в приемо-сдаточных актах, выставляемых Покупателем, должно соответствовать наименованию продукции, указанной в спецификации (приложение 1).

Процент засоренности безвредными неметаллическими примесями, выставляемый Покупателем, при оформлении приемо-сдаточных актов, не должен превышать значений, согласно требованиям действующего ГОСТ для каждого вида лома.

4.3. Отгрузка продукции производится в п/вагоны оплаченные и предоставленные Покупателем под погрузку, в соответствии с согласованным графиком. В случае простоя п/вагонов на ж/д путях АО «СПЖТ», по причине не соблюдения Покупателем согласованного графика подачи п/вагонов, либо несвоевременной оплаты Покупателем грузоперевозчику ж/д тарифа по доставке продукции до станции назначения, за каждые последующие сутки начисляется плата за простой п/вагонов в размере 218,01 руб. без учета НДС за каждый п/вагон. Покупатель обязуется возместить затраты понесенные Поставщиком по вине Покупателя. В случае простоя п/вагонов по вине Поставщика, связанного с несвоевременной погрузкой продукции, согласно согласованному графику подачи п/вагонов, затраты Покупателю не выставляются.

4.4. После отгрузки, в течение 72 часов, Поставщик передает Покупателю по факсу (или по телетайпу) копии отгрузочных документов (ж.д.квитанция).

4.5. При получении п/вагонов с продукцией от перевозчика с нарушением сроков доставки, установленных Приказом Минтранса России от 07.08.2015 №245, Покупатель уведомляет об этом Поставщика и по его письменному запросу направляет копии транспортных документов с отметкой перевозчика о выдаче груза на станции назначения.

5. Ответственность

5.1. При нарушении обязательств по договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.2. При отказе Покупателя от исполнения договора, Покупатель уплачивает Поставщику штраф в размере 15% от суммы договора.

В случае неоплаты Покупателем выставленного Поставщиком счета либо невывоза Покупателем оплаченной продукции, Покупатель уплачивает Поставщику штраф в размере 15% от стоимости не оплаченной (не вывезенной) продукции.

Возникшие в связи с этим прямые убытки (потери) Поставщика, подтвержденные документально, возмещаются Покупателем в полном объеме сверх неустойки (штрафа).

5.3. В случае нарушения Покупателем условий конфиденциальности, Покупатель оплачивает штраф в размере 20% от суммы настоящего договора.

5.4. Покупатель гарантирует Поставщику возмещение убытков (потерь), связанных с доначислением ему налоговым органом НДС, налога на прибыль организаций, соответствующих пеней и штрафов по причинам:

35034487

выявления признаков неблагонадежности в деятельности Покупателя или его контрагентов, указанных в решении налогового органа о доначислении Поставщику налогов, пеней и штрафов (далее – Контрагенты);

искажения Покупателем или Контрагентами сведений о фактах хозяйственной жизни, об объектах налогообложения, подлежащих отражению в налоговом и (или) бухгалтерском учете либо налоговой отчетности;

заключения Покупателем или Контрагентами договоров с основной целью неуплаты (неполной уплаты) налога;

подписания первичных учетных документов со стороны Покупателя или Контрагентов неустановленным или неуполномоченным лицом;

неперечисления в бюджет суммы НДС в качестве налогового агента в соответствии с п.3.1. договора;

иного нарушения Покупателем или Контрагентами законодательства о налогах и сборах.

Возмещение убытков (потерь) производится в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента выставления Поставщиком счета и расчета убытков (потерь), к которому прикладывается выписка из решения налогового органа о доначислении НДС, налога на прибыль организаций, соответствующих пеней и штрафов.

Покупатель обязуется возместить убытки (потери) Поставщика, вызванные предъявлением к нему налоговым органом требований, связанных с наличием у Покупателя неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов и иных обязательных платежей, в вышеуказанном порядке.

5.5. Покупатель выплачивает штраф и возмещает убытки (потери) в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента получения Покупателем соответствующего требования об уплате штрафа, счета и расчета убытков (потерь), если иной срок не предусмотрен отдельным пунктом настоящего договора или в соответствующем требовании.

В случае неоплаты Покупателем сумм неустоек, штрафов, убытков и потерь, предъявленных Поставщиком в связи с невыполнением (ненадлежащим выполнением), невозможностью выполнения Покупателем обязательств, в сроки, установленные настоящим договором или указанные в требовании или уведомлении Поставщика, Поставщик вправе удержать суммы неустоек, штрафов, убытков и потерь при расчете по любому из договоров, заключенных Сторонами.

5.6. В случае нарушения Покупателем требований раздела 2 настоящего договора, Покупатель обязуется возместить Поставщику убытки (потери), связанные с уплатой штрафов и провозных платежей, предъявленных перевозчиком, на основании выставленного Поставщиком счета и подтверждающих документов.

6. Форс – мажор

При наступлении обстоятельств, вследствие которых любая из Сторон не в состоянии полностью или частично исполнять обязательства по настоящему договору (форс-мажор), Стороны не несут ответственности в случае своевременного (не позднее 3 (трех) рабочих дней) извещения об этом другой Стороны. Несвоевременное уведомление о наступлении форс-мажорных обстоятельств лишает Сторону права ссылаться на них. Форс-мажорные обстоятельства должны быть подтверждены справками соответствующих государственных органов.

7. Порядок рассмотрения споров

35034487

Спорные вопросы, возникающие при заключении, исполнении, изменении, дополнении или расторжении договора, будут рассматриваться в Арбитражном суде Ханты-Мансийского автономного округа – Югры после досудебного порядка урегулирования спора путем предъявления претензии.

Претензия должна быть направлена Стороне письмом с объявленной ценностью с описью вложения и уведомлением о вручении либо передана с нарочным. Опись вложения должна позволять однозначно идентифицировать вложенные в письмо документы. К претензии в обязательном порядке должны быть приложены подтверждающие претензионные требования документы и документ, подтверждающий полномочия лица на подписание претензии. В противном случае претензионный порядок будет считаться несоблюденным.

Срок рассмотрения претензии 30 (тридцать) календарных дней с момента ее получения.

8. Конфиденциальность

8.1. Стороны обязуются хранить в тайне любую информацию и данные, представленные каждой из Сторон в связи с договором, не раскрывать и не разглашать факты или информацию какой-либо третьей стороне без предварительного письменного согласия другой Стороны по договору.

8.2. Обязательства по конфиденциальности, возложенные договором на каждую Сторону, не будут распространяться на общедоступную информацию.

8.3. Не может считаться нарушением данного положения о конфиденциальности исполнение Стороной обязанности по предоставлению информации уполномоченным государственным органам в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством РФ.

8.4. Любые сведения о сотрудничестве Сторон по настоящему договору являются конфиденциальными и не подлежат распространению среди неограниченного круга лиц, в том числе путем размещения на Интернет-сайтах, включения в каталоги продукции, брошюры и т.п. Прекращение действия настоящего договора не является основанием для распространения указанных сведений.

9. Гарантии и заверения

9.1. Покупатель обязуется обеспечить подписание договора, дополнительных соглашений и других документов лицом, уполномоченным на это уставом, либо доверенностью, с обязательным предоставлением копии доверенности, надлежащим образом заверенной и содержащей образец подписи доверенного лица.

Покупатель гарантирует, что при заключении договора данные лица действуют в пределах полномочий, предоставленных уставом, доверенностью, и соблюдены все необходимые процедуры согласования и одобрения, предусмотренные учредительными документами.

Покупатель заверяет, что вышеуказанные лица (в том числе члены коллегиального исполнительного органа, главный бухгалтер) не являются банкротами, не дисквалифицированы.

Покупатель заявляет и гарантирует, что на момент заключения настоящего договора он не связан никакими обязательствами, которые могут воспрепятствовать каким-либо образом заключению настоящего договора или надлежащему исполнению принятых им на себя обязательств по нему, заключение договора соответствует его интересам.

Покупатель гарантирует, что в отношении него не осуществляются судебные разбирательства в соответствии с законодательством РФ о банкротстве, не

35034487

существует оснований для принятия уполномоченными органами решения о его реорганизации или ликвидации.

Покупатель обязуется незамедлительно сообщать Поставщику о наступивших в течение срока действия договора указанных в настоящем пункте обстоятельствах.

Покупатель подтверждает, что его наименование в договоре указано в соответствии с уставом, ИНН и КПП соответствуют Свидетельству (Уведомлению) о постановке на учет в налоговом органе.

9.2. Представителям Сторон не разрешается вступать в любые коммерческие и/или финансовые отношения с представителями другой Стороны, если это прямо не предусмотрено договором. Стороны гарантируют, что представляющие их лица не предлагали и/или не принимали и не будут предлагать и/или принимать любого рода вознаграждения и/или подарки от представителей другой Стороны с целью влияния на заключение договора и/или на его условия, на исполнение договора и/или на контроль за его исполнением, на пролонгацию срока действия договора и/или прекращение его действия. Неисполнение данных гарантий одной из Сторон считается существенным нарушением договора и дает право другой Стороне расторгнуть договор в одностороннем порядке.

9.3. Покупатель гарантирует, что не размещает в настоящее время и не будет размещать в дальнейшем любыми способами (на Интернет-сайтах, в каталогах продукции, брошюрах, предложениях о сотрудничестве и т.п.) и в любых целях, включая информационные, без письменного согласия ПАО «Сургутнефтегаз» фирменное наименование и/или товарный знак, правообладателем которых является ПАО «Сургутнефтегаз».

Прекращение действия настоящего договора не является основанием для размещения Покупателем средств индивидуализации ПАО «Сургутнефтегаз».

10. Кибербезопасность

10.1. Покупатель обязуется обеспечить защиту всей информации, представленной по договору (далее – Информация), в объеме, необходимом для предотвращения неправомерного и/или несанкционированного доступа, утечки, хищения, утраты, уничтожения, искажения, модификации (подделки), копирования, блокирования Информации и т.п. (далее – распространение). Покупатель несет ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Информации.

10.2. Покупатель обязуется незамедлительно (не позднее 1 (одного) рабочего дня) уведомлять Поставщика о факте распространения (попытке и/или угрозе распространения) Информации, а также о попытке и/или факте несанкционированного доступа, компьютерной атаки, ином инциденте информационной безопасности, а также о мерах, принятых для недопущения ее дальнейшего распространения и минимизации негативных последствий ее распространения, если такое распространение имело место.

В целях оперативного взаимодействия Стороны назначают ответственных сотрудников:

Поставщик	Покупатель

10.3. Покупатель гарантирует, что реализует все необходимые технические и организационные меры в области кибербезопасности, в том числе:

35034487

выполняет комплекс мероприятий по защите Информации от несанкционированного доступа с целью предотвращения утечки, хищения, утраты, несанкционированного уничтожения, искажения, модификации (подделки), несанкционированного копирования Информации, ее блокирования и т.п.;

определяет угрозы безопасности Информации, в соответствии с выявленными актуальными угрозами применяет необходимые и достаточные организационные и технические меры, включающие в себя использование средств защиты Информации, обнаружение фактов несанкционированного доступа, а также контроль и оценку эффективности применяемых мер.

10.4. В случае, если Покупателем будет допущено нарушение (ненадлежащее исполнение) требований пункта 10.1 настоящего раздела, повлекшее причинение убытков (потерь) Поставщику, Покупатель обязан возместить Поставщику причиненные таким образом убытки (потери) в полном объеме, если не докажет, что распространение Информации имело место по причине действия обстоятельств непреодолимой силы и Покупателем были предприняты все возможные меры, направленные на недопущение распространения Информации и минимизацию негативных последствий ее распространения.

10.5. В случае предъявления Поставщику, в рамках исполнения договора претензий (требований, исков) государственными органами и/или третьими лицами вследствие имевших место инцидентов, связанных с кибербезопасностью, Покупатель обязуется выступить на стороне Поставщика, оказать Поставщику полное содействие при урегулировании таких претензий.

10.6. Несоблюдение требований настоящего раздела предоставляет Поставщику право на одностороннее расторжение договора.

11. Прочие условия

11.1. Договор и другие, в том числе и платежные документы (за исключением оригинала счёта-фактуры и товарной накладной (приложение 2)), могут быть изготовлены и переданы с помощью электронно-технической связи (факсы, телетайпы, модемы, телексы и т.п.). Стороны несут ответственность за достоверность подписи. Бремя доказывания тех или иных фактов по настоящему договору и подлинности договора лежит на обеих Сторонах.

При этом оригиналы договора, приложений к нему, дополнительных соглашений на бумажном носителе пересылаются Сторонами друг другу по почте в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты отправки факсимильных копий.

11.2. Все изменения и дополнения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

11.3. После подписания договора все предыдущие переговоры и переписка, предшествующие ему, становятся недействительными.

11.4. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности третьей стороне без письменного согласия другой договаривающейся Стороны. в том числе уступать права денежного требования по настоящему договору.

11.5. Представителями Поставщика, осуществляющими подписание счетов-фактур, первичных учетных документов по настоящему договору являются руководители структурных подразделений Поставщика (лица, их замещающие), отпустившие продукцию.

11.6. Покупатель незамедлительно предоставляет Поставщику информацию о замене лицензии, либо о ее прекращении.

11.7. Во всем остальном, что не предусмотрено условиями настоящего договора, применяются нормы действующего законодательства РФ.

35034487

11.8. Срок действия договора устанавливается с момента подписания по 31.01.2026, а в части платежей – до их полного завершения.

11.9. Поставщик имеет право на одностороннее расторжение договора. Договор считается расторгнутым с даты, указанной Поставщиком в уведомлении.

11.10. Договор составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11.11. Договор направляется Покупателем Управлению по материально-техническому обеспечению производства ПАО «Сургутнефтегаз» по адресу: ул.Губкина,13, г.Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, Российская Федерация, 628415.

11.12. Неотъемлемой частью договора являются приложения:

1. Приложение 1 - Спецификация на 1 л.;
2. Приложение 2 - Форма товарной накладной на 1 л.

12. Адреса и реквизиты сторон

Поставщик:
ПАО «Сургутнефтегаз»
Адрес (место нахождения):
628415, Ханты-Мансийский автономный округ–Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, д.1, корпус 1
Телефон: (3462) 41-00-13 приемная
(3462) 41-01-51, 41-01-13
факс: (3462) 41-01-86
ИНН 8602060555
КПП 997250001
ОГРН 1028600584540
Расчетный счет:
40702810000000100368
Наименование учреждения банка:
АО БАНК «СНГБ»;
Кор.счет 30101810600000000709
БИК 047144709
Грузоотправитель:
ПАО «Сургутнефтегаз»
Центральная трубная база (ЦТБ)
Почтовый адрес:
628433, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
пгт.Белый Яр, ул.Ермака, 3.
Отгрузочные реквизиты:
Код ОКПО ПАО «Сургутнефтегаз»
05753490

Покупатель:
ООО ПО «УралВторМет»
Адрес (место нахождения):
620026, Свердловская область, г.Екатеринбург,
ул.Белинского, стр. 83, офис 914
Телефон: 8(982)704-97-24
ИНН 6685099285;
КПП 668501001;
ОГРН 1156658068973;
Наименование учреждения банка:
ФИЛИАЛ «ЕКАТЕРИНБУРГСКИЙ»
АО «АЛЬФА-БАНК»
р/счет 40702810438030006588;
кор.счет 30101810100000000964;
БИК 046577964;
Грузополучатель:
ООО ПО «УралВторМет»
Почтовый адрес:
620026, Свердловская область, г.Екатеринбург,
ул.Белинского, стр. 83, офис 914

Поставщик: _____

Покупатель: _____

35034487

Системный № догов.	
№ карточки ЦВД	69509136

Приложение 1
к договору от 22.07.2025
№ 30/2/9

Спецификация на поставку продукции между ПАО "Сургутнефтегаз" и ООО ПО "УралВторМет" (г.Екатеринбург)

Наименование продукции: лом стальной

№ п/п	Наименование материала	ГОСТ	Наименование отхода (продукции) по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	ЕИ	Количество	Вал	Цена с учетом НДС и других затрат	Сумма с учетом НДС и других затрат	Цена без НДС с учетом других затрат	Сумма без НДС с учетом других затрат	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Лом 5А(трубы D60-159мм, куски труб неочищ.)	ГОСТ 2787-2024	Лом и отходы черных металлов, загрязнённые нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	IV	т	10 000	руб	[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]	-
	ВСЕГО:									[redacted]		[redacted]	

ПРИМЕЧАНИЕ:

1	Срок поставки продукции: август - октябрь 2025 года
2	Ж.д.тариф оплачивается Покупателем

ПОСТАВЩИК:

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

ПОКУПАТЕЛЬ:

«УРАЛВТОРМЕТ»

35034467

Форма товарной накладной

Приложение 2
к договору от 28.07.2025
№ 3012 /У

Форма ТОРГ-12

Форма по ОКУД 0330212

(организация-грузоотправитель, адрес, телефон, факс, банковские реквизиты)

(структурное подразделение)

Грузополучатель _____
(организация, адрес, телефон, факс, банковские реквизиты)

Поставщик _____
(организация, адрес, телефон, факс, банковские реквизиты)

Плательщик _____
(организация, адрес, телефон, факс, банковские реквизиты)

Основание _____
(договор, заказ-наряд)

номер	
дата	

Транспортная накладная

номер	
дата	

Номер документа	Дата составления

ТОВАРНАЯ НАКЛАДНАЯ

Номер по порядку	Товар: наименование (характеристика, артикул) товара	Товар: номенклатурный номер (код)	Единица измерения: наименование	Единица измерения: код по ОКЕИ	Вид упаковки	Количество: в одном месте	Количество: мест, штук	Масса брутто	Количество (масса нетто)	Цена, руб. коп.	Сумма без учета НДС, руб. коп.	НДС: ставка, %	НДС: сумма, руб. коп.	Сумма с учетом НДС, руб. коп.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
						Итого				X		X		
						Всего по накладной				X		X		

Товарная накладная имеет приложение на _____ листах
и содержит _____ порядковых номеров записей
(прописью)

Масса груза (нетто) _____
(прописью)

Всего мест _____ Масса груза (брутто) _____
(прописью) (прописью)

Приложение (паспорта, сертификаты и т.п.) на _____ листах
(прописью)

Всего отпущено на сумму _____
(прописью)

_____ руб. _____ коп.

Отпуск груза разрешил _____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Отпуск груза произвел _____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

М.П. «___» _____ ____ года

ПОСТАВЩИК:

По доверенности № _____ от «___» _____ ____ года,
выданной _____
(кем, кому (организация, должность, фамилия, и., о.))

Груз принял _____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Груз получил грузополучатель _____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

М.П. «___» _____ ____ года

ПОКУПАТЕЛЬ:

35034487

У.3 Копия договора на поставку продукции ПАО «Сургутнефтегаз» с ООО «АКРОН СКРАП УРАЛ»

Регистрационный номер
DOCFLOW SAP R/3
68530381

ДОГОВОР № 104/У
на поставку продукции

г. Сургут «20» 01 2026г.

ПАО «Сургутнефтегаз», в лице заместителя генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» по маркетингу – начальника управления по материально-техническому обеспечению производства Ефимова Владимира Юрьевича, действующего на основании доверенности от 01.01.2026 №24-Д, именуемое в дальнейшем «Поставщик», и ООО «АКРОН СКРАП УРАЛ», в лице директора Горнбергера Александра Владимировича, действующего на основании Устава и лицензии регистрационный номер Л028-01030-66/00403425 от 14.10.2021 на осуществление заготовки, хранения, переработки и реализации лома черных металлов, цветных металлов согласно выписке из реестра лицензий от 26.12.2025, именуемое в дальнейшем «Покупатель», совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Поставщик обязуется передать продукцию с целью её дальнейшей обработки, в сроки, количестве, номенклатуре и по цене, указанные в спецификации (приложение 1), которая является неотъемлемой частью настоящего договора, а Покупатель обязуется оплатить и принять переданную продукцию.

1.2. Поставщику предоставляется право досрочной поставки продукции по предварительному согласованию с Покупателем.

2. Приемка продукции

Приемка продукции по количеству производится Покупателем в соответствии с пунктами 1-3, 11-15 Инструкции о порядке приемки продукции производственно - технического назначения и товаров народного потребления по количеству, утвержденной Постановлением Госарбитража СССР от 15.06.1965 № П-6.

3. Цена договора и расчеты Сторон

3.1. Ориентировочная сумма договора составляет руб. (00 коп.) с учетом НДС, Покупатель является налоговым агентом, который обязан исчислить расчетным методом и уплатить в бюджет соответствующую сумму НДС согласно ст.161 Налогового кодекса РФ.

Счет-фактура должен быть выставлен в течение 5 (пяти) календарных дней с момента отгрузки продукции, без учета суммы НДС с указанием надписи: «НДС исчисляется налоговым агентом». Одновременно с оригиналом счета-фактуры Поставщик направляет товарную накладную (приложение 2).

3.2. Цена на продукцию определяется на момент заключения договора в спецификации (приложение 1), включает в себя стоимость продукции и другие затраты, связанные с выполнением настоящего договора.

В случае повышения цены на продукцию до момента оплаты, Сторонами производится дополнительное согласование цены на продукцию путем обмена

35038674

письмами, телеграммами, передачей по факсу. Отгрузка продукции по новой цене производится после согласования цены.

3.3. Расчеты за продукцию производятся в следующем порядке:

Предварительная оплата продукции производится на основании счета Поставщика, оформленного в соответствии с требованиями нормативных документов в размере 100% стоимости согласованной партии продукции, без учета НДС, не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты получения счета Покупателем.

Оригинал счета-фактуры на сумму оплаты, частичной оплаты в счет предстоящей поставки продукции должен быть выставлен в течение 5 (пяти) календарных дней, считая со дня получения сумм оплаты, частичной оплаты, без учета суммы НДС с указанием надписи: «НДС исчисляется налоговым агентом».

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

3.4. При осуществлении платежа указывать первыми восемью символами в поле «Назначение платежа» платежного поручения регистрационный номер карточки договора «68530381».

3.5. При отказе Поставщика от поставки продукции, Поставщик возвращает Покупателю все полученные по договору денежные средства, полученные в счет предстоящей поставки продукции, одновременно с направлением Покупателю уведомления о расторжении договора.

4. Срок поставки

4.1. Вывоз продукции производится автотранспортом Покупателя в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента перечисления аванса Покупателем на расчетный счет Поставщика. О готовности продукции Поставщик уведомляет Покупателя предварительно.

4.2. Датой поставки и моментом перехода права собственности на продукцию является дата отметки Поставщика о выдаче груза в товарно-транспортной накладной, выписанной на имя грузополучателя.

5. Ответственность

5.1. При нарушении обязательств по договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.2. При отказе Покупателя от исполнения договора, Покупатель уплачивает Поставщику штраф в размере 15% от суммы договора.

В случае неоплаты Покупателем выставленного Поставщиком счета либо невывоза Покупателем оплаченной продукции, Покупатель уплачивает Поставщику штраф в размере 15% от стоимости не оплаченной (не вывезенной) продукции.

Возникшие в связи с этим прямые убытки (потери) Поставщика, подтвержденные документально, возмещаются Покупателем в полном объеме сверх неустойки (штрафа).

5.3. В случае нарушения Покупателем условий конфиденциальности, Покупатель оплачивает штраф в размере 20% от суммы настоящего договора.

5.4. Покупатель гарантирует Поставщику возмещение убытков (потерь), связанных с доначислением ему налоговым органом НДС, налога на прибыль организаций, соответствующих пеней и штрафов по причинам:

выявления признаков неблагонадежности в деятельности Покупателя или его контрагентов, указанных в решении налогового органа о доначислении Поставщику налогов, пеней и штрафов (далее – Контрагенты);

искажения Покупателем или Контрагентами сведений о фактах хозяйственной жизни, об объектах налогообложения, подлежащих отражению в налоговом и (или) бухгалтерском учете либо налоговой отчетности;

35038674

заключения Покупателем или Контрагентами договоров с основной целью неуплаты (неполной уплаты) налога;

подписания первичных учетных документов со стороны Покупателя или Контрагентов неустановленным или неуполномоченным лицом;

неперечисления в бюджет суммы НДС в качестве налогового агента в соответствии с п.3.1. договора;

иного нарушения Покупателем или Контрагентами законодательства о налогах и сборах.

Возмещение убытков (потерь) производится в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента выставления Поставщиком счета и расчета убытков (потерь), к которому прикладывается выписка из решения налогового органа о доначислении НДС, налога на прибыль организаций, соответствующих пеней и штрафов.

Покупатель обязуется возместить убытки (потери) Поставщика, вызванные предъявлением к нему налоговым органом требований, связанных с наличием у Покупателя неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов и иных обязательных платежей, в вышеуказанном порядке.

5.5. Покупатель выплачивает штраф и возмещает убытки (потери) в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента получения Покупателем соответствующего требования об уплате штрафа, счета и расчета убытков (потерь), если иной срок не предусмотрен отдельным пунктом настоящего договора или в соответствующем требовании.

В случае неоплаты Покупателем сумм неустоек, штрафов, убытков и потерь, предъявленных Поставщиком в связи с невыполнением (ненадлежащим выполнением), невозможностью выполнения Покупателем обязательств, в сроки, установленные настоящим договором или указанные в требовании или уведомлении Поставщика, Поставщик вправе удержать суммы неустоек, штрафов, убытков и потерь при расчете по любому из договоров, заключенных Сторонами.

6. Форс – мажор

При наступлении обстоятельств, вследствие которых любая из Сторон не в состоянии полностью или частично исполнять обязательства по настоящему договору (форс-мажор), Стороны не несут ответственности в случае своевременного (не позднее 3 (трех) рабочих дней) извещения об этом другой Стороны. Несвоевременное уведомление о наступлении форс-мажорных обстоятельств лишает Сторону права ссылаться на них. Форс-мажорные обстоятельства должны быть подтверждены справками соответствующих государственных органов.

7. Порядок рассмотрения споров

Спорные вопросы, возникающие при заключении, исполнении, изменении, дополнении или расторжении договора, будут рассматриваться в Арбитражном суде Ханты-Мансийского автономного округа – Югры после досудебного порядка урегулирования спора путем предъявления претензии.

Претензия должна быть направлена Стороне письмом с объявленной ценностью с описью вложения и уведомлением о вручении либо передана с нарочным. Опись вложения должна позволять однозначно идентифицировать вложенные в письмо документы. К претензии в обязательном порядке должны быть приложены подтверждающие претензионные требования документы и документ, подтверждающий полномочия лица на подписание претензии. В противном случае претензионный порядок будет считаться несоблюденным.

Срок рассмотрения претензии 30 (тридцать) календарных дней с момента ее получения.

35038674

8. Конфиденциальность

8.1. Стороны обязуются хранить в тайне любую информацию и данные, представленные каждой из Сторон в связи с договором, не раскрывать и не разглашать факты или информацию какой-либо третьей стороне без предварительного письменного согласия другой Стороны по договору.

8.2. Обязательства по конфиденциальности, возложенные договором на каждую Сторону, не будут распространяться на общедоступную информацию.

8.3. Не может считаться нарушением данного положения о конфиденциальности исполнение Стороной обязанности по предоставлению информации уполномоченным государственным органам в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством РФ.

8.4. Любые сведения о сотрудничестве Сторон по настоящему договору являются конфиденциальными и не подлежат распространению среди неограниченного круга лиц, в том числе путем размещения на Интернет-сайтах, включения в каталоги продукции, брошюры и т.п. Прекращение действия настоящего договора не является основанием для распространения указанных сведений.

9. Гарантии и заверения

9.1. Покупатель обязуется обеспечить подписание договора, дополнительных соглашений и других документов лицом, уполномоченным на это уставом, либо доверенностью, с обязательным предоставлением копии доверенности, надлежащим образом заверенной и содержащей образец подписи доверенного лица.

Покупатель гарантирует, что при заключении договора данные лица действуют в пределах полномочий, предоставленных уставом, доверенностью, и соблюдены все необходимые процедуры согласования и одобрения, предусмотренные учредительными документами.

Покупатель заверяет, что вышеуказанные лица (в том числе члены коллегиального исполнительного органа, главный бухгалтер) не являются банкротами, не дисквалифицированы.

Покупатель заявляет и гарантирует, что на момент заключения настоящего договора он не связан никакими обязательствами, которые могут воспрепятствовать каким-либо образом заключению настоящего договора или надлежащему исполнению принятых им на себя обязательств по нему, заключение договора соответствует его интересам.

Покупатель гарантирует, что в отношении него не осуществляются судебные разбирательства в соответствии с законодательством РФ о банкротстве, не существует оснований для принятия уполномоченными органами решения о его реорганизации или ликвидации.

Покупатель обязуется незамедлительно сообщать Поставщику о наступивших в течение срока действия договора указанных в настоящем пункте обстоятельствах.

Покупатель подтверждает, что его наименование в договоре указано в соответствии с уставом, ИНН и КПП соответствуют Свидетельству (Уведомлению) о постановке на учет в налоговом органе.

9.2. Представителям Сторон не разрешается вступать в любые коммерческие и/или финансовые отношения с представителями другой Стороны, если это прямо не предусмотрено договором. Стороны гарантируют, что представляющие их лица не предлагали и/или не принимали и не будут предлагать и/или принимать любого рода вознаграждения и/или подарки от представителей другой Стороны с целью влияния на заключение договора и/или на его условия, на исполнение договора и/или на контроль за его исполнением, на пролонгацию срока действия договора и/или прекращение его действия. Неисполнение данных гарантий одной из Сторон

35038674

считается существенным нарушением договора и дает право другой Стороне расторгнуть договор в одностороннем порядке.

9.3. Покупатель гарантирует, что не размещает в настоящее время и не будет размещать в дальнейшем любыми способами (на Интернет-сайтах, в каталогах продукции, брошюрах, предложениях о сотрудничестве и т.п.) и в любых целях, включая информационные, без письменного согласия ПАО «Сургутнефтегаз» фирменное наименование и/или товарный знак, правообладателем которых является ПАО «Сургутнефтегаз».

Прекращение действия настоящего договора не является основанием для размещения Покупателем средств индивидуализации ПАО «Сургутнефтегаз».

10. Кибербезопасность

10.1. Покупатель обязуется обеспечить защиту всей информации, представленной по договору (далее – Информация), в объеме, необходимом для предотвращения неправомерного и/или несанкционированного доступа, утечки, хищения, утраты, уничтожения, искажения, модификации (подделки), копирования, блокирования Информации и т.п. (далее – распространение). Покупатель несет ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Информации.

10.2. Покупатель обязуется незамедлительно (не позднее 1 (одного) рабочего дня) уведомлять Поставщика о факте распространения (попытке и/или угрозе распространения) Информации, а также о попытке и/или факте несанкционированного доступа, компьютерной атаки, ином инциденте информационной безопасности, а также о мерах, принятых для недопущения ее дальнейшего распространения и минимизации негативных последствий ее распространения, если такое распространение имело место.

В целях оперативного взаимодействия Стороны назначают ответственных сотрудников:

Поставщик	Покупатель

10.3. Покупатель гарантирует, что реализует все необходимые технические и организационные меры в области кибербезопасности, в том числе:

выполняет комплекс мероприятий по защите Информации от несанкционированного доступа с целью предотвращения утечки, хищения, утраты, несанкционированного уничтожения, искажения, модификации (подделки), несанкционированного копирования Информации, ее блокирования и т.п.;

определяет угрозы безопасности Информации, в соответствии с выявленными актуальными угрозами применяет необходимые и достаточные организационные и технические меры, включающие в себя использование средств защиты Информации, обнаружение фактов несанкционированного доступа, а также контроль и оценку эффективности применяемых мер.

10.4. В случае, если Покупателем будет допущено нарушение (ненадлежащее исполнение) требований пункта 10.1 настоящего раздела, повлекшее причинение убытков (потерь) Поставщику, Покупатель обязан возместить Поставщику причиненные таким образом убытки (потери) в полном объеме, если не докажет, что распространение Информации имело место по причине действия обстоятельств непреодолимой силы и Покупателем были предприняты все возможные меры,

35038674

направленные на недопущение распространения Информации и минимизацию негативных последствий ее распространения.

10.5. В случае предъявления Поставщику, в рамках исполнения договора претензий (требований, исков) государственными органами и/или третьими лицами вследствие имевших место инцидентов, связанных с кибербезопасностью, Покупатель обязуется выступить на стороне Поставщика, оказать Поставщику полное содействие при урегулировании таких претензий.

10.6. Несоблюдение требований настоящего раздела предоставляет Поставщику право на одностороннее расторжение договора.

11. Прочие условия

11.1. Договор и другие, в том числе и платежные документы (за исключением оригинала счёта-фактуры и товарной накладной (приложение 2)), могут быть изготовлены и переданы с помощью электронно-технической связи (факсы, телетайпы, модемы, телексы и т.п.). Стороны несут ответственность за достоверность подписи. Бремя доказывания тех или иных фактов по настоящему договору и подлинности договора лежит на обеих Сторонах.

При этом оригиналы договора, приложений к нему, дополнительных соглашений на бумажном носителе пересылаются Сторонами друг другу по почте в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты отправки факсимильных копий.

11.2. Все изменения и дополнения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

11.3. После подписания договора все предыдущие переговоры и переписка, предшествующие ему, становятся недействительными.

11.4. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности третьей стороне без письменного согласия другой договаривающейся Стороны. в том числе уступать права денежного требования по настоящему договору.

11.5. Представителями Поставщика, осуществляющими подписание счетов-фактур, первичных учетных документов по настоящему договору являются руководители структурных подразделений Поставщика (лица, их замещающие), отпустившие продукцию.

11.6. Покупатель незамедлительно предоставляет Поставщику информацию о замене лицензии, либо о ее прекращении.

11.7. Во всем остальном, что не предусмотрено условиями настоящего договора, применяются нормы действующего законодательства РФ.

11.8. Срок действия договора устанавливается с момента подписания по 30.06.2026, а в части платежей – до их полного завершения.

11.9. Поставщик имеет право на одностороннее расторжение договора. Договор считается расторгнутым с даты, указанной Поставщиком в уведомлении.

11.10. Договор составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11.11. Договор направляется Покупателем Управлению по материально-техническому обеспечению производства ПАО «Сургутнефтегаз» по адресу: ул.Губкина,13, г.Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, Российская Федерация, 628415.

11.12. Неотъемлемой частью договора являются приложения:

1. Приложение 1 - Спецификация на 1 л.;
2. Приложение 2 - Форма товарной накладной на 1 л.

35038674

12. Адреса и реквизиты сторон

Поставщик:
ПАО «Сургутнефтегаз»
Адрес (место нахождения):
628415, Ханты-Мансийский автономный округ–Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, д.1, корпус 1
Телефон: (3462) 41-00-13 приемная (3462) 41-01-51, 41-01-13
факс: (3462) 41-01-86
ИНН 8602060555
КПП 997250001
ОГРН 1028600584540
Расчетный счет:
40702810000000100368
Наименование учреждения банка:
АО БАНК «СНГБ»;
Кор.счет 30101810600000000709
БИК 047144709
Грузоотправитель:
ПАО «Сургутнефтегаз»
База производственно-технического обслуживания и комплектации оборудованием (БПТОиКО)
Почтовый адрес:
628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Индустриальная, 56
Отгрузочные реквизиты:
Код ОКПО ПАО «Сургутнефтегаз»
05753490

Покупатель:
ООО «АКРОН СКРАП УРАЛ»
Адрес (место нахождения):
623700, Свердловская область, м.о. Березовский, г.Березовский, ул. Комсомольская, к. 1, стр. 27
Телефон: 8 (343) 312-29-39
ИНН 6678113933;
КПП 667801001;
ОГРН 1216600039578;
Наименование учреждения банка:
АО «АЛЬФА-БАНК»
р/счет 40702810401850002988;
кор.счет 30101810200000000593;
БИК 044525593;
Грузополучатель:
ООО «АКРОН СКРАП УРАЛ»
Почтовый адрес:
623700, Свердловская область, м.о. Березовский, г.Березовский, ул. Комсомольская, к. 1, стр. 27

Поставщик: _____

Покупатель: _____

7

35038674

Системный № догов.	
№ карточки ЦВД	98530381

Приложение 1
к договору № 104/У
от 20.01.2026

Спецификация на поставку продукции между ПАО "Сургутнефтегаз" и ООО "АКРОН СКРАП УРАЛ" (г.Березовский)

Наименование продукции: лом цветных металлов

№ п/п	Наименование материала	ГОСТ	Наименование отхода (продукции) по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Ед.	Количество	Вид	Цена с учетом НДС и других затрат	Сумма с учетом НДС и других затрат	Цена без НДС с учетом других затрат	Сумма без НДС с учетом других затрат	Примечание (засор %, ГОСТ Р54564-2025)	
													Вес брутто с засором, т	% засора (по ГОСТу)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Латунь IV гр. кл.А-2а ГОСТ Р54564-2025	ГОСТ Р54564-2025	Лом и отходы латуни несортированные	4 62 140 99 20 5	V	т	4,750	руб.					5,000	не более 5 %
2	Алюминий I гр. кл.А-2а ГОСТ Р54564-2025	ГОСТ Р54564-2025	Лом и отходы алюминия несортированные	4 62 200 06 20 5	V	т	14,250	руб.					15,000	не более 5 %
	ВСЕГО:						19,000							

ПРИМЕЧАНИЕ:

1	Срок поставки продукции: январь - март 2026 года.

ПОСТАВЩИК

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

ПОКУПАТЕЛЬ

АКРОН СКРАП

35036674

Форма товарной накладной

Приложение 2
к договору от 20.01 2026г.
№ 704 /У

Форма ТОРГ-12

Форма по ОКУД 0330212

(организация-грузоотправитель, адрес, телефон, факс, банковские реквизиты)

(структурное подразделение)

Грузополучатель (организация, адрес, телефон, факс, банковские реквизиты)

Поставщик (организация, адрес, телефон, факс, банковские реквизиты)

Плательщик (организация, адрес, телефон, факс, банковские реквизиты)

Основание (договор, заказ-наряд)

номер	
дата	
номер	
дата	

Транспортная накладная

Номер документа	Дата составления

ТОВАРНАЯ НАКЛАДНАЯ

Номер по порядку	Товар: наименование (характеристика, артикул) товара	Товар: номенклатурный номер (код)	Единица измерения: наименование	Единица измерения: код по ОКЕИ	Вид упаковки	Количество: в одном месте	Количество: мест, штук	Масса брутто	Количество (масса нетто)	Цена, руб. коп.	Сумма без учета НДС, руб. коп.	НДС: ставка, %	НДС: сумма, руб. коп.	Сумма с учетом НДС, руб. коп.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
					Итого					X		X		
					Всего по накладной					X		X		

Товарная накладная имеет приложение на (прописью) листах
и содержит порядковых номеров записей

Масса груза (нетто) (прописью)

Всего мест (прописью) Масса груза (брутто) (прописью)

Приложение (паспорта, сертификаты и т.п.) на (прописью) листах

Всего отпущено на сумму (прописью)

руб. коп.

Отпуск груза разрешил (должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Отпуск груза произвел (должность) (подпись) (расшифровка подписи)

М.П. «__» ____ года

ПОСТАВЩИК:

По доверенности № ____ от «__» ____ ____ года,
выданной (кем, кому (организация, должность, фамилия, и., о.))

Груз принял (должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Груз получил грузополучатель (должность) (подпись) (расшифровка подписи)

М.П. «__» ____ года

ПОКУПАТЕЛЬ:

35038674

Приложение Ф
(обязательное)
Копии санитарно-эпидемиологического и экспертного заключений



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

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 86.ХЦ.23.000.Т.001070.08.24 от 05.08.2024 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для НГДУ "Быстринскнефть" по объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, "Центр по сбору шламов на Рогожниковском нефтяном месторождении НГДУ "Быстринскнефть" Октябрьский район ХМАО-Югры Октябрьский район (шифр 232701

Сургутский научно-исследовательский и проектный институт ПАО "Сургутнефтегаз" "СургутНИПИнефть", 628415, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1." ("Российская Федерация")"

СООТВЕТСТВУЮТ (~~НЕ СООТВЕТСТВУЮТ~~) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил):

СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания", СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий".

Основанием для признания представленных документов соответствующими (~~не соответствующими~~) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Экспертное заключение №ЭЗ 09.П.01868.07.24 от 09.07.2024г. орган инспекции Федерального бюджетного учреждения здравоохранения "Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе-Югре".

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№2412270

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»
Свидетельство об аккредитации экспертной организации № РОСС RU.0001.410132 от 02.08.2013г.

ул. Рознина, д. 72, г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский автономный округ – ЮГРА, Тюменская область, 628012
телефон: 8(3467) 359707, факс: 8(3467) 359701 e-mail: epid_fgu3@xmao.su;
ОКПО 76830224, ОГРН 1058600003736, ИНН/КПП 8601024804/860101001

Исх.№ 170/н от 02.05.2015г.
на № _____ от _____

УТВЕРЖДАЮ:
Главный врач ФБУЗ
«ЦГиЭ в ХМАО-Югре»
_____И.И.Козлова

Экспертное заключение № 170/н
по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы проекта.

1. Наименование проекта: «Проект зон санитарной охраны источников водоснабжения для водозаборов НГДУ «Быстринскнефть» ОАО «Сургутнефтегаз». Рогожниковское нефтяное месторождение, район ЦПС, (скважины А-224, А-225, А-241, А-242, А-253»)

2. Представленные материалы:
- «Проект зон санитарной охраны источников водоснабжения для водозаборов НГДУ «Быстринскнефть» ОАО «Сургутнефтегаз». Рогожниковское нефтяное месторождение, район ЦПС, (скважины А-224, А-225, А-241, А-242, А-253»)
-Копия Протокола заседания Секции Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре (ТКЗ-Югра-недра) №480 от 12.12.2014 г

3. Наименование организации, предоставившей материалы: ОАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Быстринскнефть»
(указать полное название организации, предоставившего проект на экспертизу);

4. Основание для проведения по санитарно-эпидемиологической экспертизы: заявление № 588 от 01.04.2015г.

5. Цель проведения санитарно-эпидемиологической экспертизы – установление соответствия (не соответствия) проекта санитарным правилам:

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

6. Наименование организации проводившая санитарно-эпидемиологическую экспертизу - ФБУЗ « Центр гигиены и эпидемиологии по ХМАО-Югре».
(указать наименование организации)

7. Описательная часть:

Административное и географическое положение

В административном отношении Рогожниковское нефтяное месторождение расположено в восточной части Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югра, Тюменской области.

Водозаборные скважины расположены в южной части Рогожниковского нефтяного месторождения в районе ЦПС.

Ближайшая жилая застройка – с. Большие Леуши, расположенное к северо-западу от площадки водозабора ЦПС на расстоянии около 10,7 км.

В физико-географическом отношении район входит в лесную зону Белогорской провинции Западно-Сибирской страны .

Водозаборные скважины А-224, А-225, А-241, А-242 введены в эксплуатацию в 2005 г, скважина А-253 – в 2006 г. Географические координаты водозабора: 62°09′17′′ с.ш., 67°23′38′′ в.д.

Эксплуатируемым горизонтом является водоносный горизонт атлымской свиты (P_{3at}) нижнего олигоцена, средняя мощность которого составляет 40 м.

В соответствии с техническими паспортами на водозаборные скважины глубина скважин А-224, А-225, А-253 составляет 292 метра, скважин А-241, А-242 – 320 метров Дебит скважин (А-224, А-225, А-241, А-242, А-253), согласно Протоколу заседания Секции Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре (ТКЗ-Югра-недра) №480 составляет 424 $м^3$/сут.

Геологическое строение территории

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

Платформенный чехол территории представлен мощной толщей осадочных, преимущественно терригенных отложений юрской, меловой, палеогеновой, неогеновой и четвертичной систем. Мощность платформенного чехла изменяется от первых десятков и сотен метров до 2-5 км. Геологический разрез рассматриваемой площадки представлен ледниковыми отложениями среднечетвертичного возраста, перекрытыми современными техногенными грунтами, слагающими насыпь.

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

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

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

Гидрогеологические условия (характеристика водоносных горизонтов)

В гидрологическом отношении площадка ЦПС расположена на правобережье реки Обь (нижнее течение), в бассейне реки Большая Карымкарская.
Гидрография рассматриваемой территории представлена реками Малая Леушинская, Хомпа, Большая Раздвойка и ручьём без названия.
Река Малая Леушинская берет начало из заболоченной ложбины и впадает в р.Обь на 986 км от устья с правого берега. Длина реки составляет 15,095 км.
Река Большая Раздвойка берет начало из небольшого заболоченного понижe-ния, протекает с севера на юг ивпадает в р.Мал.Карымкарскаяна 5 км от устья.Общая длина реки составляет 8 км.
Река Хомпа берет начало с лощины временного стока, протекает в общем направлении с севера на юг и впадает с правого берега в реку Большая Карымкарская.Общая длина водотока 13,7 км.
Ближайшим водным объектом, имеющим водоохранную зону, является ручей без названия, протекающий северо-западнее площадки водозабора ЦПС, на расстоянии 850 метров.
В гидрогеологическом отношении район водозабора относится к Западно-Сибирскому артезианскому бассейну. Гидрогеологические условия территории характеризуются наличием двух водоносных горизонтов, приуроченных к современным олигоцен-неогеновым и верхнеплиоцен-четвертичным отложениям. Воды этих отложений гидравлически тесно связаны с поверхностными водами, а также с природной зональностью. Согласно гидрогеологическому районированию вод олигоцен-четвертичных отложений большая часть Западно-Сибирского артезианского бассейна относится к Средне-Обскому бассейну стока подземных вод, расположенному в пределах таежной зоны.
Разгрузка происходит за счет восходящей фильтрации в вышележащие водоносные горизонты.
Водоносный горизонт имеет сплошную по простиранию относительно водо-упорную кровлю, представленную алевритоглинистыми породами туртасской свиты, что исключает питание эксплуатационного водоносного горизонта из вышележащих недостаточно защищенных водоносных горизонтов (четвертичного комплекса), водотоков и водоемов путем непосредственной гидравлической связи. К тому же глинистые породы туртасской и черталинской свит обладают высокой сорбционной емкостью, вследствие малого размера глинистых частиц.
На территории размещения водозабора водоносный горизонт атлымской свиты (P3at) залегает в интервале от 195,0 до 225,0 м. Мощность водоносного горизонта составляет 30 м.
Атлымский водоносный горизонт представлен в нижней части разреза в основном песком, а в верхней части разреза - песками с линзами глин и алевритов. Снизу подстилается глинами тавдинской свиты.
Водоупорный тавдинский горизонт распространен повсеместно и является региональным водоупором. Водоупорные отложения сложены глинами зеленовато- серыми с голубоватыми оттенком жирными плотными, местами алевритистыми и песчанистыми. Общая мощность горизонта составляет 150-170 м.
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. По гидрогеологическим показателям воды достаточно защищены, благодаря закрытости недр, которая определяется литологическим составом и мощностью водонепроницаемых пород. Проницаемые слои залегают внутри глинистой толщи неокома, что обуславливает высокую степень закрытости, а следовательно, и благоприятную обстановку для их сохранения.

Согласно гидрогеологическому заключению о степени защищенности олигоценного водоносного комплекса, используемого для хозяйственно питьевых и производственно-технических нужд на водозаборных участках Рогожниковского лицензионного участка № 15/13 от 25.03.2013г., выданного ОАО «НПЦ Мониторинг», по степени естественной защищенности подземные воды, эксплуатирующие верхнюю часть алтым - новомихайловского ВК в районе размещения водозаборной площадки относятся к надежно-защищенным от поверхностного загрязнения.

Характеристика санитарного состояния источника водоснабжения. Водозаборные скважины расположены в районе существующей площадки ЦПС Рогожниковского нефтяного месторождения.

Водозабор состоит из 5 эксплуатационных скважин глубиной 292-320 метров. Скважины имеют однотипную конструкцию

Водозаборные скважины используются для хозяйственно-питьевого водоснабжения объектов ОАО «Сургутнефтегаз».

Территория первого пояса зоны санитарной охраны скважин со всех сторон обнесена забором из сетки-рабицы и обеспечена охраной.

Поверхность 1 пояса ЗСО спланирована для отвода сточных и талых вод.

Скважины находятся в металлических отапливаемых павильонах стандартной комплектации, закрываются на замок. Скважины каптированы – закрытое помещение с металлическими полами, освещением, отоплением и защитной арматурой. 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 1 пояса ЗСО не размещено.

Конструкция скважин защищает вышележащие пласты от загрязнения за счет применения высокопрочных и высокогерметичных обсадных труб и смазок при спуске обсадных труб в скважину и цементирование колонн до устья. Установка на устье скважины оголовка обеспечивает подвеску водоподъемного оборудования, герметичность скважины и безопасную эксплуатацию водоносного горизонта.

В качестве водоподъемного оборудования в проекте применены центробежные погружные насосы типа ЭЦВ.

Водозаборные скважины оборудованы для постоянной эксплуатации. Над скважинами установлен контейнер, обеспечивающий внешнюю защиту скважины и её безопасную эксплуатацию. На устье водозаборной скважины установлено поверхностное оборудование, в пределах которого предусматривается установка водомера или расходомера для систематических измерений дебита скважины при эксплуатации.

Для очищения воды от механических загрязнений используется конструкция устройства вскрытия водоносных пластов с одновременной посадкой фильтровой колонны и гравийной обсыпкой фильтра. Фильтр сетчатый, изготавливается на основе перфорированной трубы с проволочной обмоткой и гравийной обсыпкой.

Подготовка артезианской воды для хозяйственно-питьевого водоснабжения объектов проводится установкой очистки воды «Висма» ООО НПФ «ВИСМА»
г. Уфа, которая располагается на территории водозабора. «Висма» предназначена для очистки артезианской воды до норм СанПиН 2.1.4.1074-01. Оборудование работает в автономном режиме – не требует постоянного присутствия обслуживающего персонала.

На территории площадки водозабора и НПС проложены сети водопроводных сооружений. Прокладка сетей хозяйственно-питьевого водопровода и трубопровода подземной воды предусмотрена надземная на низких металлических несгораемых опорах. При переходе через автодороги прокладка сетей предусмотрена на высоких опорах, совместно с тепловыми сетями в тепловой изоляции. Сети запроектированы из водогазопроводных оцинкованных труб диаметрами 57х3,0 и 114х4,0 мм. Тепловая изоляция надземных трубопроводов предусмотрена матами минераловатными в два слоя с последующей оберткой проволочной сеткой и листовым алюминием.

4

Технология очистки воды.

Комплекс водоочистки «ВИСМА-40 КВО-3,23», научно-производственной фирмы ООО НПФ «Висма» г. Уфа, предназначен для очистки воды от механических и органических примесей и бактерий из поверхностных и подземных источников водоснабжения.

Технологическая схема очистки включает в себя следующие этапы:

- блок реагентной обработки воды и отстаивание;
- очистка воды в засыпных фильтрах;
- доочистка воды на базе картриджных фильтрах;
- обеззараживание воды.

От погружных насосов вода по трубопроводу через регулятор давления и фильтры грубой очистки подается к инжекторам реактора. Перед инжекторными дозирующими насосами в трубопровод вводятся гипохлорит натрия и оксихлорид алюминия.

В реакторной емкости происходит окисление соединений железа и выпадение в осадок коллоидных диспергированных частиц органического и неорганического происхождения.

Далее насосной станцией первого подъема вода подается в засыпные фильтры, которые работают параллельно. Первая ступень фильтрования производит осветляющее фильтрование и частично обезжелезивание. На второй ступени осуществляется доокисление железа и марганца.

Контроль расхода сбрасываемой воды при промывке с каждого фильтра-баллона осуществляется с помощью ротаметра в дренажном трубопроводе.

Между двумя ступенями фильтрования в предварительно очищенную воду вводится раствор каустической соды для коррекции pH среды. Фильтрация воды осуществляется сверху – вниз.

После засыпных фильтров вода проходит очистку на катриджных фильтрах. Основные элементы фильтров – корпус и картридж, используются для очистки воды от механических примесей – выноса фильтрующего материала с фильтрации, уменьшения содержания хлора, улучшения вкуса и запаха воды. После доочистки вода поступает во внешний резервуар чистой воды (РЧВ).

Обеззараживание является заключительным этапом обработки воды перед ее выходом потребителю. Основной задачей является уничтожение микроорганизмов и вирусов, для этих целей в станции предусмотрена установка ультрафиолетового обеззараживания воды (БУфУ). Обеззараживание производится на установке ультрафиолетового обеззараживания воды для уничтожения микроорганизмов и вирусов. Обеззараживание является заключительным этапом обработки воды перед её выходом потребителю. Насосная станция второго подъема служит для повышения давления воды на выходе из комплекса потребителю. Из РЧВ чистая вода через ультрафиолетовую бактерицидную установку подается потребителю.

Характеристика качества подземных вод.

Основные черты химического состава подземных вод района определяются общими гидрогеохимическими особенностями Западно-Сибирского гидрогеологического мегабассейна: плоский, слаборасчлененный рельеф, малый врез рек, замедленный сток, а также превышение осадков над испарением – обуславливают повышенную заболоченность территории. В результате, на водозаборе, эксплуатирующем атлымский водоносный горизонт, сформировались весьма пресные (минерализация меньше 0,94 г/дм3) хлоридно-гидрокарбонатные реже гидрокарбонатные различного катионного состава подземные воды с преобладанием натриевого, pH-нейтральные (6,6-6,7 ед.), по значениям общей жесткости (0,7-1,3 мг-экв/дм3) – от очень мягких до среднежестких.

Качество подземных вод по обобщенным, санитарно-токсилогическим, органолептическим, радиационным и микробиологическим показателям в целом соответствуют нормативам СанПиН 2.1.4.1074-01 .

Превышение предельно допустимых концентраций установлено лишь для отдельных компонентов: цветности, мутности, окисляемости перманганатной, железу общему, марганцу и ртути. Формирование этих нормируемых компонентов в повышенных концентрациях происходит в результате природных гидрогеохимических процессов, свойственных условиям водоносных горизонтов и комплексов Западно-Сибирского мегабассейна .

5

На предприятии ведется мониторинг подземных вод экоаналитической и технологической лабораторией ОАО «Сургутнефтегаз» № РОСС RU.0001.511426 от 20.12.2011г. до 20.12.2016г. и лабораторией филиала ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ХМАО-Югре в г.Нягань и Октябрьском районе».

Перечень контролируемых показателей качества воды:

- **микробиологические:** коли-индекс, термотолерантные колиформные бактерии, общие колиформные бактерии, общее микробное число.
- **органолептические:** запах, цветность, мутность, привкус.
- **радиологические:** общая α и β радиоактивность.
- **обобщенные:** водородный показатель, жесткость общая, перманганатная окисляемость, общая минерализация (сухой остаток), аммиак, хлориды, сульфаты, нитраты, нитриты, железо, кадмий, марганец, медь, молибден, ртуть, свинец, цинк и т.д.

По анионному составу добываемые подземные воды в основном гидрокарбонатные, реже – сульфатно-гидрокарбонатные или гидрокарбонатно-хлоридные со смешанным катионным составом. По величине водородного показателя (6,3-7,2 ед.) – нейтральные, по величине минерализации весьма пресные 0,1-0,6 г/дм3.

Пробы воды не соответствуют СанПин 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода, гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения» по следующим показателям: цветности, мутности, окисляемости перманганатной, железу общему, марганцу. В связи с этим вода проходит через очистные сооружения.

В бактериальном отношении по микробиологическим показателям ОКБ, ТКБ и ОМЧ подземные воды соответствуют требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода, Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Границы зон санитарной охраны.

Материалами проекта предусматривается организация ЗСО в составе 3-х поясов.

Первый пояс строгого режима

Границу первого пояса ЗСО, предполагается установить на расстоянии не менее 30 м от устья скважин.

В границу первого пояса ЗСО попадают следующие объекты и сооружения:

- блок-боксы водозаборных скважин;
- установка очистки воды «Висма-40 КВО 3,23»;
- линии электропередач;
- проезды и площадки;
- водопроводы.

Второй пояс ЗСО

Радиус 2-го пояса зоны санитарной охраны для водозаборных скважин А-224, А-225, А-241, А-242, А-253:

$R_2 = \sqrt{424 * 200 / (3,14 * 40 * 0,2)} = 58$ м;

Q - дебит скважины (суточная потребность), 424 м^3/сут;
n - активная пористость породы 0,2;
m - средняя мощность водоносного горизонта 40 м;
T_{200} - время самоочищения воды от бакзагрязнения (200 суток);
T_{9125} - время самоочищения воды от химзагрязнения (25 лет = 9125 суток).

В границу второго пояса ЗСО попадают следующие объекты и сооружения:

- блок-боксы водозаборных скважин;
- установка очистки воды «Висма-40 КВО 3,23»;
- резервуар противопожарный;
- линии электропередач (ЛЭП);
- проезды и площадки;
- водопроводы.

6

В пределах ЗСО второго пояса отсутствуют склады горюче-смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, источники микробного загрязнения и других объектов, обуславливающих опасность химического и бактериального загрязнений подземных вод.

Третий пояс ЗСО

Радиус 3-го пояса зоны санитарной охраны для водозаборных скважин А-224, А-225, А-241, А-242, А-253:

$R_3 = \sqrt{424 * 9125 / (3{,}14 * 40 * 0{,}2)} = 392$ м.

В границу третьего пояса ЗСО попадают следующие объекты и сооружения:

- общежитие;
- котельная;
- административно-бытовой корпус (АБК);
- столовая;
- лаборатория;
- операторные;
- корпуса административные;
- пеногенераторная;
- ремонтно-механические мастерские (РММ);
- склад хранения запчастей;
- станция насосная кустовая (КНС);
- станции насосные: противопожарная, перекачки нефти, откачки производственных стоков;
- блок-бокс хранения химреагентов;
- контрольно-пропускной пункт (КПП);
- станция связи;
- здания распределительных устройств (РУ);
- емкость канализационная;
- резервуары противопожарные (РВС);
- резервуары хранения нефти (РВС);
- емкости хранения нефти;
- емкости хранения горюче-смазочных материалов (ГСМ);
- емкости дренажные;
- сепараторы;
- комплектные трансформаторные подстанции (КТП);
- дизельная электростанция (ДЭС);
- хитер-тритер;
- газопроводы;
- нефтегазопроводы;
- проезды и площадки;
- линии электропередач (ЛЭП);
- водопроводы.

Проектируемые объекты:

- лаборатория;
- линии электропередач (ЛЭП);
- водопроводы.

Проектируемые объекты:

- блок-бокс управления задвижками;
- резервуары хранения нефти (РВС).

Проектируемый объект:

- нефтепровод.

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

7

Мероприятия по зонам санитарной охраны.

В проекте представлен план мероприятий по улучшению санитарного состояния территории ЗСО по 1-му, 2-му и 3-му поясам и предупреждению загрязнения подземных вод, согласованный с исполнителями.

Мероприятия по ЗСО первого пояса

Первый пояс (пояс строгого режима) включает территорию расположения водозаборов, площадок расположения всех водопроводных сооружений.

По первому поясу ЗСО предусматриваются следующие мероприятия:

- 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;
- Водопроводные сооружения, расположенные в первом поясе зоны санитарной охраны (резервуары, насосная и т.д.) оборудованы с учетом предотвращения возможности загрязнения питьевой воды через оголовки и устья скважин, люки и переливные трубы резервуаров и устройства заливки насосов;
- сточные воды и промывные воды от фильтров поступают в канализационную сеть;
- водозаборные скважины оборудованы аппаратурой для систематического контроля соответствия фактического дебита при эксплуатации и проектной производительности, предусмотренной при проектировании водозабора и обосновании границ ЗСО.

Мероприятия по ЗСО второго и третьего поясов

На территории второго и третьего поясов ЗСО запрещается:

- размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, земледельческих полей орошения, сооружений подземной фильтрации, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий, а также других сельскохозяйственных объектов, обусловливающих опасность микробного загрязнения подземных вод;
- применение удобрений и ядохимикатов;
- промышленная рубка леса.

В границе второго пояса ЗСО отсутствуют склады ГСМ, ядохимикатов и минеральных удобрений, источники микробного загрязнения и других объектов, обуславливающих опасность химического и бактериального загрязнения подземных вод.

Мероприятия по ЗСО третьего пояса

- проведение технического диагностирования нефтепровода;
- применение защитных покрытий усиленного типа для противокоррозионной защиты наружной поверхности нефтепровода;
- обеспечение антикоррозионного гидродинамического режима течения жидкости и ингибиторная защита трубопровода;
- испытания трубопровода на прочность и герметичность;
- контроль сварных стыков в объеме 100% радиографическим методом.

Мероприятия по ЗСО водоводов.

На протяжении всего срока эксплуатации артезианских скважин на участке расположения водоводов предприятием предусмотрено контролировать санитарно-техническое состояние водоводов (проводить ремонтные работы, при необходимости) не допускать растекания хозяйственно-бытовых стоков.

В пределах санитарно-защитных полос водоводов артезианских скважин в настоящее время отсутствуют источники загрязнения почвы и грунтовых вод.

8

8. Заключение:

По результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы представленных материалов Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в ХМАО-Югре» установило, что «Проект зон санитарной охраны источников водоснабжения для водозаборов НГДУ «Быстринскнефть» ОАО «Сургутнефтегаз». Рогожниковское нефтяное месторождение, район ЦПС, (скважины А-224, А-225, А-241, А-242, А-253»), разработанный СургутНИПИнефть (г.Сургут, 2015г.) **соответствует*** требованиям санитарных норм и правил:

- **СанПиН 2.1.4.1110-02** "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения".

Данное экспертное заключение не является документом, дающим право на начало производства работ до получения санитарно-эпидемиологического заключения, установленного образца, в органах Роспотребнадзора.

Подпись проводившего санитарно- эпидемиологическую экспертизу:

Врач по общей гигиене: _____ Аптракова А.Х.

9

Приложение Х
(справочное)
Копия титульного листа Программы производственного экологического контроля НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник управления
НГДУ «Быстринскнефть»

_____ И.Н.Горбунов
«03» 09 2024 г.
(на основании доверенности
№2-1 от 01.01.2024 г.)

Программа производственного экологического контроля
НГДУ «Быстринскнефть»
ПАО «Сургутнефтегаз»
на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду
Центр по отмывке шламов на Рогожниковском нефтяном месторождении
НГДУ «Быстринскнефть» (код ОНВОС 71-0172-006054-П)
II категории

Приложение Ц
(справочное)
Копии справочных документов
Ц.1 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры от 15.12.2025 №12-Исх-24111

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: deppriod@admhmao.ru

12-Исх-24111
15.12.2025

Начальнику управления
НГДУ «Быстринскнефть»
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»
Ю.П.Данькину

На исх. №: 02-01-85-14536 от 09.12.2025

На Ваш запрос сообщаю, что на территории размещения объекта «Центр по отмывке шлама». Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение, шифр 25843, расположенного в Октябрьском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, сведения о прохождении путей миграции охотничьих ресурсов и объектов животного мира (за исключением редких и исчезающих видов животных, занесённых в Красную книгу), местах их массового скопления (концентрации) и размножения; ключевых орнитологических территориях (в рамках «Схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», утверждённой постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года № 84) отсутствуют.

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

Заместитель директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 3CAA2D0FCEE4C3F3196C56DBC73B3848
Владелец Комиссаров Александр Юрьевич

А.Ю.Комиссаров

Исполнитель:
Инженер А.А. Буторин
Тел.89224802909

Ц.2 Копия письма Министерства природных ресурсов и экологии РФ 20.03.2025 №15-61/5301-ОГ

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

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

20.03.2025 № 15-61/5301-ОГ

на № _____ от _____

К.В. Логвинович
(ПАО «Сургутнефтегаз»)

pinyaeva_kristin@mail.ru

О наличии/отсутствии ООПТ
№ 10968-ОГ/61 от 12.03.2025

Уважаемая Кристина Владимировна!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ПАО «Сургутнефтегаз» от 03.03.2025 № 02-01-85-2028, представленное Вашим обращением от 12.03.2025 № 10968-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемых участков недр и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемые участки недр «Быстринский», «Западно-Солкинский», «Комарьинский», «Новобыстринский», «Солкинский (северная часть)», «Вачимский», «Тундринский», «Северо-Юрьевский», «Имени А.В. Филипенко», «Рогожниковский», «Рогожниковский 4», «Рогожниковский 5», «Рогожниковский 6», «Рогожниковский (блок № 2)», «Восточно-Рогожниковский», «Высотный», «Участок недр федерального значения, включающий часть месторождения им. Шпильмана (Северо-Рогожниковское)», расположенные на территории Ханты-Мансийского автономного округ- Югры, с географическими координатами, указанными в письме от 03.03.2025 № 02-01-85-2028, не находятся в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

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

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

В случае затрагивания указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

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

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

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

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

Заместитель директора Департамента -
начальник Отдела экологического
туризма и научной деятельности на
особо охраняемых природных
территориях

А.А. Тихненко

Владелец электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 5C262DCAA85D30B23AD39F7612BF6A8A
Владелец: ТИХНЕНКО АЛЕКСЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ
Действителен с 26.12.2024 по 21.03.2026

Ц.3 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на исх. №9411-ООПТ от 09.12.2025

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

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

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

ПАО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ"

На исх. №9411-ООПТ от 09.12.2025

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Центр по отмывке шлама. Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение (25843)» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 постановления Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2036 года с целевыми ориентирами до 2050 года», в границах размещения Объекта отсутствуют.

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

2



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

Ц.4 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на исх. №6643-ВБУ от 09.12.2025

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

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

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

ПАО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ"

На исх. №6643-ВБУ от 09.12.2025

На Ваш запрос сообщаем, что по данным Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) водно-болотные угодья международного значения в границах размещения объекта «Центр по отмывке шлама. Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение (25843)» отсутствуют.

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

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 9D2AA2E249B1EC53522E20DF46FCA165A8691C1D
Владелец Депнедра и природных ресурсов Югры
Действителен с 22.07.2025 по 15.10.2026

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

Ц.5 Копия письма Администрации Октябрьского района от 09.04.2026 №03-Исх-753/26

Администрация
Октябрьского района

Заместитель
главы Октябрьского района

ул. Калинина, д. 39,
пгт. Октябрьское, ХМАО-Югра
Тюменской обл., 628100
тел. (34678) 2-80-04
e-mail: HomitskyVM@oktregion.ru

Начальнику нефтегазодобывающего
управления «Быстринскнефть»
ПАО «Сургутнефтегаз» Ю.П. Данькину
628415, РФ, Тюменская область,
ХМАО – Югра, г. Сургут, пр. Ленина, 75

e-mail:
NGDUBN2@surgutneftegas.ru;
pinyaeva_kristin@mail.ru

09.04.2026 № 03-Исх-753/26

На № _____ от _____

Уважаемый Юрий Петрович!

Администрация Октябрьского района на основании Вашего запроса от 02.04.2026 № 02-01-85-3908 с целью застройки проектируемого объекта: «Центр по отмывке шлама». Реконструкция. Рогожниковское нефтяное местоположение (шифр 25843), местоположение: ХМАО - Югра, Октябрьский район, Рогожниковское нефтяное местоположение, Октябрьское лесничество, Обское участковое лесничество, Больше-Леушинское урочище, кварталы №274, 275, 279, 280, площадь 2,3418 га, сообщает об отсутствии в районе планируемого строительства объекта:

- оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, находящиеся в ведении муниципального образования;
- объектов производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции;
- зон рекреационного назначения;
- мест выпуска сточных вод населенных пунктов в водные объекты;
- акваторий водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий;
- лесов, имеющих защитный статус, резервных лесов, особо защитных лесов, лесопарковых зеленых поясов;
- зон ограничения застройки от источников электромагнитного излучения;
- приаэродромных территорий;
- кладбищ, свалок, полигонов размещения отходов и их санитарно-защитных зон;
- индивидуальных дачных и садово-огороднических объектов и индивидуальных земельных участков;
- СЗЗ и санитарных разрывов;
- округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов, рекреационных зон, особо ценных сельскохозяйственных угодий;
- источников поверхностного и подземного водоснабжения и их зон санитарной защиты, зон затопления и подтопления и иных зон с особыми условиями использования территории;
- территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения.

Заместитель главы Октябрьского района по вопросам муниципальной собственности, недропользования, председатель Комитета по управлению муниципальной собственностью

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат
00901D142387E06C4852CD609B7989DF33
Владелец Хомицкий Василий Михайлович
Действителен 15.07.2025 с по 08.10.2026

В.М. Хомицкий

Исполнитель:
главный специалист отдела по земельным ресурсам КУМС
Секисов Алексей Александрович тел. 8 (34678)2-80-36 доб. 478, e-mail: Sekisovaa@oktregion.ru.

Ц.6 Копия письма Федерального агентства по делам национальностей (ФАДН России) от 23.08.2022 №25367-01.1-28-03

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)

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

Публичное акционерное общество
«Сургутнефтегаз»

OUT.UPRR-OPS@surgutneftegas.ru

23.08.2022 № 25367-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение публичного акционерного общества «Сургутнефтегаз» от 18 мая 2022 г. № 2901-20-3190 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что на территории Российской Федерации территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения указанного участка (объекта).

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

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 29E2BC0419D20CA07E1BB7D7744CEA4E
Владелец **Цыбиков Тимур Гомбожапович**
Действителен с 28.04.2022 по 22.07.2023

Ц.7 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на рег. №30017-КМНС от 09.12.2025

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

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

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

ПАО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ"

На рег. №30017-КМНС от 09.12.2025

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре сообщаем, что объект «Центр по отмывке шлама. Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение (25843)», согласно представленным данным о расположении Октябрьское лесничество, Обское участковое лесничество, Большелеушинское урочище, квартала № 275, 279, 274, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 9D2AA2E249B1EC53522E20DF46FCA365A8691C1D
Владелец Депнедра и природных ресурсов Югры
Действителен с 22.07.2025 по 15.10.2026

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

Ц.8 Копия заключения Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 08.04.2026 №26-1198

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

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

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 26-1198 от 8 апреля 2026 года

Заявитель: ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Быстринскнефть» (исх. № 02-01-85-3656 от 27.03.2026).

Наименование объекта/проекта: «Центр по отмывке шлама». Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение (шифр 25843).

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское нефтяное месторождение. Октябрьское лесничество, Обское участковое лесничество, Больше-Леушинское урочище, кварталы №№ 274, 275, 279, 280.

Площадь объекта: 2,3418 га.

Использованные источники информации:
1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Бессмертных А.Н. Отчет о НИР Историко-культурная экспертиза территории Рогожниковского месторождения НГДУ «Сургутнефть» (этап предварительной, камеральной экспертизы). Екатеринбург, 2001. Инв. №: 4202, д. 876.

1. *Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия*:

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

2. *Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах*

территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации:

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

3. *Описание режимов использования земельного участка*:

–

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

Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкультохрана Югры располагает.

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

Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

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

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

Руководитель Службы М.И. Усольцев

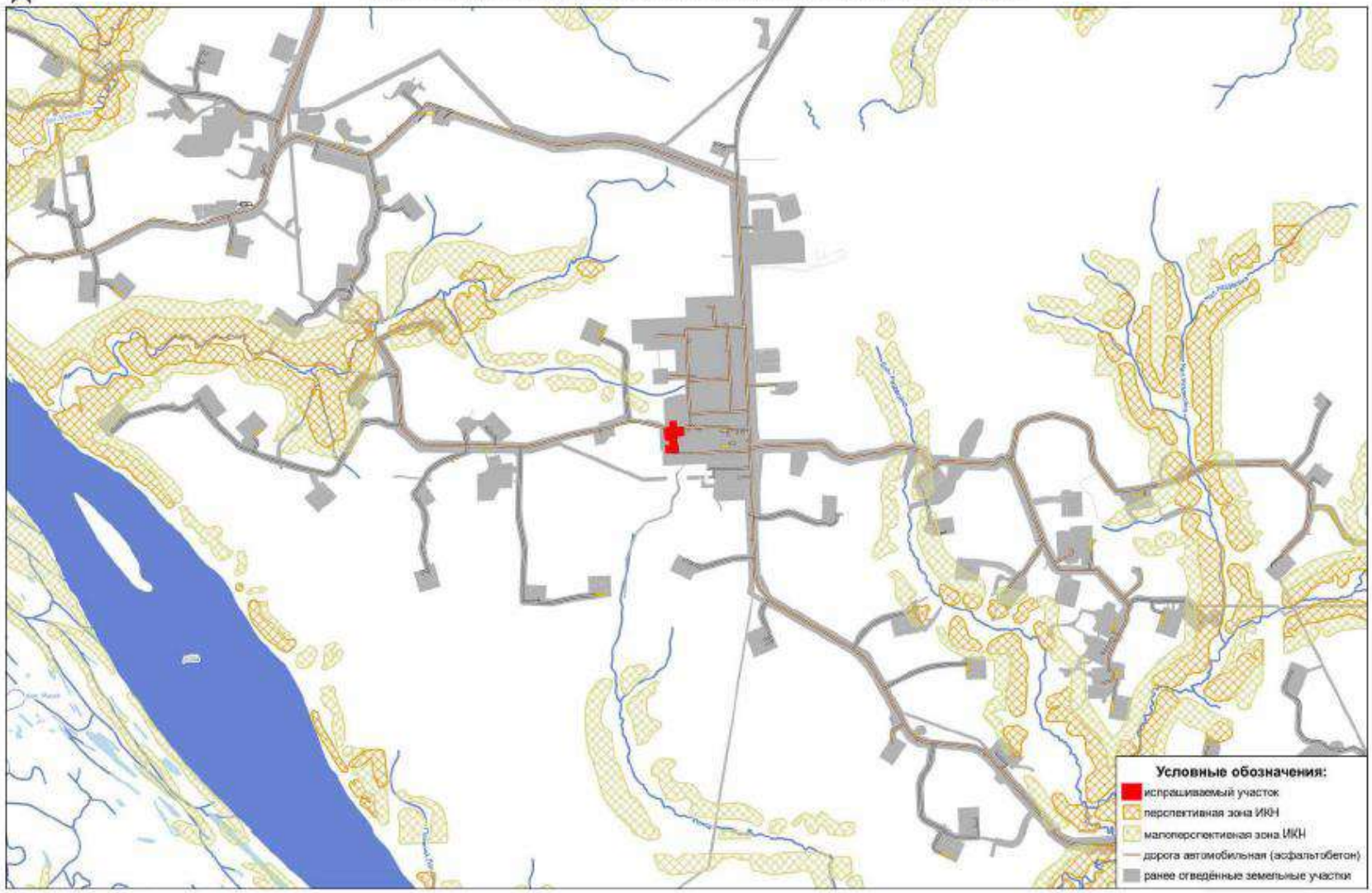
Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Арсланова Ольга Михайловна
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), ArslanovaOM@iknugra.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение к заключению 26-1198 от 08.04.2026

Центр по отмывке шлама. Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение



0 500 1 000 1 500 2 000

1:50 000

Инженер по землеустройству I категории К.А.Шкидко

Исполнитель:
научный сотрудник МУ «Центр охраны культурного наследия»
Арсланова О.М.

25843-ПОВОС2.ТЧ

Лист 110

Формат А4

Ц.9 Копия письма автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» на рег. №1270-ПОДЗ_ВЗ от 09.12.2025

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

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

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

ПАО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ"

На рег. № 1270-ПОДЗ_ВЗ от
09.12.2025

На Ваш запрос АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» направляет запрашиваемую информацию по состоянию на 01.12.2025 г.

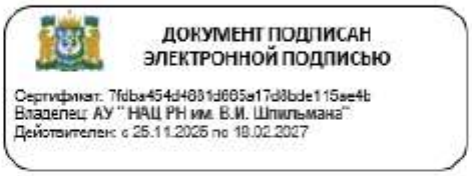
1. В части предоставления сведений о наличии (отсутствии) подземных источников водоснабжения:

В границах проектируемого объекта «Центр по отмывке шлама. Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение (25843)», расположенного в Октябрьском районе ХМАО-Югры, зарегистрирована лицензия на участки недр местного значения в части подземных вод (приложение):

- ХМН 002471 ВЭ, недропользователь ПАО "Сургутнефтегаз", для разведки и добычи подземных вод, используемых с целью технического водоснабжения на территории Рогожниковское мн (площадка накопления шламов, нефтезагрязненных грунтов и технологических жидкостей).

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.



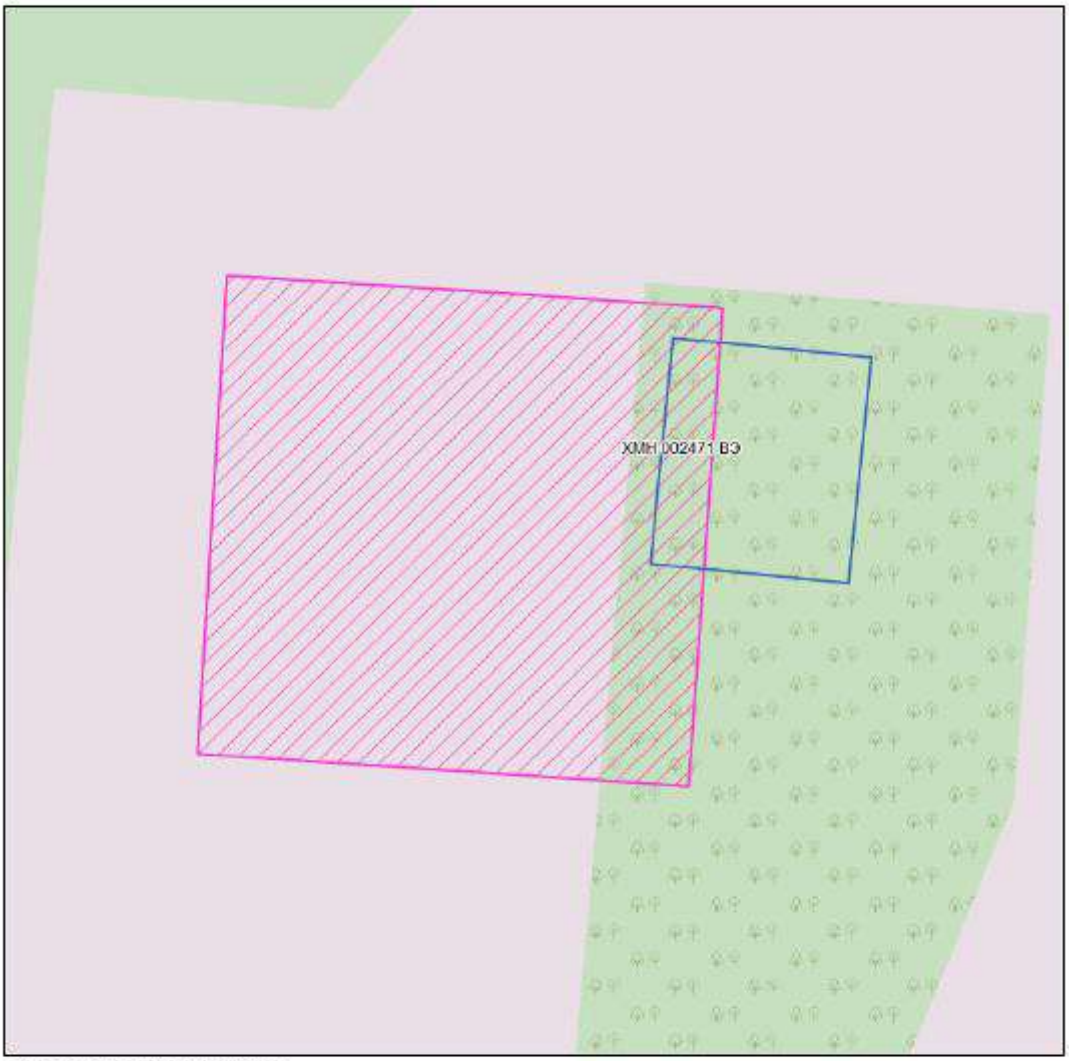
По вопросам обращаться:

Телефон: 8(3467)35-33-85

SikoraOP@nacn.hmao.ru

Приложение к письму
на рег. № 1270-ПОДЗ_ВЗ от
09.12.2025

Схема размещения объекта «Центр по отмывке шлама. Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение (25843)»
масштаб 1: 2000



Условные обозначения

проектируемый объект
подземный водозабор

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

Ц.10 Копия письма автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» на рег. №2372-ПВЗ от 09.12.2025

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

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

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

ПАО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ"

На рег. № 2372-ПВЗ от 09.12.2025

В ответ на Ваш запрос сообщаем следующее: в границах производства работ по объекту «Центр по отмывке шлама. Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение (25843)» прав пользования поверхностными водными объектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 7ddba454d488 1d665a17d8bde115ae4b
Владелец: АУ " НАЦ РН им. В.И. Шпильмана"
Действителен: с 25.11.2025 по 18.02.2027

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

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

Ц.11 Копия письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 02.10.2023 №12-Исх-28308

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

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

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

12-Исх-28308
02.10.2023

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

В связи со значительным увеличением объема запросов о защитных лесах, особо защитных участков лесов, 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 «Об утверждении Требований к составу и к содержанию проектной документации лесного участка, порядка ее подготовки» (далее – Приказ № 54).

В проектной документации лесных участков указываются площадь проектируемого лесного участка, описание его местоположения и границ, целевое назначение и вид разрешенного использование лесов, а также иные количественные и качественные характеристики лесных участков (с частью 3 статьей 70.1 Лесного кодекса РФ).

Характеристика проектируемого лесного участка должна составляться на основании данных государственного лесного реестра, а также натурного обследования проектируемого лесного участка (при необходимости), согласно пункту 5 Требований к составу и к содержанию проектной документации лесного участка, порядка ее подготовки, утвержденных Приказом № 54.

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

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

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

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

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

Дополнительно сообщаю, что на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

С целью оптимизации работы прошу довести указанную информацию до лиц, ответственных за подготовку пакета документов на проектируемый объект капитального строительства, направленного на экспертизу.

Директор Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат
3AE481BE01E2512D06850FD4F7173503
Владелец Филатов Сергей Александрович
Действителен с 28.02.2023 по 23.05.2024

С.А. Филатов

Обрядин Алексей Александрович
(3467) 36-01-10 (доб. 3050)

Ц.12 Выписка из специальных карт (схем) Федерального агентства по недропользованию

Выписка из специальных карт (схем)

Данные запроса

Организация: ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ" 13.02.2026 09:58:22 (UTC+3)

ИНН: 8602060555 46650

СНИЛС: 140-455-828 45

Тел.: -

NGDUBN2@surgutneftegas.ru

Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства: "Центр по отмывке шлама". Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение

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

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

1. 62.15668514, 67.39738864	**10**. 62.16373006, 67.37973520	**19**. 62.16069187, 67.38012316
2. 62.17359348, 67.39648668	**11**. 62.16369969, 67.37756208	**20**. 62.16010953, 67.37597168
3. 62.17343367, 67.38279961	**12**. 62.16409290, 67.37754095	**21**. 62.15643861, 67.37620567
4. 62.17078203, 67.38293486	**13**. 62.16404243, 67.37323509	**22**. 62.15642107, 67.37471156
5. 62.17060020, 67.36746188	**14**. 62.16206714, 67.37334117	**23**. 62.15342584, 67.37487290
6. 62.16745944, 67.36763013	**15**. 62.16211769, 67.37764673	**24**. 62.15343136, 67.37534700
7. 62.16740738, 67.37068433	**16**. 62.16253002, 67.37762471	**25**. 62.15350037, 67.38123774
8. 62.16647536, 67.37073377	**17**. 62.16258416, 67.38225867	**26**. 62.15649322, 67.38106994
9. 62.16657633, 67.37958298	**18**. 62.16071799, 67.38235824	**27**. 62.15668514, 67.39738864

Результат

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

Горные отводы: не имеется

Месторождения: не имеется

Информация о наличии в границах земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства, месторождений полезных ископаемых, не относящихся к общераспространённым, запасы которых

Документ подписан электронной подписью
Сертификат: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Действителен: с 26.05.2025 по 19.08.2026

Страница 1 из 2

учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода:

Горные отводы: имеется

Месторождения: имеется

Документ подписан электронной подписью
Сертификат: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Действителен: с 26.05.2025 по 19.08.2026

Ц.13 Копия письма автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им.В.И.Шпильмана» на рег. №2371-М/ОПИ от 09.12.2025

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

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

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

ПАО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ"

На рег. № 2371-М/ОПИ от 09.12.2025

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что в границах испрашиваемого участка по объекту Центр по отмывке шлама. Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение (25843) по состоянию на 01.12.2025 месторождения общераспространенных полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

Электронная копия на адрес: pinyaeva_kristin@mail.ru

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 7fdba454d488 1d665a17d8bde115ae4b
Владелец: АУ " НАЦ РН им. В.И. Шпильмана"
Действителен: с 25.11.2025 по 18.02.2027

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

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

Ц.14 Копия письма Ветеринарной службы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17.12.2025 №23-Исх-4891

ВЕТЕРИНАРНАЯ СЛУЖБА ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(Ветслужба Югры)
ул. Рознина, дом 64, г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область), 628012
телефон: (3467) 360-167
E-mail: vetuprhm@admhmao.ru

Начальнику управления
ПАО «Сургутнефтегаз»

Ю.П. Данькину

NGDUBN2@surgutneftegas.ru
pinyaeva_kristin@mail.ru

23-Исх-4891
17.12.2025

На исх. от 09.12.2025 № 02-01-85-14537

В соответствии с запросом о наличии (отсутствии) скотомогильников, биотермических ям, сибиреязвенных захоронений и других местах захоронения трупов животных (в том числе сведения о наличии или отсутствии в границах участков проведения работ: установленных санитарно-защитных зон скотомогильников, биотермических ям, «моровых полей»), а также о территориях, признанных неблагополучными по факторам эпизоотической опасности на участках работ и вблизи, в радиусе 1000 м, в рамках имеющихся полномочий Ветеринарной службы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ), сообщаю.

В представленных Вами географических координатах угловых точек и схеме расположения участков производства работ по проектируемым обьектам: «Центр по отмывке шлама». Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение (шифр 25843) на территории Октябрьского района автономного округа в границах земельного отвода

и на прилегающей территории в радиусе 1000 м 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, факторы неблагополучной эпизоотической ситуации не регистрировались.

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

Дополнительно информирую, что согласно Положению[1] Ветслужба Югры является исполнительным органом автономного округа, осуществляющим функции по реализации единой государственной политики, оказанию государственных услуг в области ветеринарии, региональному государственному контролю (надзору) в области обращения с животными.

Первый заместитель руководителя Службы

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 00C27E1AAC14D640948D80595AAFB10256
Владелец Палагин Сергей Юрьевич
Действителен с 17.06.2025 по 10.09.2026

С.Ю. Палагин

Исполнитель:
Лоза Надежда Владимировна
тел. (34672) 26223 доб. 4568

[1] Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13.09.2012 № 318-п «О Ветеринарной службе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

Ц.15 Копия справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ атмосферного воздуха

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

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

22.07.2024 № 310-02/17-10-334(5)/2263
На № 60-01-09-1292(заявка №42) от 19.06.2024

Директору Сургутского научно-исследовательского и проектного института «СургутНИПИнефть»
ПАО «Сургутнефтегаз»
И.Л. Еременко

Ул. Энтузиастов, д. 50
г. Сургут, 628415

E-mail: out.snipi-pirspec@surgutneftegas.ru
(для О.Н. Подгорбунской)

Справка дана в целях разработки проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, плана мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий для ПАО «Сургутнефтегаз» по объекту ОНВОС: «Электростанции нефтегазодобывающего управления «Быстринскнефть» в рамках Рогожниковского нефтяного месторождения» ПАО «Сургутнефтегаз», расположенному по адресу: РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, Октябрьский район, Рогожниковское месторождение.

Фоновые и долгопериодные средние концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе п.Большие Леуши Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период 2024–2028 годы составляют:

Загрязняющий компонент	Значения концентраций, мг/м^3	
	фоновые	долгопериодные средние
Диоксид азота	0,043	0,021
Оксид азота	0,027	0,012
Диоксид серы	0,020	0,009
Оксид углерода	1,2	0,7
Формальдегид	0,021	0,008
Бенз(а)пирен	3,3 нг/м^3	1,3 нг/м^3

Информация действительна в течение пяти лет с момента выдачи справки.

Фоновые и долгопериодные средние концентрации установлены согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» и действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха», утвержденным Росгидрометом.

Данные о фоновых и долгопериодных средних концентрациях: Углерод (Пигмент

Начальник филиала О.М. Волковская

черный), Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод), Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) в атмосферном воздухе п.Большие Леуши Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют.

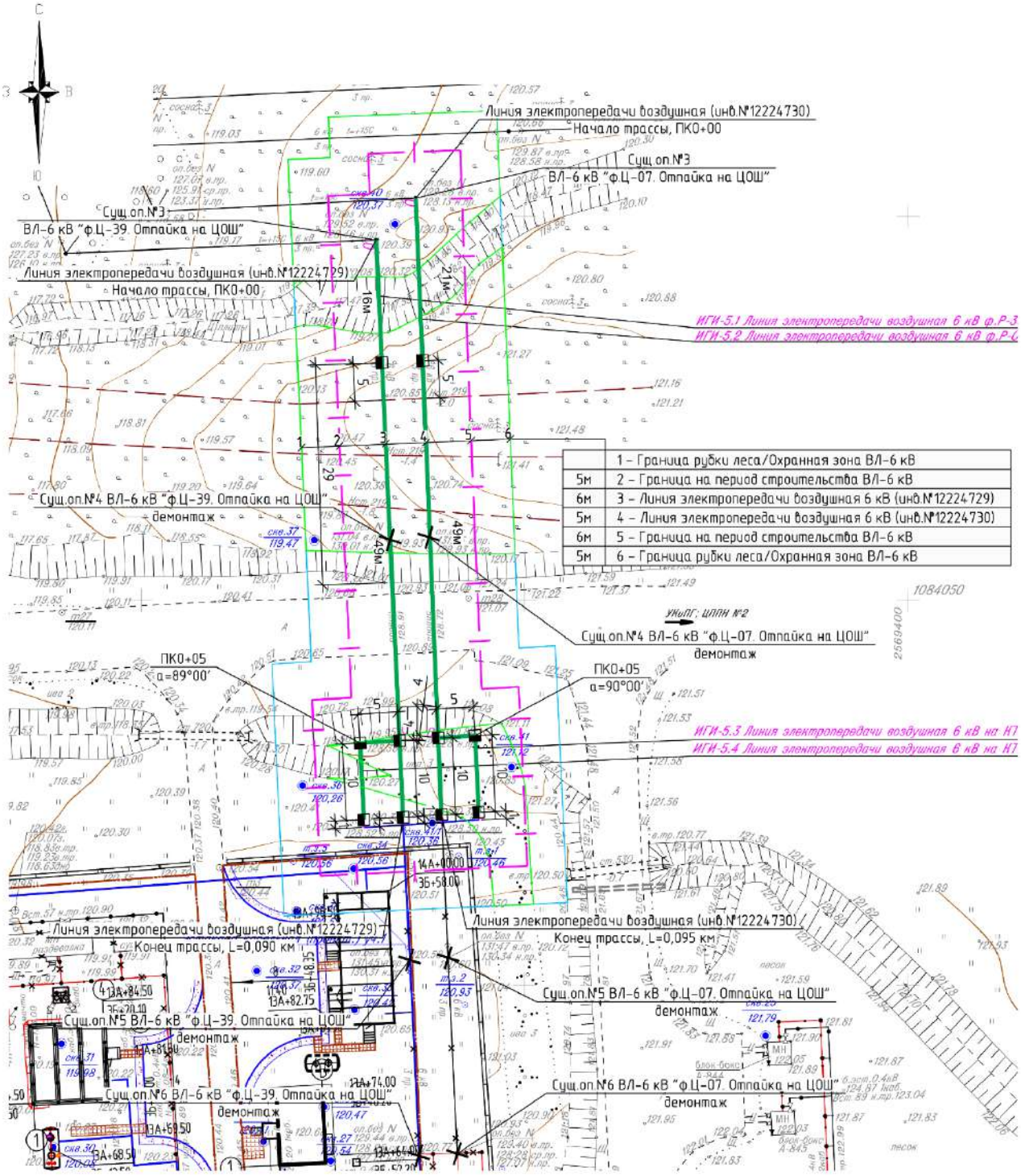


Начальник филиала О.М. Волковская

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

Действительным является только оригинал справки; справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта); копирование и передача третьим лицам запрещены!

Приложение Ш
(справочное)
Карта охранных зон



Приложение Щ
(справочное)
Копии протоколов испытаний проб питьевой воды (артезианские скважины)

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»
(ФБУЗ «ЦГиЭ в ХМАО-Югре»)
Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре в городе Сургуте и в Сургутском районе, в городе Когалыме»

Испытательный лабораторный центр Филиала Федерального бюджетного учреждения здравоохранения Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре в городе Сургуте и в Сургутском районе, в городе Когалыме

Юридический адрес: 628011, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Ханты-Мансийск г, Рознина ул, дом 72, тел.: 8(3467)359707
e-mail: epid_fgu3@xmao.su
ОГРН 1058600003736 ИНН 8601024804

Адреса мест осуществления деятельности: 628415, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Сургут, Григория Кукуевицкого ул, дом 5/1, Лабораторный корпус, тел.: 8(3462) 550-134, e-mail: ff_11@xmao.su; 628415, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Сургут, Григория Кукуевицкого ул, д. 5/1, Административное здание, тел.: 8(3462) 550-134, e-mail: ff_11@xmao.su; 628484, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Когалым, Молодежная ул, д. 17, тел.: 8(34667) 2-74-79, e-mail: ff_10@xmao.su

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.510820

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель ИЛЦ

МП _____ **Р.Ф. Ахметшина**
22.12.2025

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 86-86-04/46887-25 от 22.12.2025

1. Заказчик: ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ" (ИНН 8602060555 ОГРН 1028600584540)тел: +7 3462422606, email: G61_PRIEMAUP@surgutneftegas.ru

2. Юридический адрес: 628415, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА Г. СУРГУТ, УЛ. ГРИГОРИЯ КУКУЕВИЦКОГО Д.1 К.1
Фактический адрес: Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, г.о. Сургут, г Сургут, ул Григория Кукуевицкого, д. 1

3. Наименование образца испытаний: Вода: Подземные воды

4. Место отбора: НГДУ "Быстринскнефть", Пробоотборное устройство, арт. скважина А-248, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, м.р-н Октябрьский, межсел.тер. Межселенные территории Октябрьского муниципального района, мр. Рогожниковское, ПДС

5. Условия отбора:

Дата и время отбора: 04.12.2025 11:54 - 11:54

Ф.И.О., должность: Шорина Вера Михайловна Помощник врача по общей гигиене Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре в городе Сургуте и в Сургутском районе, в городе Когалыме» При отборе присутствовал(-и): Матиенко Е. И. Инженер ООС ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ"

Условия доставки: Автотранспорт, в изотермическом контейнере, с соблюдением температурного режима 5.0 °С

Дата и время доставки в ИЛЦ: 04.12.2025 17:00

Информация о плане и методе отбора: ГОСТ 31942-2012 Вода. Отбор проб для микробиологического анализа

6. Цель исследований, основание: Производственный контроль, Договор №19 от 25 декабря 2023 г.

Протокол испытаний № 86-86-04/46887-25 от 22.12.2025
Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытания
Настоящий протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ (ИЛЦ)

7. Дополнительные сведения:
код пробы: 02.22649.К.25, объем пробы: 0,5*2 дм3, стерильная стеклянная тара, без хранения Акт отбора №10924, план отбора от 4 декабря 2025 г.
ИЛ (ИЛЦ) не несет ответственности за информацию, предоставленную Заказчиком (п.п. 1-2, 8).

8. НД, устанавливающие требования к объекту испытаний: СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания

9. Код образца (пробы): 86-86-04/46887-02К-25

10. НД на методы исследований, подготовку проб: ГОСТ 34786-2021 Вода питьевая. Методы определения общего числа микроорганизмов, колиформных бактерий, Escherichia coli, Pseudomonas aeruginosa и энтерококков; МУК 4.2.3963-23 Бактериологические методы исследования воды

11. Оборудование (при необходимости):

№ п/п	Наименование, тип	Заводской номер
1	Термометр лабораторный стеклянный, ТЛС-4-2	00992
2	Термометры технические жидкостные, ТТЖ-М	81597

12. Условия проведения испытаний: Соответствуют нормативным требованиям

13. Результаты испытаний

Место осуществления деятельности: 628484, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Когалым, Молодежная ул, д. 17
Бактериологическая лаборатория г.Когалым
Образец поступил 04.12.2025 17:10
дата начала испытаний 04.12.2025 17:25, дата окончания испытаний 19.12.2025 12:47

№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	НД на методы исследований
1	Escherichia coli	КОЕ/100см^3	Не обнаружено	Отсутствие	ГОСТ 34786-2021 п.9.1.
2	Колифаги	БОЕ/100 см^3	Не обнаружено	Отсутствие	МУК 4.2.3963-23 п.10.4.
3	Обобщенные колиформные бактерии	КОЕ/100см^3	Не обнаружено	Отсутствие	ГОСТ 34786-2021 п.9.1.
4	Общее число микроорганизмов (ОМЧ) при 37 °С	КОЕ/см^3	0	Не более 100	ГОСТ 34786-2021 п.7.1.
5	Энтерококки	КОЕ/100см^3	Не обнаружено	Отсутствие	ГОСТ 34786-2021 п. 10.1

Ответственный за оформление протокола:
М.П. Логинова, Регистратор

Конец протокола испытаний № 86-86-04/46887-25 от 22.12.2025

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»
(ФБУЗ «ЦГиЭ в ХМАО-Югре»)
Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре в городе Сургуте и в Сургутском районе, в городе Когалыме»

Испытательный лабораторный центр Филиала Федерального бюджетного учреждения здравоохранения Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре в городе Сургуте и в Сургутском районе, в городе Когалыме

Юридический адрес: 628011, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Ханты-Мансийск г, Рознина ул, дом 72, тел.: 8(3467)359707
e-mail: epid_fgu3@xmao.su
ОГРН 1058600003736 ИНН 8601024804

Адреса мест осуществления деятельности: 628415, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Сургут, Григория Кукуевицкого ул, дом 5/1, Лабораторный корпус, тел.: 8(3462) 550-134, e-mail: ff_11@xmao.su; 628415, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Сургут, Григория Кукуевицкого ул, д. 5/1, Административное здание, тел.: 8(3462) 550-134, e-mail: ff_11@xmao.su; 628484, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Когалым, Молодежная ул, д. 17, тел.: 8(34667) 2-74-79, e-mail: ff_10@xmao.su

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.510820

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель ИЛЦ

Р.Ф. Ахметшина
МП 22.12.2025

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ

№ 86-86-04/46889-25 от 22.12.2025

1. Заказчик: ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ" (ИНН 8602060555 ОГРН 1028600584540)тел: +7 3462422606, email: G61_PRIEMAUP@surgutneftegas.ru

2. Юридический адрес: 628415, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА Г. СУРГУТ, УЛ. ГРИГОРИЯ КУКУЕВИЦКОГО Д.1 К.1

Фактический адрес: Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, г.о. Сургут, г Сургут, ул Григория Кукуевицкого, д. 1

3. Наименование образца испытаний: Вода: Подземные воды

4. Место отбора: НГДУ "Быстринскнефть", Пробоотборное устройство, арт. скважина А-249, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, м.р-н Октябрьский, межсел.тер. Межселенные территории Октябрьского муниципального района, мр. Рогожниковское, ПДС

5. Условия отбора:

Дата и время отбора: 04.12.2025 11:56 - 11:56

Ф.И.О., должность: Шорина Вера Михайловна Помощник врача по общей гигиене Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре в городе Сургуте и в Сургутском районе, в городе Когалыме» При отборе присутствовал(-и): Матиенко Е. И. Инженер ООС ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ"

Условия доставки: Автотранспорт, в изотермическом контейнере, с соблюдением температурного режима 5.0 °С

Дата и время доставки в ИЛЦ: 04.12.2025 17:00

Информация о плане и методе отбора: ГОСТ 31942-2012 Вода. Отбор проб для микробиологического анализа

6. Цель исследований, основание: Производственный контроль, Договор №19 от 25 декабря 2023 г.

7. Дополнительные сведения:
код пробы: 02.22650.К.25, объем пробы: 0,5*2 дм3, стерильная стеклянная тара, без хранения Акт отбора №10924, план отбора от 4 декабря 2025 г.
ИЛ (ИЛЦ) не несет ответственности за информацию, предоставленную Заказчиком (п.п. 1-2, 8).

8. НД, устанавливающие требования к объекту испытаний: СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания

9. Код образца (пробы): 86-86-04/46889-02К-25

10. НД на методы исследований, подготовку проб: ГОСТ 34786-2021 Вода питьевая. Методы определения общего числа микроорганизмов, колиформных бактерий, Escherichia coli, Pseudomonas aeruginosa и энтерококков; МУК 4.2.3963-23 Бактериологические методы исследования воды

11. Оборудование (при необходимости):

№ п/п	Наименование, тип	Заводской номер
1	Термометр лабораторный стеклянный, ТЛС-4-2	00992
2	Термометры технические жидкостные, ТТЖ-М	81597

12. Условия проведения испытаний: Соответствуют нормативным требованиям

13. Результаты испытаний

Место осуществления деятельности: 628484, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Когалым, Молодежная ул, д. 17
Бактериологическая лаборатория г.Когалым
Образец поступил 04.12.2025 17:10
дата начала испытаний 04.12.2025 17:25, дата окончания испытаний 19.12.2025 12:48

№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	НД на методы исследований
1	Escherichia coli	КОЕ/100см^3	Не обнаружено	Отсутствие	ГОСТ 34786-2021 п.9.1.
2	Колифаги	БОЕ/100 см^3	Не обнаружено	Отсутствие	МУК 4.2.3963-23 п.10.4.
3	Обобщенные колиформные бактерии	КОЕ/100см^3	Не обнаружено	Отсутствие	ГОСТ 34786-2021 п.9.1.
4	Общее число микроорганизмов (ОМЧ) при 37 °С	КОЕ/см^3	0	Не более 100	ГОСТ 34786-2021 п.7.1.
5	Энтерококки	КОЕ/100см^3	Не обнаружено	Отсутствие	ГОСТ 34786-2021 п. 10.1

Ответственный за оформление протокола:
М.П. Логинова, Регистратор

Конец протокола испытаний № 86-86-04/46889-25 от 22.12.2025

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»
(ФБУЗ «ЦГиЭ в ХМАО-Югре»)
Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре в городе Сургуте и в Сургутском районе, в городе Когалыме»

Испытательный лабораторный центр Филиала Федерального бюджетного учреждения здравоохранения Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре в городе Сургуте и в Сургутском районе, в городе Когалыме

Юридический адрес: 628011, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Ханты-Мансийск г, Рознина ул, дом 72, тел.: 8(3467)359707
e-mail: epid_fgu3@xmao.su
ОГРН 1058600003736 ИНН 8601024804

Адреса мест осуществления деятельности: 628415, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Сургут, Григория Кукуевицкого ул, дом 5/1, Лабораторный корпус, тел.: 8(3462) 550-134, e-mail: ff_11@xmao.su; 628415, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Сургут, Григория Кукуевицкого ул, д. 5/1, Административное здание, тел.: 8(3462) 550-134, e-mail: ff_11@xmao.su; 628484, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Когалым, Молодежная ул, д. 17, тел.: 8(34667) 2-74-79, e-mail: ff_10@xmao.su

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.510820

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель ИЛЦ

МП **Р.Ф. Ахметшина**
22.12.2025

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ

№ 86-86-04/46890-25 от 22.12.2025

1. Заказчик: ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ" (ИНН 8602060555 ОГРН 1028600584540)тел: +7 3462422606, email: G61_PRIEMAUP@surgutneftegas.ru

2. Юридический адрес: 628415, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА Г. СУРГУТ, УЛ. ГРИГОРИЯ КУКУЕВИЦКОГО Д.1 К.1

Фактический адрес: Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, г.о. Сургут, г Сургут, ул Григория Кукуевицкого, д. 1

3. Наименование образца испытаний: Вода: Подземные воды

4. Место отбора: НГДУ "Быстринскнефть", Пробоотборное устройство, арт. скважина А-250, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, м.р-н Октябрьский, межсел.тер. Межселенные территории Октябрьского муниципального района, мр. Рогожниковское, ПДС

5. Условия отбора:

Дата и время отбора: 04.12.2025 11:58 - 11:58

Ф.И.О., должность: Шорина Вера Михайловна Помощник врача по общей гигиене Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре в городе Сургуте и в Сургутском районе, в городе Когалыме» При отборе присутствовал(-и): Матиенко Е. И. Инженер ООС ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ"

Условия доставки: Автотранспорт, в изотермическом контейнере, с соблюдением температурного режима 5.0 °С

Дата и время доставки в ИЛЦ: 04.12.2025 17:00

Информация о плане и методе отбора: ГОСТ 31942-2012 Вода. Отбор проб для микробиологического анализа

6. Цель исследований, основание: Производственный контроль, Договор №19 от 25 декабря 2023 г.

7. Дополнительные сведения:
код пробы: 02.22651.К.25, объем пробы: 0,5*2 дм3, стерильная стеклянная тара, без хранения Акт отбора №10924, план отбора от 4 декабря 2025 г.
ИЛ (ИЛЦ) не несет ответственности за информацию, предоставленную Заказчиком (п.п. 1-2, 8).

8. НД, устанавливающие требования к объекту испытаний: СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания

9. Код образца (пробы): 86-86-04/46890-02К-25

10. НД на методы исследований, подготовку проб: ГОСТ 34786-2021 Вода питьевая. Методы определения общего числа микроорганизмов, колиформных бактерий, Escherichia coli, Pseudomonas aeruginosa и энтерококков; МУК 4.2.3963-23 Бактериологические методы исследования воды

11. Оборудование (при необходимости):

№ п/п	Наименование, тип	Заводской номер
1	Термометр лабораторный стеклянный, ТЛС-4-2	00992
2	Термометры технические жидкостные, ТТЖ-М	81597

12. Условия проведения испытаний: Соответствуют нормативным требованиям

13. Результаты испытаний

Место осуществления деятельности: 628484, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Когалым, Молодежная ул, д. 17
Бактериологическая лаборатория г.Когалым
Образец поступил 04.12.2025 17:10
дата начала испытаний 04.12.2025 17:25, дата окончания испытаний 19.12.2025 12:49

№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	НД на методы исследований
1	Escherichia coli	КОЕ/100см^3	Не обнаружено	Отсутствие	ГОСТ 34786-2021 п.9.1.
2	Колифаги	БОЕ/100 см^3	Не обнаружено	Отсутствие	МУК 4.2.3963-23 п.10.4.
3	Обобщенные колиформные бактерии	КОЕ/100см^3	Не обнаружено	Отсутствие	ГОСТ 34786-2021 п.9.1.
4	Общее число микроорганизмов (ОМЧ) при 37 °С	КОЕ/см^3	0	Не более 100	ГОСТ 34786-2021 п.7.1.
5	Энтерококки	КОЕ/100см^3	Не обнаружено	Отсутствие	ГОСТ 34786-2021 п. 10.1

Ответственный за оформление протокола:
М.П. Логинова, Регистратор

Конец протокола испытаний № 86-86-04/46890-25 от 22.12.2025

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»
(ФБУЗ «ЦГиЭ в ХМАО-Югре»)
Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре в городе Сургуте и в Сургутском районе, в городе Когалыме»

Испытательный лабораторный центр Филиала Федерального бюджетного учреждения здравоохранения Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре в городе Сургуте и в Сургутском районе, в городе Когалыме

Юридический адрес: 628011, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Ханты-Мансийск г, Рознина ул, дом 72, тел.: 8(3467)359707
e-mail: epid_fgu3@xmao.su
ОГРН 1058600003736 ИНН 8601024804

Адреса мест осуществления деятельности: 628415, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Сургут, Григория Кукуевицкого ул, дом 5/1, Лабораторный корпус, тел.: 8(3462) 550-134, e-mail: ff_11@xmao.su; 628415, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Сургут, Григория Кукуевицкого ул, д. 5/1, Административное здание, тел.: 8(3462) 550-134, e-mail: ff_11@xmao.su; 628484, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Когалым, Молодежная ул, д. 17, тел.: 8(34667) 2-74-79, e-mail: ff_10@xmao.su

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.510820

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель ИЛЦ

МП _____ **Р.Ф. Ахметшина**
22.12.2025

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 86-86-04/46891-25 от 22.12.2025

1. Заказчик: ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ" (ИНН 8602060555 ОГРН 1028600584540)тел: +7 3462422606, email: G61_PRIEMAUP@surgutneftegas.ru

2. Юридический адрес: 628415, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА Г. СУРГУТ, УЛ. ГРИГОРИЯ КУКУЕВИЦКОГО Д.1 К.1

Фактический адрес: Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, г.о. Сургут, г Сургут, ул Григория Кукуевицкого, д. 1

3. Наименование образца испытаний: Вода: Подземные воды

4. Место отбора: НГДУ "Быстринскнефть", Блок-бокс насосный с арт.скважиной №251 пробоотборное устройство, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, м.р-н Октябрьский, межсел.тер. Межселенные территории Октябрьского муниципального района, мр. Рогожниковское

5. Условия отбора:

Дата и время отбора: 04.12.2025 12:00 - 12:00

Ф.И.О., должность: Шорина Вера Михайловна Помощник врача по общей гигиене Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре в городе Сургуте и в Сургутском районе, в городе Когалыме» При отборе присутствовал(-и): Матиенко Е. И. Инженер ООС ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ"

Условия доставки: Автотранспорт, в изотермическом контейнере, с соблюдением температурного режима 5.0 °С

Дата и время доставки в ИЛЦ: 04.12.2025 17:00

Информация о плане и методе отбора: ГОСТ 31942-2012 Вода. Отбор проб для микробиологического анализа

6. Цель исследований, основание: Производственный контроль, Договор №19 от 25 декабря 2023 г.

7. Дополнительные сведения:
код пробы: 02.22652.К.25, объем пробы: 0,5*2 дм3, стерильная стеклянная тара, без хранения Акт отбора №10924, план отбора от 4 декабря 2025 г.
ИЛ (ИЛЦ) не несет ответственности за информацию, предоставленную Заказчиком (п.п. 1-2, 8).

8. НД, устанавливающие требования к объекту испытаний: СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания

9. Код образца (пробы): 86-86-04/46891-02К-25

10. НД на методы исследований, подготовку проб: ГОСТ 34786-2021 Вода питьевая. Методы определения общего числа микроорганизмов, колиформных бактерий, Escherichia coli, Pseudomonas aeruginosa и энтерококков; МУК 4.2.3963-23 Бактериологические методы исследования воды

11. Оборудование (при необходимости):

№ п/п	Наименование, тип	Заводской номер
1	Термометр лабораторный стеклянный, ТЛС-4-2	00992
2	Термометры технические жидкостные, ТТЖ-М	81597

12. Условия проведения испытаний: Соответствуют нормативным требованиям

13. Результаты испытаний

Место осуществления деятельности: 628484, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Когалым, Молодежная ул, д. 17
Бактериологическая лаборатория г.Когалым
Образец поступил 04.12.2025 17:10
дата начала испытаний 04.12.2025 17:12, дата окончания испытаний 19.12.2025 12:49

№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня	НД на методы исследований
1	Escherichia coli	КОЕ/100см^3	Не обнаружено	Отсутствие	ГОСТ 34786-2021 п.9.1.
2	Колифаги	БОЕ/100 см^3	Не обнаружено	Отсутствие	МУК 4.2.3963-23 п.10.4.
3	Обобщенные колиформные бактерии	КОЕ/100см^3	Не обнаружено	Отсутствие	ГОСТ 34786-2021 п.9.1.
4	Общее число микроорганизмов (ОМЧ) при 37 °С	КОЕ/см^3	0	Не более 100	ГОСТ 34786-2021 п.7.1.
5	Энтерококки	КОЕ/100см^3	Не обнаружено	Отсутствие	ГОСТ 34786-2021 п. 10.1

Ответственный за оформление протокола:
М.П. Логинова, Регистратор

Конец протокола испытаний № 86-86-04/46891-25 от 22.12.2025

Протокол испытаний № 86-86-04/46891-25 от 22.12.2025
Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытания
Настоящий протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ (ИЛЦ)

Приложение Э
(справочное)
Копии протоколов химического анализа сточных вод и подтоварной воды

Производственно-исследовательская лаборатория №2 физико-химического анализа цеха научно-исследовательских и производственных работ нефтегазодобывающего управления «Быстринскнефть» публичного акционерного общества «Сургутнефтегаз» (ПИЛ №2 ЦНИПР НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»)

наименование лаборатории

Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, Быстринское месторождение.
База производственного обслуживания; АБК ЦАП-ЦНИПР, 1 этаж; тел. (3462) 41-94-13; тел. (3462) 41-92-27; адрес электронной почты: Bezymyanaya_TM@surgutneftegas.ru

адрес лаборатории

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ПИЛ №2 ЦНИПР
подпись Т.М.Безымянная
инициалы, фамилия
26 декабря 2025г.
дата утверждения и выдачи протокола

Протокол №03/ОП-12-2025
результатов измерений проб сточной воды с очистных сооружений
от 26 декабря 2025 года

Основание для проведения исследований: производственный контроль согласно «План-графику на выполнение анализа проб сточной воды с очистных сооружений ПИЛ №2 ЦНИПР НГДУ «Быстринскнефть» на 2025 год» утвержденному главным инженером НГДУ «Быстринскнефть» Ю.П.Даньхиным 24.12.2024 г.
Место осуществления лабораторной деятельности: Сургутский район, Быстринское месторождение, база производственного обслуживания, АБК ЦАП-ЦНИПР (1 этаж); Октябрьский район, Рогожниковское месторождение, база УЭСХ и ЦАП, здание лабораторное ЦНИПР.
Заказчик: НГДУ «Быстринскнефть», энергетический отдел
Контактные данные заказчика: тел. (3462) 40-18-32; адрес электронной почты: Evtodiy_OS@surgutneftegas.ru
Отбор проб проведен в соответствии с требованиями НД: ГОСТ Р 59024-2020 «Вода. Общие требования к отбору проб.» ; ПНД Ф 12.15.1-08 «Методические указания по отбору проб для анализа сточных вод.»

№ п/п	Рег.№ пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Место отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Наименование показателей: 1 Прозрачность	1 Прозрачность надслоевой воды	2 Окраска (цвет)	3 Запах	4 Массовая концентрация взвешенных веществ ± характеристика погрешности	5 Массовая концентрация растворенного кислорода ± характеристика погрешности	6 Биохимическое потребление кислорода - БПК5 ± характеристика погрешности	7 Перманганатная окисляемость ± характеристика погрешности	8 Массовая концентрация ионов аммония ± характеристика погрешности	9 Массовая концентрация нитрит-ионов ± характеристика погрешности	10 Массовая концентрация нитрат-ионов ± абсолютная расширенная неопределенность	11 Массовая концентрация сухого остатка ± характеристика погрешности	12 Массовая концентрация нефтепродуктов ± характеристика погрешности	13 Массовая концентрация фосфат-ионов ± характеристика погрешности	14 Доза ила по объему	15 Доза ила по массе	16 Иловый индекс	17 Наличие микроорганизмов - микроскопирование активного ила
Единицы измерений							см	см	-	баллы	мг/дм³	мгO₂/дм³	мгO₂/дм³	мгO/дм³	мг/дм³	мг/дм³	мг/дм³	мг/дм³	мг/дм³	мг/дм³	см³/дм³	г/дм³	см³/г	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	11349	12	КОС-400 БМР	1.Поступление (песколовка)	02.12.2025	02.12.2025	10,0	-	темно-серый	5	9,4 ± 2,8	-	3,9 ± 1,0	76,2 ± 7,6	6,8 ± 1,4	0,34 ± 0,06	9,60 ± 2,11	125 ± 24	0,15 ± 0,05	9,0 ± 1,0	-	-	-	-
2	11350	12	КОС-400 БМР	2.Выход (отстойник)	02.12.2025	02.12.2025	18,0	-	прозрачный	2	4,0 ± 1,2	5,8 ± 0,9	3,6 ± 0,9	32,1 ± 3,2	0,9 ± 0,3	0,018 ± 0,003	1,24 ± 0,37	72 ± 14	0,10 ± 0,04	2,2 ± 0,3	-	-	-	-
3	11351	12	КОС-400 БМР	3.Аэротенк	02.12.2025	02.12.2025	2,7	2,7	-	-	-	6,8 ± 1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	135	30,3	4,46	Monas Nomafoda
4	30787	30/12	КОС-400 РМР	1.Поступление (песколовка)	12.12.2025	12.12.2025	7,0	-	серый	5	16 ± 3	-	3,5 ± 0,9	5,2 ± 0,5	7,6 ± 1,6	0,161 ± 0,023	0,47 ± 0,16	158 ± 30	0,52 ± 0,13	7,1 ± 0,9	-	-	-	-
5	30788	30/12	КОС-400 РМР	2.Выход (отстойник)	12.12.2025	12.12.2025	22,0	-	прозрачный	0	1,3 ± 0,4	5,4 ± 0,9	1,4 ± 0,4	3,8 ± 0,4	4,4 ± 0,9	0,034 ± 0,006	0,18 ± 0,06	70 ± 13	0,21 ± 0,07	4,9 ± 0,7	-	-	-	-
6	30789	30/12	КОС-400 РМР	3.Аэротенк	12.12.2025	12.12.2025	9,0	9,0	-	-	-	8,1 ± 1,3	-	-	-	-	-	-	-	-	130	42,1	3,08	Monas,Aspidisca costata,Flagellata
7	30790	30/12	КОС-400 РМР	4.Минерализатор	12.12.2025	12.12.2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	290	-	-	
8	30791	30/12	КОС-20 РМР	1.Поступление (песколовка)	12.12.2025	12.12.2025	11,0	-	светло-серый	3	26 ± 5	-	4,2 ± 1,1	6,7 ± 0,7	8,3 ± 1,7	0,158 ± 0,022	0,53 ± 0,16	182 ± 31	0,49 ± 0,17	6,5 ± 0,8	-	-	-	-
9	30792	30/12	КОС-20 РМР	2.Выход (отстойник)	12.12.2025	12.12.2025	25,0	-	прозрачный	0	4,1 ± 1,2	3,2 ± 0,5	1,8 ± 0,5	4,2 ± 0,4	5,2 ± 1,1	0,032 ± 0,006	0,20 ± 0,07	74 ± 14	0,18 ± 0,06	3,5 ± 0,5	-	-	-	-
10	30793	30/12	КОС-20 РМР	3.Аэротенк	12.12.2025	12.12.2025	8,0	8,0	-	-	-	6,5 ± 1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	180	57,4	3,14	Amoeba terricola,Flagellata,Aelosoma
11	30794	30/12	КОС-20 РМР	4.Минерализатор	12.12.2025	12.12.2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	430	-	-	-
12	30795	30/12	КОС-30 м/р имени Байбакова	1.Поступление (песколовка)	12.12.2025	12.12.2025	5,0	-	темно-серый	5	35 ± 7	-	5,1 ± 0,7	7,1 ± 0,7	9,6 ± 2,0	0,185 ± 0,026	0,70 ± 0,24	193 ± 37	0,57 ± 0,14	7,7 ± 0,9	-	-	-	-
13	30796	30/12	КОС-30 м/р имени Байбакова	2.Выход (отстойник)	12.12.2025	12.12.2025	17,0	-	прозрачный	0	5,1 ± 1,5	4,3 ± 0,7	2,0 ± 0,5	4,9 ± 0,5	6,1 ± 1,3	0,031 ± 0,006	0,25 ± 0,08	83 ± 16	0,23 ± 0,08	5,0 ± 0,6	-	-	-	-
14	30797	30/12	КОС-30 м/р имени Байбакова	3.Аэротенк	12.12.2025	12.12.2025	6,0	6,0	-	-	-	7,9 ± 1,3	-	-	-	-	-	-	-	-	210	70,3	2,99	Aelosoma,Amoeba terricola,Flagellata
15	30798	30/12	КОС-30 м/р имени Байбакова	4.Минерализатор	12.12.2025	12.12.2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	650	-	-	-
16	30799	30/12	КОС-100 РМР им.Шпильмана	1.Поступление (песколовка)	12.12.2025	12.12.2025	12,0	-	соломенный	2	12 ± 2	-	4,0 ± 1,0	6,5 ± 0,6	7,4 ± 1,6	0,146 ± 0,021	0,36 ± 0,13	144 ± 27	0,38 ± 0,13	6,1 ± 0,7	-	-	-	-
17	30800	30/12	КОС-100 РМР им.Шпильмана	2.Выход (отстойник)	12.12.2025	12.12.2025	26,0	-	прозрачный	0	1,3 ± 0,4	2,7 ± 0,4	1,7 ± 0,4	3,4 ± 0,3	5,1 ± 1,1	0,030 ± 0,006	0,18 ± 0,06	63 ± 12	0,17 ± 0,06	3,7 ± 0,5	-	-	-	-
18	30801	30/12	КОС-100 РМР им.Шпильмана	3.Аэротенк	12.12.2025	12.12.2025	10,0	10,0	-	-	-	5,2 ± 0,8	-	-	-	-	-	-	-	-	110	36,3	3,03	Thiotx nivea,Amoeba terricola,Monas
19	30802	30/12	КОС-100 РМР им.Шпильмана	4.Минерализатор	12.12.2025	12.12.2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	220	-	-	-

Примечание: Пробоотбор осуществляется представителем заказчика - персоналом цеха пароводоснабжения. Ответственность за отбор и доставку проб в ПИЛ №2 ЦНИПР несет представитель заказчика.

Протокол оформил и проверил: Инженер-химик ПИЛ №2 ЦНИПР (должность) _____ (подпись) Н.В.Никитина (инициалы, фамилия)

Протокол не может быть воспроизведен не в полном объеме без письменного разрешения начальника ПИЛ №2 ЦНИПР.
Полученные результаты измерений, приведенные в протоколе, относятся только к представленной заказчиком пробе.

Документы, устанавливающие правила и методы измерений:

№ п/п*	Используемые методики (методы) измерений	Наименование объекта	Определяемые показатели	Метод анализа	Единицы измерений	Диапазон измеряемых содержаний	Характеристика погрешности, ±Δ (P=0,95)	Способ определения результатов измерений (с указанием количества результатов измерений)
1	РД 52.24.496-2025	Вода сточная	прозрачность	визуальный	см	0,5 - 30,5	10	среднее арифметическое значение трех результатов измерений высоты слоя воды Хср при n=3, (P=0,95)
	ПНД Ф СБ 14.1.77-96		прозрачность нефтяной воды			1-30	10	средняя величина прозрачности трех определений при n=3 (P=0,95)
2	ПНД Ф 12.16.1-10		окраска (цвет)	визуальный	-	от светло-желтого до сине-зеленого	-	-
3	РД 52.24.496-2025		запах	органолептический	балл	0 - 5	1	-
4	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97		массовая концентрация взвешенных веществ	гравиметрический	мг/дм³	от 3,0 до 10,0 включ. св. 10,0 до 50,0 включ.	30 20	среднее арифметическое значение результатов двух измерений при n=2 (P=0,95)
5	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97		массовая концентрация растворенного кислорода	йодометрический	мг/дм³	от 1,0 до 15,0 включ .	16	среднее арифметическое значение двух параллельных измерений Хср при n=2 (P=0,95)
6	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97		биохимическое потребление кислорода - $БПК_{п}$	титриметрический	$мгO_2/дм^3$	от 0,5 до 5,0 вк св. 5,0 до 100,0 включ.	26 13	среднее арифметическое значение двух параллельных определений Хср при n=2 (P=0,95)
7	ПНД Ф 14.1:2:4.154-99		перманганатная окисляемость	титриметрический	мг/дм³	от 0,25 до 100 вкл.	20 10	среднее арифметическое значение результатов двух параллельных измерений при n=2 (P=0,95)
8	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95		массовая концентрация ионов аммония	фотометрический метод с реактивом Несслера	мг/дм³	от 0,05 до 150 включ.	39 35	среднее арифметическое значение двух параллельных определений Хср при n=2 (P=0,95)
9	ПНД Ф 14.1:2:3:4.3-2023		массовая концентрация нитрит-ионов	фотометрический метод с салициловой кислотой	мг/дм³	от 0,0050 до 400 включ.	18 14 11	среднее арифметическое значение двух параллельных определений Хср при n=2 (P=0,95)
10	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95		массовая концентрация нитрат-ионов	фотометрический метод с реактивом Гриисса	мг/дм³	от 0,1 до 100 включ.	34 30 22	среднее арифметическое значение двух параллельных определений Хср при n=2 (P=0,95)
11	ПНД Ф 14.1:2:3:4.114-2023		массовая концентрация сухого остатка	гравиметрический	мг/дм³	от 50,0 до 50000 включ.	19 9,0 5,2	результат единичного измерения при n=1 (P=0,95)
12	ПНД Ф 14.1.272-2012		массовая концентрация нефтепродуктов	ИК-спектрофотометрический	мг/дм³	от 0,05 до 1000 включ.	40 35 25 12	результат единичного измерения при n=1 (P=0,95)
	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98			флуориметрический	мг/дм³	от 0,005 до 50 включ.	50 35 25	результат единичного измерения при n=1 (P=0,95)
13	ПНД Ф 14.1:2:3:4.112-2023		массовая концентрация фосфат-ионов	фотометрический метод с молибдатом аммония	мг/дм³	от 0,050 до 100 включ.	16 14 12	среднее арифметическое значение двух параллельных определений Хср при n=2 (P=0,95)
14	ПНД Ф СБ 14.1.77-96		доза ила по объему	визуальный	$см^3/дм^3$	-	-	результат единичного измерения X при n=1 (P=0,95)
15	ПНД Ф СБ 14.1.77-96		доза ила по массе	гравиметрический	г/дм³	-	5	результат единичного измерения X при n=1 (P=0,95)
16	ПНД Ф СБ 14.1.77-96		иловый индекс	расчетный	$см^3/г$	-	-	результат единичного измерения X при n=1 (P=0,95)
17	ПНД Ф СБ 14.1.77-96		наличие микроорганизмов - микроскопирование активного ила	микроскопирование	-	-	-	-

*Порядковый номер СИ, НД на методику измерений соответствует номеру наименования показателя

Сведения о применяемых средствах измерений:

№ п/п*	Наименование СИ, тип (модель)	Заводской номер СИ	Сведения о результатах поверки СИ, включенные в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений (кем выполнена, номер свидетельства о поверке, сертификата о калибровке, протокола поверки, дата окончания срока действия поверки, калибровки)
4, 11, 15	Весы - компараторы АХ, АХ204	1121350589	БЛМ ЦБПО ПРНС и НО ПАО «Сургутнефтегаз», №С-АХД/08-07-2025/449049841, 07.07.2026 года
	Весы лабораторные ВЛ, мод. ВЛ-220С	D-47.007	БЛМ ЦБПО ПРНС и НО ПАО «Сургутнефтегаз», №С-АХД/17-11-2025/484210519, 18.11.2026 года
8, 9, 10, 13	Фотометр фотоэлектрический КФК-3-«ЗОМЗ», мод.КФК-3-01-«ЗОМЗ»	2070480	БЛМ ЦБПО ПРНСиНО ПАО «Сургутнефтегаз», №С-АХД/15-04-2025/429273719, 14.04.2027 года
	Спектрофотометр Lambda 25	501S14110915	ОРиМР ЦБЛ ЭАиТИ ИЭВЦ ПАО Сургутнефтегаз, №С-АХД/05-06-2025/440863449, 04.06.2026 года
12	Концентратомер КН, мод.КН-2м	1014	ОРиМР ЦБЛ ИЭВЦ ПАО «Сургутнефтегаз», №С-АХД/03-06-2025/440631870, 02.06.2026 года
	Анализатор жидкости люминесцентно-фотометрический «Флюорат-02», мод. «Флюорат-02-5М»	7578	ОР и МР ЦБЛ ИЭВЦ ПАО «Сургутнефтегаз», №С-АХД/06-06-2025/440864291, 05.06.2026 года
5,6,7	Бюретки I-1-2-25-0,1 ГОСТ 29251-91	-	Клеймо первичной поверки, поверяется при выпуске из производства, периодической поверке не подлежит
14,16	Цилиндры мерные, 1-1000-2 ГОСТ 1770-74	-	Клеймо первичной поверки, поверяется при выпуске из производства, периодической поверке не подлежит

*Порядковый номер СИ, НД на методику измерений соответствует номеру наименования показателя

Окончание протокола

Производственно-исследовательская лаборатория №2 физико-химического анализа цеха научно-исследовательских и производственных работ нефтегазодобывающего управления «Быстринскнефть» публичного акционерного общества «Сургутнефтегаз»
(ПИЛ №2 ЦНИПР НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»)
наименование лаборатории

Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, Быстринское месторождение.
База производственного обслуживания; АБК ЦАП-ЦНИПР, 1 этаж; тел. (3462) 41-94-13; тел. (3462) 41-92-27; адрес электронной почты: Bezymyanaya_TM@surgutneftegas.ru
адрес лаборатории

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ПИЛ №2 ЦНИПР
_____ Т.М.Безымяная
подпись инициалы, фамилия
26 декабря 2025г
дата утверждения и выдачи протокола

Протокол №03/ОС-12-2025
результатов измерений проб сточной воды с очистных сооружений
от 26 декабря 2025 года

Основание для проведения исследований: производственный контроль согласно «План-графику на выполнение отбора проб сточной воды с очистных сооружений ПИЛ №2 ЦНИПР НГДУ «Быстринскнефть» на 2025 год», утвержденному главным инженером НГДУ «Быстринскнефть» Ю.П.Данькиным 29.03.2024 г.
Место осуществления лабораторной деятельности: Сургутский район, Быстринское месторождение, База производственного обслуживания, АБК ЦАП-ЦНИПР (1 этаж); Октябрьский район, Рогожниковское месторождение, база УЭСХ и ЦАП, здание лабораторное ЦНИПР.
Заказчик: НГДУ «Быстринскнефть», энергетический отдел
Контактные данные заказчика: тел. (3462) 40-18-32; ; адрес электронной почты: Evtodiy_OS@surgutneftegas.ru
Отбор проб проведен в соответствии с требованиями НД: ГОСТ Р 59024-2020 «Вода. Общие требования к отбору проб.»; ПНД Ф 12.15.1-08 «Методические указания по отбору проб для анализа сточных вод.»

№ п/п	Рег.№ пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Место отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Наименование показателей: Прозрачность	Прозрачность надиловой воды	Окраска (цвет)	Запах	Массовая концентрация взвешенных веществ ± характеристика погрешности	Массовая концентрация растворённого кислорода ± характеристика погрешности	Доза ила по объему
							1	2	3	4	5	6	
							Результат измерений определяемых показателей						
Единицы измерений							см	см	-	баллы	мг/дм³	мг/дм³	см³/дм³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	11388	34	КОС-400 БМР	1.Поступление (песколовка)	10.12.2025	10.12.2025	10,0	-	светло-серый	5	19,0 ± 4,0	-	-
2	11389	34	КОС-400 БМР	2.Выход (отстойник)	10.12.2025	10.12.2025	20,0	-	прозрачный	2	6,2 ± 1,9	5,2 ± 0,8	-
3	11390	34	КОС-400 БМР	3.Аэротенк	10.12.2025	10.12.2025	-	9,0	-	-	-	9,7 ± 1,6	130
4	11430	35	КОС-400 БМР	1.Поступление (песколовка)	19.12.2025	19.12.2025	5,0	-	светло-серый	3	73,0 ± 7,3	-	-
5	11431	35	КОС-400 БМР	2.Выход (отстойник)	19.12.2025	19.12.2025	20,0	-	прозрачный	2	12,0 ± 2,4	7,4 ± 1,2	-
6	11432	35	КОС-400 БМР	3.Аэротенк	19.12.2025	19.12.2025	-	8,0	-	-	-	4,9 ± 0,8	110
7	11439	36	КОС-400 БМР	1.Поступление (песколовка)	23.12.2025	23.12.2025	8,0	-	тёмно-серый	4	111,0 ± 11,0	-	-
8	11440	36	КОС-400 БМР	2.Выход (отстойник)	23.12.2025	23.12.2025	24,0	-	прозрачный	3	20,0 ± 4,0	4,5 ± 0,7	-
9	11441	36	КОС-400 БМР	3.Аэротенк	23.12.2025	23.12.2025	-	8,0	-	-	-	13,9 ± 2,4	120
10	30761	30/34	КОС-400 РМР	1.Поступление (песколовка)	01.12.2025	01.12.2025	7,0	-	серый	5	21,0 ± 4,0	-	-
11	30762	30/34	КОС-400 РМР	2.Выход (отстойник)	01.12.2025	01.12.2025	22,0	-	прозрачный	0	3,2 ± 1,0	3,8 ± 0,6	-
12	30763	30/34	КОС-400 РМР	3.Аэротенк	01.12.2025	01.12.2025	-	6,0	-	-	-	6,8 ± 1,1	150
13	30764	30/34	КОС-400 РМР	4.Минерализатор	01.12.2025	01.12.2025	-	-	-	-	-	-	260
14	30783	30/35	КОС-400 РМР	1.Поступление (песколовка)	09.12.2025	09.12.2025	9,0	-	серый	3	24,0 ± 5,0	-	-
15	30784	30/35	КОС-400 РМР	2.Выход (отстойник)	09.12.2025	09.12.2025	24,0	-	прозрачный	0	3,9 ± 1,2	4,6 ± 0,7	-

№ п/п	Рег.№ пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Место отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Наименование показателей 1 Прозрачность	1 Прозрачность надиловой воды	2 Окраска (цвет)	3 Запах	4 Массовая концентрация взвешенных веществ ± характеристика погрешности	5 Массовая концентрация растворённого кислорода ± характеристика погрешности	6 Доза ила по объему
							Результат измерений определяемых показателей						
Единицы измерений							см	см	-	баллы	мг/дм³	мг/дм³	см³/дм³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
16	30785	30/35	КОС-400 РМР	3.Аэротенк	09.12.2025	09.12.2025	-	7,0	-	-		7,1 ± 1,1	170
17	30786	30/35	КОС-400 РМР	4.Минерализатор	09.12.2025	09.12.2025	-	-	-	-	-	-	320
18	30821	30/36	КОС-400 РМР	1.Поступление (песколовка)	23.12.2025	23.12.2025	11,0	-	серый	3	14,0 ± 3,0	-	-
19	30822	30/36	КОС-400 РМР	2.Выход (отстойник)	23.12.2025	23.12.2025	24,0	-	прозрачный	0	1,2 ± 0,4	3,1 ± 0,5	-
20	30823	30/36	КОС-400 РМР	3.Аэротенк	23.12.2025	23.12.2025	-	8,0	-	-	-	5,7 ± 0,9	130
21	30824	30/36	КОС-400 РМР	4.Минерализатор	23.12.2025	23.12.2025	-	-	-	-	-	-	240

Примечание: Пробоотбор осуществляется представителем заказчика - персоналом цеха пароводоснабжения. Ответственность за отбор и доставку проб в ПИЛ №2 ЦНИПР несет представитель заказчика.

Документы, устанавливающие правила и методы измерений и сведения о применяемых СИ приведены на последней странице данного протокола.

Протокол оформил и проверил: Инженер-химик ПИЛ №2 ЦНИПР (должность) _____ (подпись) Н.В.Никитина (инициалы,фамилия)

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

Документы, устанавливающие правила и методы измерений:

№ п/п*	Используемые методики (методы) измерений	Наименование объекта	Определяемые показатели	Метод анализа	Единицы измерений	Диапазон измеряемых содержаний	Характеристика относительной погрешности (P=0,95), ±δ, %	Способ определения результатов измерений (с указанием количества результатов измерений)
1	РД 52.24.496-2025	Вода сточная	прозрачность	визуальный	см	0 - 30,5	10	среднее арифметическое значение трех результатов измерений высоты слоя воды Хср при n=3, (P=0,95)
	ПНД Ф СБ 14.1.77-96		прозрачность надиловой воды			0 - 30,5	10	средняя величина прозрачности трех определений при n=3 (P=0,95)
2	ПНД Ф 12.16.1-10		окраска (цвет)	визуальный	-	от светло-желтого до сине-зеленого	-	-
3	РД 52.24.496-2025		запах	органолептический	балл	0 - 5,0	1	-
4	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97		массовая концентрация взвешенных веществ	гравиметрический	мг/дм^3	3,0 - 10,0	30	среднее арифметическое значение результатов двух измерений при n=2 (P=0,95)
						10,0- 50,0	20	
						50,0 - 5000	10	
5	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97		массовая концентрация растворенного кислорода	титриметрический	мг/дм^3	1,0 - 15,0	16	среднее арифметическое значение двух параллельных измерений Хср при n=2 (P=0,95)
6	ПНД Ф СБ 14.1.77-96		Доза ила по объему	визуальный	см^3/г	-	-	результат единичного измерения X при n=1 (P=0,95)

*Порядковый номер СИ, НД на методику измерений соответствует номеру наименования показателя

Сведения о применяемых средствах измерений:

№ п/п*	Наименование СИ, тип (модель)	Заводской номер СИ	Сведения о результатах поверки СИ, включенные в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений (кем выполнена, номер свидетельства о поверке, сертификата о калибровке, протокола поверки, дата окончания срока действия поверки, калибровки)
4	Весы - компараторы АХ, АХ204	1121350589	БЛМ ЦБПО ПРНС и НО ПАО «Сургутнефтегаз», №С-АХД/08-07-2025/449049841, 07.07.2026 года
	Весы лабораторные ВЛ, мод. ВЛ-220С	D-47.007	БЛМ ЦБПО ПРНС и НО ПАО «Сургутнефтегаз», №С-АХД/17-11-2025/484210519, 16.11.2026 года
5,6	Бюретки I-1-2-25-0,1 ГОСТ 29251-91	-	Клеймо первичной поверки, поверяется при выпуске из производства, периодической поверке не подлежит
14,16	Цилиндры мерные, 1-1000-2 ГОСТ 1770-74	-	Клеймо первичной поверки, поверяется при выпуске из производства, периодической поверке не подлежит

*Порядковый номер СИ, НД на методику измерений соответствует номеру наименования показателя

Окончание протокола

ПАО «Сургутнефтегаз»
НГДУ «Быстринскнефть»
Цех подготовки и перекачки нефти №2
Химико-аналитичекая лаборатория

Протокол испытаний № 17/ПВ-02-2025 от 09.02.2025
проб попутной воды

Основание для проведения измерений: График отбора проб попутной воды на объектах ЦППН №2 НГДУ «Быстринскнефть» на 2025 г. утвержденный заместителем начальника НГДУ «Быстринскнефть» по подготовке нефти А.П.Щербаченко от 06.12.2024 г.

НД на отбор проб: МИ СНПВ-01-2024 «Методика (метод) измерений массовой концентрации нефти в пробах воды для заводнения пластов спектрофотометрическим методом».

№ п/п	Наименование показателя	Место отбора пробы	Дата, время отбора пробы	Дата проведения измерения	Регистра-ционный номер пробы	Результат измерений: массовая концентрация нефти ± характеристика погрешности (X ± Δ), мг/дм^3	Еденица измерений	НД на метод измерения
1	Массовая концентрация нефти	ХТ 1/1 ЦППН №2	09.02.2025 9:00	09.02.2025	78	181 ± 27	мг/дм3	МИ СНПВ-01-2024
2	Массовая концентрация нефти	ХТ 1/2 ЦППН №2	10.02.2025 9:05	09.02.2025	79	205 ± 31	мг/дм3	МИ СНПВ-01-2024
3	Массовая концентрация нефти	НВ1/2 ЦППН №2	09.02.2025 9:15	09.02.2025	80	42 ± 6	мг/дм3	МИ СНПВ-01-2024
4	Массовая концентрация нефти	ХТ 1/1 ДНС- 3Р	09.02.2025 9:00	09.02.2025	81	330 ± 50	мг/дм3	МИ СНПВ-01-2024
5	Массовая концентрация нефти	ХТ 1/2 ДНС- 3Р	09.02.2025 8:50	09.02.2025	82	260 ± 39	мг/дм3	МИ СНПВ-01-2024
6	Массовая концентрация нефти	НВ1/1 ДНС- 3Р	09.02.2025 8:40	09.02.2025	83	44 ± 7	мг/дм3	МИ СНПВ-01-2024
7	Массовая концентрация нефти	НВ1/1 ДНС- 2Р	09.02.2025 4:40	09.02.2025	84	37 ± 6	мг/дм3	МИ СНПВ-01-2024
8	Массовая концентрация нефти	ХТ ДНС- 1Б	09.02.2025 10:00	09.02.2025	85	311 ± 47	мг/дм3	МИ СНПВ-01-2024
9	Массовая концентрация нефти	НВ1/1 ДНС- 1Б	09.02.2025 10:10	09.02.2025	86	39 ± 6	мг/дм3	МИ СНПВ-01-2024
10	Массовая концентрация нефти	НВ 1/2 ДНС- 1Ш	09.02.2025 6:20	09.02.2025	87	35 ± 5	мг/дм3	МИ СНПВ-01-2024

Инженер-химик I категории А.Н.Каменева

Заместитель начальника ЦППН №2 П.В.Туркин

ПАО «Сургутнефтегаз»
НГДУ «Быстринскнефть»
Цех подготовки и перекачки нефти №2
Химико-аналитичекая лаборатория

Протокол испытаний № 18/ПВ-02-2025 от 09.02.2025
проб попутной воды

Основание для проведения измерений: График отбора проб попутной воды на объектах ЦППН №2 НГДУ "Быстринскнефть" на 2025 г., утвержденный заместителем начальника НГДУ «Быстринскнефть» по подготовке нефти А.П.Щербаченко от 06.12.2024 г.

НД на отбор проб:

МИ КВВМПВ-01-2024 «Методика (метод) измерений массовой концентрации взвешенных веществ (механических примесей) в пробах воды для заводнения пластов гравиметрическим методом».

№ п/п	Наименование показателя	Место отбора пробы	Дата, время отбора пробы	Дата проведения измерения	Регистрационный номер пробы	Результат измерений: массовая концентрация нефти ± характеристика погрешности (X ± Δ), мг/дм^3	Еденица измерений	НД на метод измерения
1	Массовая концентрации взвешенных веществ	НВ1/2 ЦППН №2	09.02.2025 9:20	09.02.2025	88	10,4 ± 2	мг/дм3	МИ КВВМПВ-01-2024
2	Массовая концентрации взвешенных веществ	НВ1/1 ДНС-3Р	09.02.2025 8:35	09.02.2025	89	15,3 ± 2	мг/дм3	МИ КВВМПВ-01-2024
3	Массовая концентрации взвешенных веществ	НВ1/1 ДНС-2Р	09.02.2025 5:45	09.02.2025	90	15,3 ± 2	мг/дм3	МИ КВВМПВ-01-2024
4	Массовая концентрации взвешенных веществ	НВ1/1 ДНС-1Б	09.02.2025 10:15	09.02.2025	91	20,0 ± 3	мг/дм3	МИ КВВМПВ-01-2024
5	Массовая концентрации взвешенных веществ	НВ1/2 ДНС-1Ш	09.02.2025 6:25	09.02.2025	92	22,3 ± 3	мг/дм3	МИ КВВМПВ-01-2024

Инженер-химик I категории А.Н.Каменева

Заместитель начальника ЦППН №2 П.В.Туркин

Приложение Ю
(справочное)
Копия протоколов испытаний проб питьевой воды, план-задания

ПАО "Сургутнефтегаз"

ПЛАН-ЗАДАНИЕ на 2026 г.
от " 30 " сентября 2025 г. №15/13
на выполнение работ (оказание услуг) по отпуску воды и приему сточных вод
(наименование работ, услуг)

Заказчик: СМТ-1
(наименование структурного подразделения)

Исполнитель: НГДУ "Быстринскнефть"
(наименование структурного подразделения)

Вид производства исполнителя: 23025, Холодное водоснабжение (производство питьевой воды); 23028 , производство водоотведения
(наименование и код)

№ п/п	Код вида работ (номенклатурный №)	Наименование работ (услуг)	Ед. изм.	Стоимость единицы работ (услуг), руб.	Кол-во, объем на год	В том числе по кварталам				Сумма на год, руб	В том числе по кварталам			
						I	II	III	IV		I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	U08432	Водоснабжение Сургутский р-он	м³		536	135	135	134	132					
2	U08432	Водоснабжение Октябрьский р-он	м³		964	231	241	246	246					
3	U26812	Водоотведение Сургутский р-он	м³		536	135	135	134	132					
4	U26812	Водоотведение Октябрьский р-он	м³		820	195	205	210	210					
Всего														

Заказчик:
Управляющий СМТ-1 Д.Н.Мельник

Исполнитель:
Начальник НГДУ "Быстринскнефть" Ю.П.Данькин
(должность, подпись, Ф.И.О.)

Согласовано:
Начальник отдела по организации водопользования
управления экологической безопасности и природопользования ПАО "Сургутнефтегаз" А.А.Кострица
курирующая служба аппарата управления ПАО "Сургутнефтегаз" (должность, подпись, Ф.И.О.)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	25843-ПОВОС2.ТЧ	Лист 140

Формат А3

Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз"
нефтегазодобывающее управление "Быстринскнефть"
производственно-исследовательская лаборатория физико-химического анализа
(ПАО "Сургутнефтегаз" «НГДУ "Быстринскнефть" ПИЛ ФХА)
Наименование испытательной лаборатории (центра)
Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, БПО. Быстринского месторождения. Корпус административно-бытовой ЦНИПР
(кабинеты № 103, № 104, № 106, № 107, № 108, № 109, № 110, № 110а, № 111а, № 112, № 113, № 114, 1 этаж)
тел. (3462) 41-93-82, тел. (3462) 41-94-18; адрес электронной почты: SECRETAR5@surgutneftegas.ru; davidenko@surgutneftegas.ru
адрес места осуществления деятельности (адрес лаборатории)

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ПИЛ ФХА
НГДУ «Быстринскнефть»
ПАО «Сургутнефтегаз»
_____С.В.Давыденко
31 июля 2025 г

Протокол испытаний №03/ПО-09-2025
от 31 июля 2025 года

Наименование объекта испытаний	Вода подземных источников (до станции обезжелезивания), питьевая вода I с резервуара чистой воды (РЧВ))
Основание для проведения испытаний	План-график на выполнение отбора проб воды со станций обезжелезивания НГДУ «Быстринскнефть» на 2025 год для ПИЛ ФХА, утвержденный 12 марта 2024 года главным инженером НГДУ «Быстринскнефть» Ю.П.Данькиным
Наименование и юридический адрес заказчика испытаний (Фактический адрес заказчика соответствует юридическому адресу заказчика)	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» (ПАО «Сургутнефтегаз») ИНН 8602060555, ОГРН 1028600584540, 628415, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого 1, корпус1, тел.(3462) 42-69-37
НД в соответствии с требованиями которого произведен отбор проб	ГОСТ Р 56237-2014 «Вода питьевая. Отбор проб на станциях водоподготовки и в трубопроводных распределительных системах»; ГОСТ Р 59024-2020 «Общие требования к отбору проб»
Дополнения, отклонения или исключения из метода	Отсутствуют
Дополнительные сведения	Отсутствуют
Условия транспортировки	Автотранспорт, в защищенном от механических воздействий пластиковом ящике
Дополнения, отклонения или исключения из метода	Отсутствуют
Дополнительные сведения (при необходимости описание состояния пробы)	Отсутствуют
Результаты, полученные от поставщика/ заказчика	Отсутствуют
Мнения/ интерпретации	Отсутствуют
Отбор проб осуществляется	Специалистами цеха пароводоснабжения (ЦПВС)

№ п/п	Регистрационный номер пробы, шифр пробы	№ акта отбора/приема проб	Наименование объекта	Место отбора проб	Дата отбора проб	Дата анализа проб	Результаты измерения[1,2]								
							pH	Цветность	Щелочность	Железо общее	Марганец	Алюминий	Окисляемость перманганатная	Растворенный кислород	Азот аммонийный
Единицы измерения							ед.pH	градус цв.	ммоль/дм^3	мг/дм^3	мг/дм^3	мг/дм^3	мгО/дм^3	мг/дм^3	мг/дм^3
1	793 ПО-2025	03/ПО-116-2025	Станция водоочистки «СОВА-700» БПО БМР	1.До станции	01.07.2025	01.07.2025	7,0 ± 0,2	30 ± 6	2,8 ± 0,4	2,1 ± 0,4	0,024 ± 0,006	<0,04	3,04 ± 0,30	2,9 ± 0,5	0,98 ± 0,20
2	794 ПО-2025	03/ПО-116-2025	Станция водоочистки «СОВА-700» БПО БМР	2.РЧВ	01.07.2025	01.07.2025	7,1 ± 0,2	17 ± 3	3,3 ± 0,5	0,44 ± 0,11	0,027 ± 0,007	0,37 ± 0,07	3,52 ± 0,35	3,6 ± 0,6	0,329 ± 0,066
3	839 ПО-2025	03/ПО-127-2025	Станция водоочистки «СОВА-700» БПО БМР	1.До станции	14.07.2025	14.07.2025	7,1 ± 0,2	24 ± 5	2,6 ± 0,4	1,6 ± 0,3	0,037 ± 0,009	0,042 ± 0,015	3,84 ± 0,38	3,2 ± 0,5	1,43 ± 0,29
4	840 ПО-2025	03/ПО-127-2025	Станция водоочистки «СОВА-700» БПО БМР	2.РЧВ	14.07.2025	14.07.2025	7,2 ± 0,2	16 ± 3	3,1 ± 0,5	0,69 ± 0,17	0,053 ± 0,008	0,42 ± 0,06	2,86 ± 0,29	3,9 ± 0,6	0,168 ± 0,034
5	795 ПО-2025	03/ПО-117-2025	Станция водоочистки ВОС-200 БМР	1.До станции	02.07.2025	02.07.2025	7,0 ± 0,2	137 ± 14	3,4 ± 0,5	3,1 ± 0,6	0,088 ± 0,013	0,048 ± 0,017	3,84 ± 0,38	2,4 ± 0,4	1,41 ± 0,28
6	796 ПО-2025	03/ПО-117-2025	Станция водоочистки ВОС-200 БМР	2.РЧВ	02.07.2025	02.07.2025	7,2 ± 0,2	11,3 ± 2,3	3,7 ± 0,6	0,29 ± 0,07	0,059 ± 0,009	0,064 ± 0,022	3,20 ± 0,32	3,1 ± 0,5	0,416 ± 0,0,83
7	841 ПО-2025	03/ПО-128-2025	Станция водоочистки ВОС-200 БМР	1.До станции	15.07.2025	15.07.2025	6,9 ± 0,2	102 ± 10	3,1 ± 0,5	4,1 ± 0,7	0,078 ± 0,012	<0,04	4,32 ± 0,43	2,8 ± 0,4	1,19 ± 0,24
8	842 ПО-2025	03/ПО-128-2025	Станция водоочистки ВОС-200 БМР	2.РЧВ	15.07.2025	15.07.2025	7,1 ± 0,2	9 ± 3	2,5 ± 0,4	0,20 ± 0,05	0,062 ± 0,009	0,070 ± 0,025	2,80 ± 0,28	3,2 ± 0,5	0,243 ± 0,049
9	797 ПО-2025	03/ПО-117-2025	Комплекс водоочистки ВОС-25 ЦДНГ-2 БМР	1.До станции	02.07.2025	02.07.2025	7,1 ± 0,2	411 ± 41	3,1 ± 0,5	8,9 ± 1,6	0,097± 0,015	<0,04	3,68 ± 0,37	2,3 ± 0,4	0,95 ± 0,19
10	798 ПО-2025	03/ПО-117-2025	Комплекс водоочистки ВОС-25 ЦДНГ-2 БМР	2.РЧВ	02.07.2025	02.07.2025	6,9 ± 0,2	21 ± 4	2,8 ± 0,4	0,24 ± 0,06	0,115 ± 0,017	0,051 ± 0,018	2,56 ± 0,26	2,8 ± 0,4	0,48 ± 0,10
11	843 ПО-2025	03/ПО-128-2025	Комплекс водоочистки ВОС-25 ЦДНГ-2 БМР	1.До станции	15.07.2025	15.07.2025	6,9 ± 0,2	436 ± 44	3,8 ± 0,6	7,3 ± 1,3	0,089 ± 0,013	<0,04	3,36 ± 0,34	2,6 ± 0,4	1,25 ± 0,25
12	844 ПО-2025	03/ПО-128-2025	Комплекс водоочистки ВОС-25 ЦДНГ-2 БМР	2.РЧВ	15.07.2025	15.07.2025	7,0 ± 0,2	17 ± 3	4,1 ± 0,6	0,32 ± 0,08	0,107 ± 0,016	0,064 ± 0,022	2,32 ± 0,23	3,1 ± 0,5	0,463 ± 0,093

№ п/п	Регистрационный номер пробы, шифр пробы	№ акта отбора/приема проб	Наименование объекта	Место отбора проб	Дата отбора проб	Дата анализа проб	Результаты измерения[1,2]								
							pH	Цветность	Щелочность	Железо общее	Марганец	Алюминий	Окисляемость перманганатная	Растворенный кислород	Азот аммонийный
Единицы измерения							ед.pH	градус цв.	ммоль/дм³	мг/дм³	мг/дм³	мг/дм³	мгO/дм³	мг/дм³	мг/дм³
13	799 ПО-2025	03/ПО-118-2025	Комплекс водоочистки ВОС-15 ЦДНГ-3 БМР	1.До станции	02.07.2025	02.07.2025	7,2 ± 0,2	130 ± 13	2,6 ± 0,4	4,5 ± 0,8	0,067 ± 0,010	<0,04	4,32 ± 0,43	2,3 ± 0,4	1,35 ± 0,27
14	800 ПО-2025	03/ПО-118-2025	Комплекс водоочистки ВОС-15 ЦДНГ-3 БМР	2.РЧВ	02.07.2025	02.07.2025	7,4 ± 0,2	18 ± 4	2,2 ± 0,3	0,43 ± 0,10	0,087 ± 0,013	0,068 ± 0,024	2,00 ± 0,20	3,2 ± 0,5	0,271 ± 0,054
15	845 ПО-2025	03/ПО-129-2025	Комплекс водоочистки ВОС-15 ЦДНГ-3 БМР	1.До станции	16.07.2025	16.07.2025	7,1 ± 0,2	118 ± 12	2,4 ± 0,4	5,6 ± 1,0	0,054 ± 0,008	<0,04	3,68 ± 0,37	2,1 ± 0,3	0,91 ± 0,18
16	846 ПО-2025	03/ПО-129-2025	Комплекс водоочистки ВОС-15 ЦДНГ-3 БМР	2.РЧВ	16.07.2025	16.07.2025	7,3 ± 0,2	13,4 ± 2,7	2,9 ± 0,4	0,48 ± 0,12	0,073 ± 0,011	0,062 ± 0,022	2,08 ± 0,21	3,1 ± 0,5	0,332 ± 0,066
17	801 ПО-2025	03/ПО-119-2025	Станция водоочистки ВОС-100 БПО ВМР	1.До станции	03.07.2025	03.07.2025	7,1 ± 0,2	128 ± 13	2,7 ± 0,4	3,8 ± 0,7	0,072 ± 0,011	0,059 ± 0,021	4,16 ± 0,42	2,1 ± 0,3	1,27 ± 0,25
18	802 ПО-2025	03/ПО-119-2025	Станция водоочистки ВОС-100 БПО ВМР	2.РЧВ	03.07.2025	03.07.2025	7,2 ± 0,2	9,2 ± 2,8	2,4 ± 0,4	0,32 ± 0,08	0,109 ± 0,016	0,066 ± 0,023	2,56 ± 0,26	3,6 ± 0,6	0,87 ± 0,17
19	849 ПО-2025	03/ПО-130-2025	Станция водоочистки ВОС-100 БПО ВМР	1.До станции	17.07.2025	17.07.2025	6,8 ± 0,2	117 ± 12	2,8 ± 0,4	4,2 ± 0,8	0,064 ± 0,010	<0,04	3,20 ± 0,32	2,9 ± 0,5	1,36 ± 0,27
20	850 ПО-2025	03/ПО-130-2025	Станция водоочистки ВОС-100 БПО ВМР	2.РЧВ	17.07.2025	17.07.2025	7,0 ± 0,2	8,6 ± 2,6	3,3 ± 0,5	0,24 ± 0,06	0,092 ± 0,012	0,052 ± 0,018	2,16 ± 0,22	3,7 ± 0,6	0,63 ± 0,13
21	803 ПО-2025	03/ПО-119-2025	Комплекс водоочистки ВОС-10 СМТ ВМР	1.До станции	03.07.2025	03.07.2025	6,9 ± 0,2	456 ± 46	2,6 ± 0,4	6,3 ± 1,1	0,133 ± 0,020	<0,04	3,52 ± 0,35	2,5 ± 0,4	1,49 ± 0,30
22	804 ПО-2025	03/ПО-119-2025	Комплекс водоочистки ВОС-10 СМТ ВМР	2.РЧВ	03.07.2025	03.07.2025	7,2 ± 0,2	13,3 ± 2,7	2,3 ± 0,3	0,71 ± 0,17	0,094 ± 0,014	<0,04	2,40 ± 0,24	3,7 ± 0,6	0,58 ± 0,12
23	847 ПО-2025	03/ПО-129-2025	Комплекс водоочистки ВОС-10 СМТ ВМР	1.До станции	16.07.2025	16.07.2025	6,7 ± 0,2	496 ± 50	3,0 ± 0,5	5,8 ± 1,1	0,065 ± 0,010	0,047 ± 0,016	3,52 ± 0,35	2,8 ± 0,4	1,57 ± 0,31
24	848 ПО-2025	03/ПО-129-2025	Комплекс водоочистки ВОС-10 СМТ ВМР	2.РЧВ	16.07.2025	16.07.2025	6,9 ± 0,2	10,4 ± 2,1	2,6 ± 0,4	0,51 ± 0,12	0,093 ± 0,014	0,072 ± 0,025	1,92 ± 0,38	3,4 ± 0,5	0,76 ± 0,15
25	805 ПО-2025	03/ПО-120-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 ВМР	1.До станции	03.07.2025	03.07.2025	6,9 ± 0,2	108 ± 11	2,8 ± 0,4	5,2 ± 1,1	0,085 ± 0,013	0,048 ± 0,017	3,52 ± 0,35	3,1 ± 0,5	1,80 ± 0,36
26	806 ПО-2025	03/ПО-120-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 ВМР	2.РЧВ	03.07.2025	03.07.2025	7,0 ± 0,2	18 ± 4	2,5 ± 0,4	0,42 ± 0,10	0,17 ± 0,03	0,064 ± 0,022	2,08 ± 0,30	3,9 ± 0,6	0,445 ± 0,089
27	851 ПО-2025	03/ПО-130-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 ВМР	1.До станции	17.07.2025	17.07.2025	6,8 ± 0,2	115 ± 11	2,4 ± 0,4	5,7 ± 1,0	0,116 ± 0,017	0,051 ± 0,016	3,68 ± 0,37	3,2 ± 0,5	1,46 ± 0,29
28	852 ПО-2025	03/ПО-130-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 ВМР	2.РЧВ	17.07.2025	17.07.2025	6,9 ± 0,2	12,0 ± 2,4	2,0 ± 0,3	0,39 ± 0,09	0,127 ± 0,019	0,076 ± 0,027	2,40 ± 0,24	3,7 ± 0,6	0,51 ± 0,10
29	808 ПО-2025	03/ПО-121-2025	Комплекс водоочистки ВОС-20 КНС-26 СМР	1.До станции	04.07.2025	04.07.2025	7,1 ± 0,2	137 ± 14	4,5 ± 0,7	8,3 ± 1,1	0,089 ± 0,010	<0,04	4,48 ± 0,45	2,8 ± 0,4	1,16 ± 0,23
30	809 ПО-2025	03/ПО-121-2025	Комплекс водоочистки ВОС-20 КНС-26 СМР	2.РЧВ	04.07.2025	04.07.2025	7,2 ± 0,2	24 ± 5	3,7 ± 0,6	0,42 ± 0,10	0,101 ± 0,015	0,066 ± 0,023	3,60 ± 0,36	3,8 ± 0,6	<0,10
31	854 ПО-2025	03/ПО-131-2025	Комплекс водоочистки ВОС-20 КНС-26 СМР	1.До станции	18.07.2025	18.07.2025	7,2 ± 0,2	119 ± 12	4,1 ± 0,6	5,2 ± 0,9	0,085 ± 0,013	0,047 ± 0,016	3,84 ± 0,38	2,9 ± 0,5	1,50 ± 0,30
32	855 ПО-2025	03/ПО-131-2025	Комплекс водоочистки ВОС-20 КНС-26 СМР	2.РЧВ	18.07.2025	18.07.2025	7,4 ± 0,2	19 ± 4	3,5 ± 0,5	0,31 ± 0,07	0,144 ± 0,022	0,058 ± 0,020	2,88 ± 0,29	3,9 ± 0,6	<0,10
33	810 ПО-2025	03/ПО-121-2025	Комплекс водоочистки ВОС-30 УГСВ «С» СМР	1.До станции	04.07.2025	04.07.2025	7,3 ± 0,2	100 ± 10	5,4 ± 0,8	4,2 ± 0,8	0,077 ± 0,012	<0,04	3,84 ± 0,38	2,4 ± 0,4	1,61 ± 0,32
34	811 ПО-2025	03/ПО-121-2025	Комплекс водоочистки ВОС-30 УГСВ «С» СМР	2.РЧВ	04.07.2025	04.07.2025	7,5 ± 0,2	16 ± 3	3,4 ± 0,5	0,31 ± 0,08	0,120 ± 0,018	0,08 ± 0,03	2,96 ± 0,30	3,8 ± 0,6	1,03 ± 0,21
35	856 ПО-2025	03/ПО-131-2025	Комплекс водоочистки ВОС-30 УГСВ «С» СМР	1.До станции	18.07.2025	18.07.2025	7,2 ± 0,2	95 ± 10	4,8 ± 0,7	3,5 ± 0,6	0,065 ± 0,010	<0,04	3,20 ± 0,32	2,8 ± 0,4	1,42 ± 0,28
36	857 ПО-2025	03/ПО-131-2025	Комплекс водоочистки ВОС-30 УГСВ «С» СМР	2.РЧВ	18.07.2025	18.07.2025	7,4 ± 0,2	12,0 ± 2,4	5,3 ± 0,8	0,27 ± 0,08	0,131 ± 0,020	0,068 ± 0,024	2,72 ± 0,27	4,2 ± 0,7	0,60 ± 0,12
37	813 ПО-2025	03/ПО-122-2025	Станция водоочистки ВОС-800 РМР	1.До станции	07.07.2025	07.07.2025	6,3 ± 0,2	179 ± 18	0,90 ± 0,14	6,4 ± 1,1	0,33 ± 0,05	0,042 ± 0,015	3,20 ± 0,32	2,4 ± 0,4	1,10 ± 0,22
38	814 ПО-2025	03/ПО-122-2025	Станция водоочистки ВОС-800 РМР	2.РЧВ	07.07.2025	07.07.2025	6,5 ± 0,2	5,2 ± 1,6	0,80 ± 0,12	<0,05	0,119 ± 0,018	0,068 ± 0,024	1,28 ± 0,26	4,2 ± 0,7	0,404 ± 0,081
39	859 ПО-2025	03/ПО-132-2025	Станция водоочистки ВОС-800 РМР	1.До станции	21.07.2025	21.07.2025	6,3 ± 0,2	256 ± 26	1,00 ± 0,15	5,7 ± 1,0	0,43 ± 0,06	0,059 ± 0,021	3,68 ± 0,37	2,9 ± 0,5	1,32 ± 0,26
40	860 ПО-2025	03/ПО-132-2025	Станция водоочистки ВОС-800 РМР	2.РЧВ	21.07.2025	21.07.2025	6,6 ± 0,2	8,2 ± 2,5	0,90 ± 0,14	<0,05	0,152 ± 0,023	0,070 ± 0,025	1,12 ± 0,22	3,9 ± 0,6	0,285 ± 0,057
41	815 ПО-2025	03/ПО-122-2025	Комплекс водоочистки ВОС-50 ЦПС РМР	1.До станции	07.07.2025	07.07.2025	6,6 ± 0,2	189 ± 19	0,85 ± 0,13	7,9 ± 1,4	0,43 ± 0,06	<0,04	2,48 ± 0,25	2,3 ± 0,4	0,62 ± 0,12
42	816 ПО-2025	03/ПО-122-2025	Комплекс водоочистки ВОС-50 ЦПС РМР	2.РЧВ	07.07.2025	07.07.2025	6,9 ± 0,2	7,1 ± 2,1	0,70 ± 0,11	0,13 ± 0,03	0,22 ± 0,03	<0,04	1,20 ± 0,24	3,9 ± 0,6	<0,10
43	861 ПО-2025	03/ПО-132-2025	Комплекс водоочистки ВОС-50 ЦПС РМР	1.До станции	21.07.2025	21.07.2025	6,7 ± 0,2	223 ± 22	1,05 ± 0,16	6,2 ± 1,1	0,47 ± 0,07	<0,04	2,56 ± 0,26	2,4 ± 0,4	0,91 ± 0,18

№ п/п	Регистрационный номер пробы, шифр пробы	№ акта отбора/приема проб	Наименование объекта	Место отбора проб	Дата отбора проб	Дата анализа проб	Результаты измерения[1,2]								
							pH	Цветность	Щелочность	Железо общее	Марганец	Алюминий	Окисляемость перманганатная	Растворенный кислород	Азот аммонийный
Единицы измерения							ед.pH	градус цв.	ммоль/дм^3	мг/дм^3	мг/дм^3	мг/дм^3	мгO/дм^3	мг/дм^3	мг/дм^3
44	862 ПО-2025	03/ПО-132-2025	Комплекс водоочистки ВОС-50 ЦПС РМР	2.РЧВ	21.07.2025	21.07.2025	6,8 ± 0,2	5,7 ± 1,7	0,75 ± 0,11	0,114 ± 0,027	0,19 ± 0,03	0,051 ± 0,018	1,28 ± 0,26	4,5 ± 0,7	<0,10
45	817 ПО-2025	03/ПО-123-2025	Комплекс водоочистки ВОС-50 ДНС-3 РМР	1.До станции	07.07.2025	07.07.2025	6,5 ± 0,2	185 ± 18	0,95 ± 0,14	5,2 ± 0,9	0,27 ± 0,04	<0,04	2,24 ± 0,22	4,1 ± 0,6	1,05 ± 0,21
46	818 ПО-2025	03/ПО-123-2025	Комплекс водоочистки ВОС-50 ДНС-3 РМР	2.РЧВ	07.07.2025	07.07.2025	6,8 ± 0,2	8,2 ± 2,5	0,80 ± 0,12	0,22 ± 0,05	0,115 ± 0,017	<0,04	1,28 ± 0,26	5,0 ± 0,8	0,261 ± 0,052
47	863 ПО-2025	03/ПО-133-2025	Комплекс водоочистки ВОС-50 ДНС-3 РМР	1.До станции	22.07.2025	22.07.2025	6,4 ± 0,2	197 ± 20	0,80 ± 0,12	6,2 ± 1,1	0,30 ± 0,05	<0,04	2,72 ± 0,27	3,7 ± 0,6	1,36 ± 0,27
48	864 ПО-2025	03/ПО-133-2025	Комплекс водоочистки ВОС-50 ДНС-3 РМР	2.РЧВ	22.07.2025	22.07.2025	6,8 ± 0,2	10,9 ± 2,2	0,65 ± 0,10	0,19 ± 0,04	0,168 ± 0,025	0,047 ± 0,016	1,44 ± 0,29	4,1 ± 0,6	0,54 ± 0,11
49	820 ПО-2025	03/ПО-124-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 РМР	1.До станции	08.07.2025	08.07.2025	6,6 ± 0,2	167 ± 17	0,95 ± 0,14	6,0 ± 1,1	0,26 ± 0,04	0,049 ± 0,017	2,08 ± 0,21	3,9 ± 0,6	0,64 ± 0,13
50	821 ПО-2025	03/ПО-124-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 РМР	2.РЧВ	08.07.2025	08.07.2025	6,8 ± 0,2	3,2 ± 0,9	0,75 ± 0,11	0,31 ± 0,07	0,124 ± 0,019	0,073 ± 0,026	1,20 ± 0,24	4,5 ± 0,7	<0,10
51	865 ПО-2025	03/ПО-133-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 РМР	1.До станции	22.07.2025	22.07.2025	6,7 ± 0,2	182 ± 18	0,70 ± 0,11	5,5 ± 1,0	0,21 ± 0,03	0,055 ± 0,019	2,64 ± 0,26	3,9 ± 0,6	0,79 ± 0,16
52	866 ПО-2025	03/ПО-133-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 РМР	2.РЧВ	22.07.2025	22.07.2025	6,6 ± 0,2	4,3 ± 1,3	0,70 ± 0,11	<0,05	0,19 ± 0,03	0,068 ± 0,024	1,76 ± 0,35	4,4 ± 0,7	<0,10
53	822 ПО-2025	03/ПО-124-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 м/р им.Байбакова	1.До станции	08.07.2025	08.07.2025	6,4 ± 0,2	221 ± 22	2,7 ± 0,4	7,6 ± 1,4	0,54 ± 0,08	<0,04	2,24 ± 0,22	2,8 ± 0,4	3,28 ± 0,46
54	823 ПО-2025	03/ПО-124-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 м/р им.Байбакова	2.РЧВ	08.07.2025	08.07.2025	6,7 ± 0,2	11,1 ± 2,2	2,5 ± 0,4	0,15 ± 0,04	0,149 ± 0,022	<0,04	2,00 ± 0,20	4,1 ± 0,6	0,98 ± 0,20
55	867 ПО-2025	03/ПО-134-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 м/р им.Байбакова	1.До станции	22.07.2025	22.07.2025	6,5 ± 0,2	246 ± 25	2,4 ± 0,4	8,2 ± 1,5	0,48 ± 0,07	<0,04	2,88 ± 0,29	3,4 ± 0,5	2,75 ± 0,55
56	868 ПО-2025	03/ПО-134-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 м/р им.Байбакова	2.РЧВ	22.07.2025	22.07.2025	6,7 ± 0,2	9,3 ± 2,8	1,8 ± 0,3	0,24 ± 0,06	0,22 ± 0,03	<0,04	1,76 ± 0,35	4,5 ± 0,7	0,61 ± 0,12
57	824 ПО-2025	03/ПО-125-2025	Комплекс водоочистки ВОС-100 м/р им.Шпильмана	1.До станции	08.07.2025	08.07.2025	6,5 ± 0,2	562 ± 56	2,9 ± 0,4	26 ± 3	0,81 ± 0,12	<0,04	3,12 ± 0,31	3,1 ± 0,5	2,82 ± 0,56
58	825 ПО-2025	03/ПО-125-2025	Комплекс водоочистки ВОС-100 м/р им.Шпильмана	2.РЧВ	08.07.2025	08.07.2025	6,3 ± 0,2	4,1 ± 1,2	2,4 ± 0,4	<0,05	0,154 ± 0,023	0,049 ± 0,017	1,52 ± 0,30	4,2 ± 0,7	0,143 ± 0,043
59	870 ПО-2025	03/ПО-135-2025	Комплекс водоочистки ВОС-100 м/р им.Шпильмана	1.До станции	23.07.2025	23.07.2025	6,4 ± 0,2	656 ± 66	2,5 ± 0,4	34 ± 4	0,92 ± 0,14	<0,04	2,08 ± 0,21	2,8 ± 0,4	2,51 ± 0,50
60	871 ПО-2025	03/ПО-135-2025	Комплекс водоочистки ВОС-100 м/р им.Шпильмана	2.РЧВ	23.07.2025	23.07.2025	6,6 ± 0,2	3,1 ± 0,9	2,3 ± 0,3	0,100 ± 0,024	0,098 ± 0,015	0,064 ± 0,022	1,68 ± 0,34	3,9 ± 0,6	0,328 ± 0,066
61	827 ПО-2025	03/ПО-126-2025	Комплекс водоочистки ВОС-15 КУУН РМР	1.До станции	09.07.2025	09.07.2025	6,1 ± 0,2	475 ± 48	2,5 ± 0,4	6,7 ± 1,2	0,33 ± 0,05	0,057 ± 0,020	2,00 ± 0,20	2,8 ± 0,4	1,96 ± 0,39
62	828 ПО-2025	03/ПО-126-2026	Комплекс водоочистки ВОС-15 КУУН РМР	2.РЧВ	09.07.2025	09.07.2025	6,5 ± 0,2	7,8 ± 2,3	1,9 ± 0,3	0,17 ± 0,04	0,22 ± 0,03	0,081± 0,028	1,20 ± 0,24	3,7 ± 0,6	0,71 ± 0,14

Лицо ответственное за оформление данного протокола и информацию, представленную в нем:

лаборант химического анализа 5 разряда		О.Б.Горбань
должность	подпись	инициалы, фамилия
инженер-химик II категории		О.В.Пономарева
должность	подпись	инициалы, фамилия

Примечание:
1. Сведения приведенные в протоколе, относятся только к исследуемой пробе.
2. Ответственность за отбор и доставку проб несет заказчик.
3. Лаборатория несет ответственность за всю информацию, представленную в протоколе, за исключением случаев, когда информация предоставляется заказчиком.
4. Протокол недолжен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения начальника лаборатории.
5. Сведения об условиях проведения исследования (испытания), измерения, сведения о документах, устанавливающих правила и методы измерений, и сведения о применяемых средствах измерения приведены на четвертой странице данного протокола.

Сведения об условиях проведения исследования (испытания), измерения соответствуют требованиям нормативных документов.
Сведения об условиях проведения определения конкретного показателя содержатся в технических записях лаборатории и могут быть предоставлены заказчику по его запросу.

Сведения о документах, устанавливающих правила и методы измерений

Обозначение нормативного документа	Наименование нормативного документа	[1] Представление результатов измерения (способ получения с указанием количества результатов измерения)	Оформление результатов измерения	Определяемые показатели	Метод анализа
ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (Издание 2018 г.)	Методика измерений pH проб вод потенциометрическим методом	Результаты измерения pH представлены в виде среднеарифметического значения параллельных измерений (Xср±Δ) при n = 2 (P = 0,95);	[1] Результаты измерения оформляются в соответствии с требованиями методик измерения. [2] Если результат измерения ниже/выше границы диапазона определения, указанного в методике измерения, то в протоколе испытаний указывается значение нижней/верхней границы со знаком «<»/ «>» соответственно и информация о характеристике погрешности в протоколе испытаний не указывается	pH	потенциометрический
ГОСТ 31868-2012	Методы определения цветности (фотометрический метод определения цветности)	Результаты измерения цветности представлены в виде среднеарифметического значения параллельных измерений (Xср±Δ) при n = 2 (P = 0,95);		градус цветности	фотометрический
ЦВ 1.01.11-98 «А» ФР.1.31.2000.00140	Методика выполнения измерений щелочности в пробах питьевой и природной воды титриметрическим методом	Результаты измерения щелочности, представлены в виде значения единичного измерения (X±Δ) при n = 1 (P = 0,95)		щелочность общая	титриметрический
ПНД Ф 14.1:2:3:4.50-2023 (Издание 2023 г.)	Методика измерений массовой концентрации ионов железа (III) железа общего и железа валового в пробах питьевых, горячих и сточных вод, а также в пробах вод природных (поверхностных и подземных) фотометрическим методом с	Результаты измерения общей жесткости представлены в виде среднеарифметического значения параллельных измерений (Xср±Δ) при n = 2 (P = 0,95);		массовая концентрация железа общего	фотометрический
ГОСТ 4974-2014	Методы определения содержания марганца фотометрическими методами (Метод А)	Результаты измерения марганца представлены в виде среднеарифметического значения параллельных измерений (Xср±Δ) при n = 2 (P = 0,95);		массовая концентрация марганца	фотометрический
ГОСТ 18165-2014	Методы определения содержания алюминия (Метод Б)	Результаты измерения алюминия представлены в виде среднеарифметического значения параллельных измерений (Xср±Δ) при n = 2 (P = 0,95);		массовая концентрация алюминия	фотометрический
ГОСТ Р 55684-2013 (ИСО 8467:1993)	Метод определения перманганатной окисляемости	Результаты измерения перманганатной окисляемости представлены в виде среднеарифметического значения параллельных измерений (Xср±Δ) при n = 2 (P = 0,95);		перманганатная окисляемость	титриметрический
ПНД Ф 14.1:2:3.101-97 (Издание 2017 г.)	Методика измерений массовой концентрации растворенного кислорода в пробах природных и сточных вод йодометрическим методом	Результаты измерения растворенного кислорода представлены в виде среднеарифметического значения параллельных измерений (Xср±Δ) при n = 2 (P = 0,95);		массовая концентрация растворенного кислорода	йодометрический
ГОСТ 33045-2014	Методы определения азотсодержащих веществ (Метод А)	Результаты измерения азота аммонийного представлены в виде среднеарифметического значения параллельных измерений (Xср±Δ) при n = 2 (P = 0,95);		массовая концентрация азота аммонийного	фотометрический

Сведения о применяемых средствах измерений

Наименование, тип, модификация (при наличии) регистрационный номер в ФИФ ОЕИ	Заводской номер, инвентарный номер	Сведения о государственной поверке (Номер записи сведений о результатах поверки в ФИФ ОЕИ)
Спектрофотометр КФК-3КМ (ГР №31884-06)	22 063 164531166	№ С-ВЯ/23-01-2025/405296542, действительно до 22.01.2026, ФБУ «Тюменский ЦСМ»
Спектрофотометр КФК-3КМ (ГР №31884-06)	22 061, 16453167	№ С-ВЯ/23-01-2025/405296541, действительно до 22.01.2026, ФБУ «Тюменский ЦСМ»
Измеритель комбинированный Seven, модификации Seven Multi (ГР №25990-08)	1230436030 12575329	№С-ВЯ/23-01-2025/405296521, действительно до 22.01.2026, ФБУ «Тюменский ЦСМ»
Весы электронные аналитические HM-200 (ГР №16578-97)	13505478 10546303	№ С-АХД/08-07-2025/449050144, действительно до 07.07.2026, ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»
Дозатор механический одноканальный BIOHIT (ГР № 36152-12)	17542630 б/н	№С-ВЯ/13-03-2025/416936314, действительно до 12.03.2026, ФБУ «Тюменский ЦСМ»
Колбы 1-го класса точности (ГР №4783-04)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Колбы 2-го класса точности (ГР №4783-04)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Пипетки 1-го класса точности (ГР №7577-02)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Пипетки 2-го класса точности (ГР №7577-02)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Пипетки 2-го класса точности, с одной меткой исполнение 2 (Мора) (ГР №7577-02)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Пипетки с одной меткой исполнение 2 (Мора) (ГР №26384-08)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Пробирки исполнение 1 (ГР №24177-07)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Пробирки исполнение 2 (ГР №24177-07)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Цилиндры исполнение 2 (ГР №55938-13)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Цилиндры 2-го класса точности (ГР №4784-02)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Бюретки тип 1 (ГР №26769-08)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Бюретки 2 класса точности (ГР №7575-12)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)

Конец протокола испытаний № 03/ПО-09-2025 от 31 июля 2025 г.

Производственно-исследовательская лаборатория №2 физико-химического анализа цеха научно-исследовательских и производственных работ нефтегазодобывающего управления «Быстринскнефть» публичного акционерного общества «Сургутнефтегаз»
(ПИЛ №2 ЦНИПР НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»)

Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, Быстринское месторождение.
База производственного обслуживания; АБК ЦАП-ЦНИПР, 1 этаж; тел. (3462) 41-94-13; e-mail: Bezymyanaya_TM@surgutneftegas.ru

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ПИЛ №2 ЦНИПР
_____ Т.М.Безымяная
подпись инициалы, фамилия
« 27 » мая 2025 г.

Протокол №03/СО-05-2025
результатов измерений проб питьевой воды со станций обезжелезивания
от « 27 » мая 2025 года

Основание для проведения исследований: производственный контроль согласно «План-графику на выполнение отбора проб питьевой воды со станций обезжелезивания ПИЛ №2 ЦНИПР НГДУ «Быстринскнефть» на 2025 год», утвержденному и.о главного инженера НГДУ «Быстринскнефть» А.В.Силкиным 14.06.2024 г.
Место осуществления лабораторной деятельности: Сургутский район, Быстринское месторождение, База производственного обслуживания, АБК ЦАП-ЦНИПР (1 этаж); Октябрьский район, Рогожниковское месторождение, база УЭСХ и ЦАП, здание лабораторное ЦНИПР.
Заказчик: НГДУ «Быстринскнефть», энергетический отдел
Контактные данные заказчика: тел. (3462) 40-18-32; e-mail: Evtodiy_OS@surgutneftegas.ru
Отбор проб проведен в соответствии с требованиями НД: ГОСТ Р 56237-2014 «Вода питьевая. Отбор проб на станциях водоподготовки и в трубопроводных распределительных системах»
Дата выдачи протокола: 27.05.2025 г.

№ п/п	Рег. № пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Место отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Результат измерения определяемых показателей
							Массовая концентрация общего железа в воде* ± характеристика погрешности
Единицы измерений							мг/дм³
ПДК для питьевых вод (СанПиН 1.2.3685-21)							не более 0,3
1	2	3	4	5	6	7	9
1	10485	80	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	24.04.2025	24.04.2025	1,7 ± 0,6
2	10486	80	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	24.04.2025	24.04.2025	0,28 ± 0,10
3	10487	80	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	24.04.2025	24.04.2025	0,28 ± 0,10
4	10488	81	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	25.04.2025	25.04.2025	1,7 ± 0,6
5	10489	81	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	25.04.2025	25.04.2025	0,28 ± 0,10
6	10490	81	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	25.04.2025	25.04.2025	0,28 ± 0,10

№ п/п	Рег. № пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Место отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Результат измерения определяемых показателей
							Массовая концентрация общего железа в воде* ± характеристика погрешности
Единицы измерений							мг/дм^3
ПДК для питьевых вод (СанПиН 1.2.3685-21)							не более 0,3
1	2	3	4	5	6	7	9
7	10491	82	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	28.04.2025	28.04.2025	1,7 ± 0,6
8	10492	82	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	28.04.2025	28.04.2025	0,30 ± 0,11
9	10493	82	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	28.04.2025	28.04.2025	0,30 ± 0,11
10	10494	83	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	29.04.2025	29.04.2025	1,7 ± 0,6
11	10495	83	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	29.04.2025	29.04.2025	0,30 ± 0,11
12	10496	83	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	29.04.2025	29.04.2025	0,30 ± 0,11
13	10501	84	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	30.04.2025	30.04.2025	1,7 ± 0,6
14	10502	84	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	30.04.2025	30.04.2025	0,30 ± 0,11
15	10503	84	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	30.04.2025	30.04.2025	0,30 ± 0,11
16	10504	85	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	05.05.2025	05.05.2025	> 2 (3,1)
17	10505	85	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	05.05.2025	05.05.2025	0,30 ± 0,11
18	10506	85	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	05.05.2025	05.05.2025	0,30 ± 0,11
19	10507	86	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	06.05.2025	06.05.2025	2,0 ± 0,7
20	10508	86	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	06.05.2025	06.05.2025	0,30 ± 0,11
21	10509	86	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	06.05.2025	06.05.2025	0,30 ± 0,11
22	10514	87	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	07.05.2025	07.05.2025	1,8 ± 0,6
23	10515	87	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	07.05.2025	07.05.2025	0,30 ± 0,10
24	10516	87	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	07.05.2025	07.05.2025	0,29 ± 0,10
25	10517	88	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	12.05.2025	12.05.2025	1,5 ± 0,5
26	10518	88	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	12.05.2025	12.05.2025	0,30 ± 0,10
27	10519	88	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	12.05.2025	12.05.2025	0,29 ± 0,10
28	10530	89	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	13.05.2025	13.05.2025	1,5 ± 0,5
29	10531	89	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	13.05.2025	13.05.2025	0,26 ± 0,09
30	10532	89	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	13.05.2025	13.05.2025	0,12 ± 0,04
31	10545	90	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	14.05.2025	14.05.2025	1,8 ± 0,6

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

№ п/п	Рег. № пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Место отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Результат измерения определяемых показателей
							Массовая концентрация общего железа в воде* ± характеристика погрешности
Единицы измерений							мг/дм^3
ПДК для питьевых вод (СанПиН 1.2.3685-21)							не более 0,3
1	2	3	4	5	6	7	9
32	10546	90	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	14.05.2025	14.05.2025	0,29 ± 0,10
33	10547	90	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	14.05.2025	14.05.2025	0,28 ± 0,10
34	10548	91	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	15.05.2025	15.05.2025	1,8 ± 0,6
35	10549	91	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	15.05.2025	15.05.2025	0,29 ± 0,10
36	10550	91	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	15.05.2025	15.05.2025	0,28 ± 0,10
37	10551	92	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	16.05.2025	16.05.2025	1,9 ± 0,7
38	10552	92	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	16.05.2025	16.05.2025	0,21 ± 0,07
39	10553	92	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	16.05.2025	16.05.2025	0,18 ± 0,07
40	10554	93	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	19.05.2025	19.05.2025	1,5 ± 0,5
41	10555	93	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	19.05.2025	19.05.2025	0,29 ± 0,10
42	10556	93	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	19.05.2025	19.05.2025	0,28 ± 0,10
43	10557	94	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	20.05.2025	20.05.2025	1,7 ± 0,6
44	10558	94	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	20.05.2025	20.05.2025	0,29 ± 0,10
45	10559	94	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	20.05.2025	20.05.2025	0,28 ± 0,10
46	10578	95	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	21.05.2025	21.05.2025	>2 (2,1)
47	10579	95	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	21.05.2025	21.05.2025	0,29 ± 0,10
48	10580	95	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	21.05.2025	21.05.2025	0,28 ± 0,10
49	10581	96	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	22.05.2025	22.05.2025	1,4 ± 0,5
50	10582	96	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	22.05.2025	22.05.2025	0,29 ± 0,10
51	10583	96	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	22.05.2025	22.05.2025	0,28 ± 0,10
52	10584	97	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	23.05.2025	23.05.2025	1,5 ± 0,5
53	10585	97	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	23.05.2025	23.05.2025	0,29 ± 0,10
54	10586	97	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	23.05.2025	23.05.2025	0,28 ± 0,10
55	10587	98	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	26.05.2025	26.05.2025	1,8 ± 0,6
56	10588	98	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	26.05.2025	26.05.2025	0,29 ± 0,10

№ п/п	Рег. № пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Место отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Результат измерения определяемых показателей
							Массовая концентрация общего железа в воде* ± характеристика погрешности
Единицы измерений							мг/дм^3
ПДК для питьевых вод (СанПиН 1.2.3685-21)							не более 0,3
1	2	3	4	5	6	7	9
57	10589	98	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	26.05.2025	26.05.2025	0,28 ± 0,10
67	10533	-	Комплекс водоочистки ВОС-200 ЦППН БМР	1.До станции	13.05.2025	13.05.2025	>2 (3,3)
68	10534	-	Комплекс водоочистки ВОС-200 ЦППН БМР	2.РЧВ	13.05.2025	13.05.2025	0,21 ± 0,07
69	10562	-	Комплекс водоочистки ВОС-200 ЦППН БМР	1.До станции	20.05.2025	20.05.2025	>2 (5,3)
70	10563	-	Комплекс водоочистки ВОС-200 ЦППН БМР	2.РЧВ	20.05.2025	20.05.2025	0,11 ± 0,04
71	10535	-	Комплекс водоочистки ВОС-30 УПСВ "С" СМР	1.До станции	13.05.2025	13.05.2025	>2 (2,2)
72	10536	-	Комплекс водоочистки ВОС-30 УПСВ "С" СМР	2.РЧВ	13.05.2025	13.05.2025	<0,10 (0,097)
73	10570	-	Комплекс водоочистки ВОС-30 УПСВ "С" СМР	1.До станции	20.05.2025	20.05.2025	0,72 ± 0,25
74	10571	-	Комплекс водоочистки ВОС-30 УПСВ "С" СМР	2.РЧВ	20.05.2025	20.05.2025	0,23 ± 0,08
75	10537	-	Комплекс водоочистки ВОС-25 ЦДНГ-2 БМР	1.До станции	13.05.2025	13.05.2025	>2 (2,7)
76	10538	-	Комплекс водоочистки ВОС-25 ЦДНГ-2 БМР	2.РЧВ	13.05.2025	13.05.2025	0,40 ± 0,14
77	10572	-	Комплекс водоочистки ВОС-25 ЦДНГ-2 БМР	1.До станции	20.05.2025	20.05.2025	>2 (2,5)
78	10573	-	Комплекс водоочистки ВОС-25 ЦДНГ-2 БМР	2.РЧВ	20.05.2025	20.05.2025	<0,10 (0,091)
79	10539	-	Комплекс водоочистки ВОС-20 КНС-26	1.До станции	13.05.2025	13.05.2025	>2 (4,3)
80	10540	-	Комплекс водоочистки ВОС-20 КНС-26	2.РЧВ	13.05.2025	13.05.2025	0,11 ± 0,04
81	10574	-	Комплекс водоочистки ВОС-20 КНС-26	1.До станции	20.05.2025	20.05.2025	>2 (4,5)
82	10575	-	Комплекс водоочистки ВОС-20 КНС-26	2.РЧВ	20.05.2025	20.05.2025	0,12 ± 0,04
83	10520	-	Комплекс водоочистки ВОС-10 СМТ-2 ВМР	1.До станции	12.05.2025	12.05.2025	>2 (5,5)
84	10521	-	Комплекс водоочистки ВОС-10 СМТ-2 ВМР	2.РЧВ	12.05.2025	12.05.2025	<0,10 (0,084)
85	10560	-	Комплекс водоочистки ВОС-10 СМТ-2 ВМР	1.До станции	20.05.2025	20.05.2025	>2 (5,3)
86	10561	-	Комплекс водоочистки ВОС-10 СМТ-2 ВМР	2.РЧВ	20.05.2025	20.05.2025	0,11 ± 0,04
87	10522	-	Станция водоочистки ВОС-100 БПО ВМР	1.До станции	12.05.2025	12.05.2025	>2 (2,5)
88	10523	-	Станция водоочистки ВОС-100 БПО ВМР	2.РЧВ	12.05.2025	12.05.2025	<0,10 (0,084)
89	10564	-	Станция водоочистки ВОС-100 БПО ВМР	1.До станции	20.05.2025	20.05.2025	>2 (2,1)

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

№ п/п	Рег. № пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Место отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Результат измерения определяемых показателей: Массовая концентрация общего железа в воде* ± характеристика погрешности
Единицы измерений							мг/дм^3
ПДК для питьевых вод (СанПиН 1.2.3685-21)							не более 0,3
1	2	3	4	5	6	7	9
90	10565	-	Станция водоочистки ВОС-100 БПО ВМР	2.РЧВ	20.05.2025	20.05.2025	<0,10 (0,035)
91	10524	-	Комплекс водоочистки ВОС-15 ДНС-3 БМР	1.До станции	12.05.2025	12.05.2025	>2 (2,5)
92	10525	-	Комплекс водоочистки ВОС-15 ДНС-3 БМР	2.РЧВ	12.05.2025	12.05.2025	<0,10 (0,067)
93	10566	-	Комплекс водоочистки ВОС-15 ДНС-3 БМР	1.До станции	20.05.2025	20.05.2025	1,7 ± 0,6
94	10567	-	Комплекс водоочистки ВОС-15 ДНС-3 БМР	2.РЧВ	20.05.2025	20.05.2025	0,21 ± 0,07
95	10526	-	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 ВМР	1.До станции	12.05.2025	12.05.2025	1,9 ± 0,7
96	10527	-	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 ВМР	2.РЧВ	12.05.2025	12.05.2025	0,11 ± 0,04
97	10568	-	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 ВМР	1.До станции	20.05.2025	20.05.2025	>2 (2,7)
98	10569	-	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 ВМР	2.РЧВ	20.05.2025	20.05.2025	<0,10 (0,086)
99	10528	-	КВО База сетевого района №3	1.До станции	12.05.2025	12.05.2025	1,2 ± 0,4
100	10529	-	КВО База сетевого района №3	2.РЧВ	12.05.2025	12.05.2025	0,27± 0,09
101	10576	-	КВО База сетевого района №3	1.До станции	20.05.2025	20.05.2025	>2 (4,2)
102	10577	-	КВО База сетевого района №3	2.РЧВ	20.05.2025	20.05.2025	0,10 ± 0,04
103	30289	30/9	Станция водоочистки ВОС-800 РМР	1.До станции	06.05.2025	06.05.2025	1,8 ± 0,6
104	30290	30/9	Станция водоочистки ВОС-800 РМР	2.РЧВ	06.05.2025	06.05.2025	0,18 ± 0,07
105	30327	30/10	Станция водоочистки ВОС-800 РМР	1.До станции	14.05.2025	14.05.2025	1,6 ± 0,6
106	30328	30/10	Станция водоочистки ВОС-800 РМР	2.РЧВ	14.05.2025	14.05.2025	0,18 ± 0,07
107	30291	30/9	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 РМР	1.До станции	06.05.2025	06.05.2025	1,5 ± 0,5
108	30292	30/9	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 РМР	2.РЧВ	06.05.2025	06.05.2025	0,16 ± 0,04
109	30329	30/10	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 РМР	1.До станции	14.05.2025	14.05.2025	1,4 ± 0,5
110	30330	30/10	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 РМР	2.РЧВ	14.05.2025	14.05.2025	0,17 ± 0,06

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

№ п/п	Рег. № пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Местс отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Результат измерения определяемых показателей
							Массовая концентрация общего железа в воде* ± характеристика погрешности
Единицы измерений							мг/дм^3
ПДК для питьевых вод (СанПиН 1.2.3685-21)							не более 0,3
1	2	3	4	5	6	7	9
111	30293	30/9	Комплекс водоочистки ВОС-50 ЦПС РМР	1.До с⁻анции	06.05.2025	06.05.2025	1,7 ± 0,6
112	30294	30/9	Комплекс водоочистки ВОС-50 ЦПС РМР	2.РЧВ	06.05.2025	06.05.2025	0,19 ± 0,07
113	30331	30/10	Комплекс водоочистки ВОС-50 ЦПС РМР	1.До с⁻анции	14.05.2025	14.05.2025	1,6 ± 0,6
114	30332	30/10	Комплекс водоочистки ВОС-50 ЦПС РМР	2.РЧВ	14.05.2025	14.05.2025	0,19 ± 0,07
115	30295	30/9	Комплекс водоочистки ВОС-50 ДНС-3 РМР	1.До с⁻анции	06.05.2025	06.05.2025	1,8 ± 0,6
116	30296	30/9	Комплекс водоочистки ВОС-50 ДНС-3 РМР	2.РЧВ	06.05.2025	06.05.2025	0,18 ± 0,07
117	30333	30/10	Комплекс водоочистки ВОС-50 ДНС-3 РМР	1.До с⁻анции	14.05.2025	14.05.2025	1,6 ± 0,6
118	30334	30/10	Комплекс водоочистки ВОС-50 ДНС-3 РМР	2.РЧВ	14.05.2025	14.05.2025	0,20 ± 0,07
119	30297	30/9	Комплекс водоочистки ВОС-40 м/р им.Байбакова	1.До с⁻анции	06.05.2025	06.05.2025	1,9 ± 0,7
120	30298	30/9	Комплекс водоочистки ВОС-40 м/р им.Байбакова	2.РЧВ	06.05.2025	06.05.2025	0,20 ± 0,07
121	30335	30/10	Комплекс водоочистки ВОС-40 м/р им.Байбакова	1.До станции	14.05.2025	14.05.2025	1,8 ± 0,3
122	30336	30/10	Комплекс водоочистки ВОС-40 м/р им.Байбакова	2.РЧВ	14.05.2025	14.05.2025	0,21 ± 0,08
123	30299	30/9	Комплекс водоочистки ВОС-100 м/р им.Шпильмана	1.До станции	06.05.2025	06.05.2025	1,8 ± 0,7
124	30300	30/9	Комплекс водоочистки ВОС-100 м/р им.Шпильмана	2.РЧВ	06.05.2025	06.05.2025	0,19 ± 0,07
125	30337	30/10	Комплекс водоочистки ВОС-100 м/р им.Шпильмана	1.До станции	14.05.2025	14.05.2025	1,6 ± 0,6
126	30338	30/10	Комплекс водоочистки ВОС-100 м/р им.Шпильмана	2.РЧВ	14.05.2025	14.05.2025	0,19 ± 0,07
127	30301	30/9	КВО ВОС-15 КУУН РМР (1.28)	1.До станции	06.05.2025	06.05.2025	1,3 ± 0,5
128	30302	30/9	КВО ВОС-15 КУУН РМР (1.28)	2.РЧВ	06.05.2025	06.05.2025	0,14 ± 0,05
129	30339	30/10	КВО ВОС-15 КУУН РМР (1.28)	1.До станции	14.05.2025	14.05.2025	1,4 ± 0,5

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

№ п/п	Рег. № пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Местс отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Результат измерения определяемых показателей
							Массовая концентрация общего железа в воде* ± характеристика погрешности
Единицы измерений							мг/дм^3
ПДК для питьевых вод (СанПиН 1.2.3685-21)							не более 0,3
1	2	3	4	5	6	7	9
130	30340	30/10	КВО ВОС-15 КУУН РМР (1.28)	2.РЧВ	14.05.2025	14.05.2025	0,17 ± 0,06

Примечание: Пробоотбор осуществляется представителем заказчика - персоналом цеха пароводоснабжения. Ответственность за отбор и доставку проб в ПИЛ №2 ЦНИПР несет представитель заказчика.

*Нижний и верхний пределы диапазона измерений массовой концентрации общего железа по ГОСТ 4011-72 составляют 0,10 мг/дм^3 и 2,0 мг/дм^3. Результаты измерений в скобках представлены по требованию заказчика.

Документы, устанавливающие правила и методы измерений и сведения о применяемых СИ приведены на последней странице данного протокола.

Протокол оформил и проверил: Инженер-химик ПИЛ №2 ЦНИПР (должность) _____ (подпись) И.А.Парфенова (инициалы, фамилия)

Протокол не может быть воспроизведен не в полном объеме без письменного разрешения начальника ПИЛ №2 ЦНИПР .

Полученные результаты измерений, приведенные в протоколе, относятся только к представленной заказчиком пробе.

Документы, устанавливающие правила и методы измерений:

№ п/п	Используемые методики (методы) измерений	Наименование объекта	Определяемые показатели	Метод анализа	Единицы измерений	Диапазон измеряемых содержаний	Характеристика погрешности ± Δ (P=0,95)
1	ГОСТ 4011-72	Вода питьевая	Массовая концентрация общего железа	фотометрический с сульфосалициловой кислотой	мг/дм^3	0,10 - 2,00	35

Сведения о применяемых средствах измерений:

№ п/п	Наименование СИ, тип (модель)	Заводской номер СИ	Сведения о поверке (кем выполнена, номер свидетельства о поверке, сертификата о калибровке, протокола поверки, дата окончания срока действия поверки, калибровки)
1	Фотометр фотоэлектрический КФК-3-«ЗОМЗ», мод.КФК-3-01-«ЗОМЗ»	2270257	БПМ ЦБПО ПРНСиНО ПАО «Сургутнефтегаз», №С-АХД/18-04-2024/334716032, 17.04.2026 года
	Спектрофотометр Lambda 25	501S14110915	ОРиМР ЦБЛ ИЭВЦ ПАО «Сургутнефтегаз», №С-АХД/07-06-2024/345959541, 06.06.2025 года

Окончание протокола

Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз"
(ПАО "Сургутнефтегаз")
Центральная базсвая лаборатория экоаналитических и технологических исследований
Инженерно-экономического внедренческого центра
628415, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г Сургут, ул Игоря Киртбая, 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

МП

УТВЕРЖДАЮ
Начальник лаборатории
_____ Е.А.Мызгина
21 июля 2025 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №03/ВПтПК - 544 от 21 июля 2025 г.

Наименование образца испытаний: питьевая вода

Наименование заказчика: ПАО "Сургутнефтегаз" НГДУ "Быстринскнефть"

Контактные данные заказчика:

юридический адрес: 628415, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, д.1, к.1

фактический адрес места осуществления деятельности: 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, пр.Ленина, 75, тел.: (3462) 40-20-11

Основание для проведения испытаний: заявка от 02.05.2024 №02-01-75-2205, план-задание от 09.09.2024 №2.1

Цель испытаний: производственный контроль питьевых всд

Дата отбора проб(ы): 14.07.2025

Номер, дата акта приема проб(ы): №544, 14.07.2025

Дата (период) проведения испытаний (измерений): 14.07.2025 - 15.07.2025

Наименование показателя, единица измерений	Шифр НД/СИ	Нормативное значение по СанПиН 1.2.3685-21	Регистрационный номер пробы	1744 ВПт	1745 ВПт	1746 ВПт	1747 ВПт
			Место и наименование точки отбора пробы	Быстринский участок недр БПО		Рогожниковский участок недр, ПМОП	
				Вход на станцию водоочистки СОВА-700, холодная вода	Выход со станции водоочистки СОВА-700, холодная вода	До станции водоочистки ВОС-800, холодная вода	После станции водоочистки ВОС-800, холодная вода
Алюминий, мг/дм^3	1/1	0,2	Результат измерений ± расширенная неопределенность, U при k=2	0,082 ± 0,020	0,31 ± 0,07	0,119 ± 0,029	0,22 ± 0,05
Железо общее, мг/дм^3		0,3		1,24 ± 0,19	0,13 ± 0,03	2,9 ± 0,4	0,115 ± 0,028
Марганец, мг/дм^3		0,1		0,037 ± 0,012	0,013 ± 0,004	0,084 ± 0,020	0,063 ± 0,015

Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) и измерений

Шифр НД	Наименование НД на методику (метод) измерений	Свидетельство об аттестации НД на методику (метод) измерений (номер, дата выдачи)	Способ определения результатов измерений (с указанием количества результатов определений)
1	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 спектрометрии с индуктивно связанной плазмой (издание 2008 г.)	07122 от 18.09.2008	результат единичного определения

Средства измерений (СИ)

Шифр СИ	Наименование, тип (модель) СИ	Заводской номер	Инвентарный (при отсутствии - номенклатурный) номер	Год ввода в эксплуатацию
1	Спектрометр эмиссионный с индуктивно-связанной плазмой EXPEC модификация 6500	214P2320008	16835799	2023

Примечания:
1. Лаборатория несет ответственность за информацию, представленную в протоколе испытаний, за исключением случаев, когда информация предоставляется заказчиком.
2. Отбор и доставка проб(ы) выполнены специалистами заказчика. Заказчик несет ответственность за соблюдение правил и условий отбора, транспортировки, хранения и маркировки проб(ы), согласно действующих регламентирующих документов, а также за достоверность информации о месте, наименовании точки, дате и времени отбора проб(ы).
3. Полученный(ые) результат(ы) измерений относится(ятся) к предоставленной(ым) заказчиком пробе(ам), прошедшей(им) испытания.
4. Дополнения, отклонения или исключения из методик (методов) измерений отсутствуют.
5. Мнения и интерпретации отсутствуют.
6. При значении результата измерений меньше нижнего предела измерений и выше верхнего предела измерений, установленного методикой измерений, характеристика погрешности, Δ при P=0,95 (расширенная неопределенность, U при k=2) не рассчитывается и информация о них в протоколе не указывается.
7. В соответствии с пунктом 4 Положения о составе сведений о результатах деятельности аккредитованных лиц, об изменениях состава их работников и о компетентности этих работников, об изменениях технической оснащенности, представляемых аккредитованными лицами в Федеральную службу по аккредитации, порядке и сроках представления аккредитованными лицами таких сведений в Федеральную службу по аккредитации, утвержденного приказом Минэкономразвития России от 24.10.2020 №704 Лаборатория представляет в Федеральную службу по аккредитации сведения о выданных протоколах испытаний с приложением скан-копии протокола.

Начальник отдела О.Б.Польникова

Руководитель группы В.И.Баселидзе

Ответственный по качеству: инженер-химик I категории О.М.Наташкина

Протокол оформил: инженер-химик II категории О.Р.Заславская

Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без письменного разрешения лаборатории

Конец протокола испытаний №03/ВПтПК - 544 от 21 июля 2025 г.

Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз"
нефтегазодобывающее управление "Быстринскнефть"
производственно-исследовательская лаборатория физико-химического анализа
(ПАО "Сургутнефтегаз" НГДУ "Быстринскнефть" ПИЛ ФХА)
Наименование испытательной лаборатории (центра)
Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, БПО. Быстринского месторождения. Корпус административно-бытовой ЦНИПР
(кабинеты № 103, № 104, № 106, № 107, № 108, № 109, № 110, № 110а, № 111а, № 112, № 113, № 114, 1 этаж)
тел. (3462) 41-93-82, тел. (3462) 41-94-18; адрес электронной почты: SECRETAR5@surgutneftegas.ru; dsvidenko@surgutneftegas.ru
адрес места осуществления деятельности (адрес лаборатории)

УТВЕРЖДАЮ
И.о.начальника ПИЛ ФХА
НГДУ «Быстринскнефть»
ПАО «Сургутнефтегаз»
_____О.В.Пономарева
28 февраля 2025 г

Протокол испытаний №03/ПО-02-2025
от 28 февраля 2025 года

Наименование объекта испытаний	Вода подземных источников (до станции обезжелезивания), питьевая вода (с резервуара чистой воды (РЧВ))
Основание для проведения испытаний	План-график на выполнение отбора проб воды со станций обезжелезивания НГДУ «Быстринскнефть» на 2025 год для ПИЛ ФХА, утвержденный 12 марта 2024 года главным инженером НГДУ «Быстринскнефть» Ю.П.Данькиным
Наименование и юридический адрес заказчика испытаний (Фактический адрес заказчика соответствует юридическому адресу заказчика)	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» (ПАО «Сургутнефтегаз») ИНН 8602060555, ОГРН 1028600584540, 628415, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого 1, корпус1, тел.(3462) 42-69-37
НД в соответствии с требованиями которого произведен отбор проб	ГОСТ Р 56237-2014 «Вода питьевая. Отбор проб на станциях водоподготовки и в трубопроводных распределительных системах»; ГОСТ Р 59024-2020 «Общие требования к отбору проб»
Дополнения, отклонения или исключения из метода	Отсутствуют
Дополнительные сведения	Отсутствуют
Условия транспортировки	Автотранспорт, в защищенном от механических воздействий пластиковом ящике
Дополнения, отклонения или исключения из метода	Отсутствуют
Дополнительные сведения (при необходимости описание состояния пробы)	Отсутствуют
Результаты, полученные от поставщика/ заказчика	Отсутствуют
Мнения/ интерпретации	Отсутствуют
Отбор проб осуществляется	Специалистами цеха пароводоснабжения (ЦПВС)

№ п/п	Регистрационный номер пробы, шифр пробы	№ акта отбора/приема проб	Наименование объекта	Место отбора проб	Дата отбора проб	Дата анализа проб	Результаты измерения[1,2]								
							pH	Цветность	Щелочность	Железо общее	Марганец	Алюминий	Окисляемость перманганатная	Растворенный кислород	Азот аммонийный
Единицы измерения							ед.pH	градус цв.	ммоль/дм^3	мг/дм^3	мг/дм^3	мг/дм^3	мгО/дм^3	мг/дм^3	мг/дм^3
1	151 ПО-2025	03/ПО-19-2025	Станция водоочистки «СОВА-700» БПО БМР	1.До станции	03.02.2025	03.02.2025	6,8 ± 0,2	44 ± 9	3,6 ± 0,6	2,2 ± 0,4	0,025 ± 0,006	0,048 ± 0,017	3,36 ± 0,34	4,5 ± 0,7	1,60 ± 0,32
2	152 ПО-2025	03/ПО-19-2025	Станция водоочистки «СОВА-700» БПО БМР	2.РЧВ	03.02.2025	03.02.2025	7,7 ± 0,2	16 ± 3	3,3 ± 0,6	0,27 ± 0,06	0,042 ± 0,011	0,061 ± 0,021	1,36 ± 0,27	7,1 ± 1,1	0,410 ± 0,082
3	227 ПО-2025	03/ПО-29-2025	Станция водоочистки «СОВА-700» БПО БМР	1.До станции	13.02.2025	13.02.2025	6,8 ± 0,2	31 ± 6	4,0 ± 0,6	2,3 ± 0,4	0,048 ± 0,012	<0,04	3,20 ± 0,32	3,7 ± 0,6	1,78 ± 0,36
4	228 ПО-2025	03/ПО-29-2025	Станция водоочистки «СОВА-700» БПО БМР	2.РЧВ	13.02.2025	13.02.2025	7,0 ± 0,2	15 ± 3	3,5 ± 0,5	0,34 ± 0,08	0,026 ± 0,007	0,047 ± 0,016	2,56 ± 0,26	2,9 ± 0,5	0,457 ± 0,091
5	156 ПО-2025	03/ПО-19-2025	Станция водоочистки ВОС-200 БМР	1.До станции	03.02.2025	03.02.2025	8,2 ± 0,2	89 ± 9	4,0 ± 0,6	3,8 ± 0,7	0,030 ± 0,008	<0,04	3,52 ± 0,35	6,2 ± 1,0	1,73 ± 0,35
6	157 ПО-2025	03/ПО-19-2025	Станция водоочистки ВОС-200 БМР	2.РЧВ	03.02.2025	03.02.2025	8,1 ± 0,2	16 ± 3	3,8 ± 0,6	0,23 ± 0,06	0,072 ± 0,011	0,048 ± 0,017	2,16 ± 0,22	3,2 ± 0,5	0,179 ± 0,036
7	229 ПО-2025	03/ПО-29-2025	Станция водоочистки ВОС-200 БМР	1.До станции	13.02.2025	13.02.2025	7,4 ± 0,2	102 ± 10	3,5 ± 0,5	4,1 ± 0,7	0,044 ± 0,011	<0,04	3,68 ± 0,37	3,9 ± 0,6	1,93 ± 0,39
8	230 ПО-2025	03/ПО-29-2025	Станция водоочистки ВОС-200 БМР	2.РЧВ	13.02.2025	13.02.2025	7,2 ± 0,2	10,3 ± 2,1	3,2 ± 0,5	0,30 ± 0,07	0,058 ± 0,009	0,061 ± 0,021	2,24 ± 0,22	4,2 ± 0,7	<0,10
9	158 ПО-2025	03/ПО-20-2025	Комплекс водоочистки ВОС-25 ЦДНГ-2 БМР	1.До станции	04.02.2025	04.02.2025	8,0 ± 0,2	112 ± 11	3,2 ± 0,5	4,7 ± 0,8	0,043 ± 0,011	<0,04	4,16 ± 0,42	1,30 ± 0,21	1,38 ± 0,28
10	159 ПО-2025	03/ПО-20-2025	Комплекс водоочистки ВОС-25 ЦДНГ-2 БМР	2.РЧВ	04.02.2025	04.02.2025	8,1 ± 0,2	13 ± 3	3,1 ± 0,5	0,25 ± 0,06	0,063 ± 0,009	0,057 ± 0,020	2,48 ± 0,25	2,6 ± 0,4	0,84 ± 0,17
11	231 ПО-2025	03/ПО-30-2025	Комплекс водоочистки ВОС-25 ЦДНГ-2 БМР	1.До станции	13.02.2025	13.02.2025	7,0 ± 0,2	122 ± 12	2,9 ± 0,4	3,6 ± 0,7	0,038 ± 0,010	<0,04	3,84 ± 0,38	2,6 ± 0,4	1,08 ± 0,22
12	232 ПО-2025	03/ПО-30-2025	Комплекс водоочистки ВОС-25 ЦДНГ-2 БМР	2.РЧВ	13.02.2025	13.02.2025	7,3 ± 0,2	9 ± 3	3,1 ± 0,5	0,34 ± 0,08	0,069 ± 0,010	0,063 ± 0,022	2,72 ± 0,27	3,4 ± 0,5	0,97 ± 0,19
13	160 ПО-2025	03/ПО-20-2025	Комплекс водоочистки ВОС-15 ЦДНГ-3 БМР	1.До станции	04.02.2025	04.02.2025	8,0 ± 0,2	98 ± 10	2,9 ± 0,4	4,3 ± 0,8	0,054 ± 0,008	<0,04	3,12 ± 0,31	1,6 ± 0,3	1,74 ± 0,35

№ п/п	Регистрационный номер пробы, шифр пробы	№ акта отбора/приема проб	Наименование объекта	Место отбора проб	Дата отбора проб	Дата анализа проб	Результаты измерения[1,2]								
							pH	Цветность	Щелочность	Железо общее	Марганец	Алюминий	Окисляемость перманганатная	Растворенный кислород	Азот аммонийный
Единицы измерения							ед.pH	градус цв.	ммоль/дм³	мг/дм³	мг/дм³	мг/дм³	мгO/дм³	мг/дм³	мг/дм³
14	161 ПО-2025	03/ПО-20-2025	Комплекс водоочистки ВОС-15 ЦДНГ-3 БМР	2.РЧВ	04.02.2025	04.02.2025	8,0 ± 0,2	15 ± 3	2,5 ± 0,4	0,31 ± 0,07	0,070 ± 0,011	0,066 ± 0,023	2,56 ± 0,26	2,1 ± 0,3	0,79 ± 0,16
15	233 ПО-2025	03/ПО-30-2025	Комплекс водоочистки ВОС-15 ЦДНГ-3 БМР	1.До станции	13.02.2025	13.02.2025	7,1 ± 0,2	112 ± 11	2,9 ± 0,4	3,9 ± 0,7	0,061 ± 0,009	0,040 ± 0,014	4,40 ± 0,44	2,8 ± 0,5	1,29 ± 0,26
16	234 ПО-2025	03/ПО-30-2025	Комплекс водоочистки ВОС-15 ЦДНГ-3 БМР	2.РЧВ	13.02.2025	13.02.2025	6,8 ± 0,2	11,4 ± 2,3	2,6 ± 0,4	0,42 ± 0,10	0,077 ± 0,012	0,059 ± 0,021	2,68 ± 0,27	3,9 ± 0,6	0,70 ± 0,14
17	162 ПО-2025	03/ПО-21-2025	Станция водоочистки ВОС-100 БПО ВМР	1.До станции	04.02.2025	04.02.2025	7,6 ± 0,2	121 ± 12	2,8 ± 0,4	3,7 ± 0,7	0,072 ± 0,011	0,049 ± 0,017	3,84 ± 0,38	2,3 ± 0,4	1,65 ± 0,33
18	163 ПО-2025	03/ПО-21-2025	Станция водоочистки ВОС-100 БПО ВМР	2.РЧВ	04.02.2025	04.02.2025	8,1 ± 0,2	20 ± 4	2,6 ± 0,4	0,31 ± 0,07	0,121 ± 0,018	0,055 ± 0,019	2,60 ± 0,26	3,1 ± 0,5	0,57 ± 0,11
19	236 ПО-2025	03/ПО-31-2025	Станция водоочистки ВОС-100 БПО ВМР	1.До станции	14.02.2025	14.02.2025	7,2 ± 0,2	124 ± 12	2,7 ± 0,4	3,5 ± 0,6	0,066 ± 0,010	0,041 ± 0,014	4,32 ± 0,43	2,9 ± 0,5	1,45 ± 0,29
20	237 ПО-2025	03/ПО-31-2025	Станция водоочистки ВОС-100 БПО ВМР	2.РЧВ	14.02.2025	14.02.2025	7,3 ± 0,2	20 ± 4	2,4 ± 0,4	0,42 ± 0,10	0,105 ± 0,016	0,051 ± 0,018	2,40 ± 0,24	3,6 ± 0,6	0,395 ± 0,079
21	166 ПО-2025	03/ПО-22-2025	Комплекс водоочистки ВОС-10 СМТ ВМР	1.До станции	05.02.2025	05.02.2025	8,0 ± 0,2	109 ± 11	2,9 ± 0,4	5,5 ± 1,0	0,106 ± 0,016	0,058 ± 0,020	5,28 ± 0,53	2,4 ± 0,4	1,45 ± 0,29
22	167 ПО-2025	03/ПО-22-2025	Комплекс водоочистки ВОС-10 СМТ ВМР	2.РЧВ	05.02.2025	05.02.2025	8,0 ± 0,2	15 ± 3	2,5 ± 0,4	0,24 ± 0,06	0,20 ± 0,03	0,077 ± 0,027	3,68 ± 0,37	5,5 ± 0,9	0,215 ± 0,043
23	238 ПО-2025	03/ПО-31-2025	Комплекс водоочистки ВОС-10 СМТ ВМР	1.До станции	14.02.2025	14.02.2025	7,4 ± 0,2	139 ± 14	3,0 ± 0,5	4,9 ± 0,9	0,118 ± 0,018	0,053 ± 0,019	3,76 ± 0,38	2,3 ± 0,4	1,13 ± 0,23
24	239 ПО-2025	03/ПО-31-2025	Комплекс водоочистки ВОС-10 СМТ ВМР	2.РЧВ	14.02.2025	14.02.2025	7,4 ± 0,2	16 ± 3	2,7 ± 0,4	0,51 ± 0,12	0,172 ± 0,026	0,069 ± 0,024	2,88 ± 0,29	2,9 ± 0,5	<0,10
25	168 ПО-2025	03/ПО-22-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 ВМР	1.До станции	05.02.2025	05.02.2025	7,7 ± 0,2	111 ± 11	2,5 ± 0,4	4,3 ± 0,8	0,082 ± 0,012	<0,04	3,12 ± 0,31	2,3 ± 0,4	1,16 ± 0,24
26	169 ПО-2025	03/ПО-22-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 ВМР	2.РЧВ	05.02.2025	05.02.2025	7,9 ± 0,2	14 ± 3	2,6 ± 0,4	0,25 ± 0,06	0,092 ± 0,014	0,061 ± 0,021	2,84 ± 0,28	4,5 ± 0,7	0,147 ± 0,044
27	240 ПО-2025	03/ПО-32-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 ВМР	1.До станции	14.02.2025	14.02.2025	7,2 ± 0,2	119 ± 12	2,6 ± 0,4	4,5 ± 0,8	0,075 ± 0,011	0,044 ± 0,015	3,36 ± 0,34	3,1 ± 0,5	1,01 ± 0,20
28	241 ПО-2025	03/ПО-32-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 ВМР	2.РЧВ	14.02.2025	14.02.2025	7,4 ± 0,2	25 ± 5	2,4 ± 0,4	0,38 ± 0,09	0,086 ± 0,013	0,066 ± 0,023	2,64 ± 0,26	4,1 ± 0,6	<0,10
29	170 ПО-2025	03/ПО-23-2025	Комплекс водоочистки ВОС-20 КНС-26 СМР	1.До станции	05.02.2025	05.02.2025	7,9 ± 0,2	107 ± 11	3,7 ± 0,6	4,2 ± 0,8	0,021 ± 0,005	<0,04	3,84 ± 0,38	3,3 ± 0,5	1,51 ± 0,30
30	171 ПО-2025	03/ПО-23-2025	Комплекс водоочистки ВОС-20 КНС-26 СМР	2.РЧВ	05.02.2025	05.02.2025	7,5 ± 0,2	15 ± 3	3,6 ± 0,5	0,16 ± 0,04	0,058 ± 0,009	0,064 ± 0,022	2,48 ± 0,25	2,6 ± 0,4	0,285 ± 0,057
31	244 ПО-2025	03/ПО-33-2025	Комплекс водоочистки ВОС-20 КНС-26 СМР	1.До станции	17.02.2025	17.02.2025	7,2 ± 0,2	121 ± 12	3,8 ± 0,6	5,2 ± 0,9	0,024 ± 0,006	<0,04	3,52 ± 0,35	2,4 ± 0,4	1,80 ± 0,36
32	245 ПО-2025	03/ПО-33-2025	Комплекс водоочистки ВОС-20 КНС-26 СМР	2.РЧВ	17.02.2025	17.02.2025	7,3 ± 0,2	13 ± 3	3,5 ± 0,5	0,32 ± 0,08	0,048 ± 0,012	0,051 ± 0,018	2,88 ± 0,29	3,1 ± 0,5	0,109 ± 0,033
33	172 ПО-2025	03/ПО-24-2025	Комплекс водоочистки ВОС-30 УПСВ «С» СМР	1.До станции	05.02.2025	05.02.2025	7,6 ± 0,2	95 ± 10	3,2 ± 0,5	3,4 ± 0,6	0,071 ± 0,011	<0,04	4,08 ± 0,41	2,4 ± 0,4	1,83 ± 0,37
34	173 ПО-2025	03/ПО-24-2025	Комплекс водоочистки ВОС-30 УПСВ «С» СМР	2.РЧВ	05.02.2025	05.02.2025	8,2 ± 0,2	9 ± 3	3,8 ± 0,6	0,22 ± 0,05	0,094 ± 0,014	0,047 ± 0,016	2,80 ± 0,28	3,4 ± 0,5	1,13 ± 0,23
35	246 ПО-2025	03/ПО-33-2025	Комплекс водоочистки ВОС-30 УПСВ «С» СМР	1.До станции	17.02.2025	17.02.2025	7,4 ± 0,2	106 ± 11	3,7 ± 0,6	4,2 ± 0,8	0,051 ± 0,008	<0,04	4,00 ± 0,40	2,9 ± 0,5	1,54 ± 0,31
36	247 ПО-2025	03/ПО-33-2025	Комплекс водоочистки ВОС-30 УПСВ «С» СМР	2.РЧВ	17.02.2025	17.02.2025	7,5 ± 0,2	7,7 ± 2,3	4,0 ± 0,6	0,35 ± 0,08	0,069 ± 0,010	0,064 ± 0,022	2,72 ± 0,27	3,7 ± 0,6	0,92 ± 0,18
37	207 ПО-2025	03/ПО-25-2025	Станция водоочистки ВОС-800 РМР	1.До станции	11.02.2025	11.02.2025	6,1 ± 0,2	63 ± 6	1,20 ± 0,18	8,4 ± 1,5	0,41 ± 0,06	0,050 ± 0,018	3,44 ± 0,34	2,9 ± 0,5	0,94 ± 0,19
38	208 ПО-2025	03/ПО-25-2025	Станция водоочистки ВОС-800 РМР	2.РЧВ	11.02.2025	11.02.2025	7,0 ± 0,2	1,4 ± 0,4	0,75 ± 0,11	0,12 ± 0,03	0,30 ± 0,05	0,063 ± 0,022	2,28 ± 0,23	3,6 ± 0,6	<0,10
39	249 ПО-2025	03/ПО-34-2025	Станция водоочистки ВОС-800 РМР	1.До станции	18.02.2025	18.02.2025	7,2 ± 0,2	94 ± 9	1,05 ± 0,16	5,9 ± 1,1	0,42 ± 0,06	0,045 ± 0,016	4,00 ± 0,40	2,3 ± 0,4	0,299 ± 0,060
40	250 ПО-2025	03/ПО-34-2025	Станция водоочистки ВОС-800 РМР	2.РЧВ	18.02.2025	18.02.2025	7,2 ± 0,2	2,4 ± 0,7	0,95 ± 0,14	<0,05	0,27 ± 0,04	0,070 ± 0,025	2,08 ± 0,21	4,2 ± 0,7	<0,10
41	209 ПО-2025	03/ПО-25-2025	Комплекс водоочистки ВОС-50 ЦПС РМР	1.До станции	11.02.2025	11.02.2025	7,4 ± 0,2	81 ± 8	0,80 ± 0,12	5,6 ± 1,0	0,37 ± 0,06	0,045 ± 0,016	3,76 ± 0,38	2,6 ± 0,4	1,03 ± 0,21
42	210 ПО-2025	03/ПО-25-2025	Комплекс водоочистки ВОС-50 ЦПС РМР	2.РЧВ	11.02.2025	11.02.2025	7,3 ± 0,2	1,8 ± 0,5	1,10 ± 0,17	0,101 ± 0,024	0,34 ± 0,05	0,065 ± 0,023	2,20 ± 0,22	3,1 ± 0,5	<0,10
43	251 ПО-2025	03/ПО-34-2025	Комплекс водоочистки ВОС-50 ЦПС РМР	1.До станции	18.02.2025	18.02.2025	6,8 ± 0,2	171 ± 17	1,70 ± 0,26	7,4 ± 1,3	0,38 ± 0,06	0,048 ± 0,017	3,36 ± 0,34	3,2 ± 0,5	1,27 ± 0,25
44	252 ПО-2025	03/ПО-34-2025	Комплекс водоочистки ВОС-50 ЦПС РМР	2.РЧВ	18.02.2025	18.02.2025	6,9 ± 0,2	2,2 ± 0,7	1,20 ± 0,18	<0,05	0,34 ± 0,05	0,064 ± 0,022	2,32 ± 0,23	4,5 ± 0,7	<0,10
45	211 ПО-2025	03/ПО-26-2025	Комплекс водоочистки ВОС-50 ДНС-3 РМР	1.До станции	11.02.2025	11.02.2025	6,7 ± 0,2	145 ± 14	1,10 ± 0,17	5,8 ± 1,1	0,31 ± 0,05	<0,04	3,24 ± 0,32	2,3 ± 0,4	0,62 ± 0,12
46	212 ПО-2025	03/ПО-26-2025	Комплекс водоочистки ВОС-50 ДНС-3 РМР	2.РЧВ	11.02.2025	11.02.2025	7,2 ± 0,2	5,0 ± 1,5	1,05 ± 0,16	0,21 ± 0,05	0,056 ± 0,008	0,058 ± 0,020	2,56 ± 0,26	3,2 ± 0,5	<0,10
47	253 ПО-2025	03/ПО-35-2025	Комплекс водоочистки ВОС-50 ДНС-3 РМР	1.До станции	18.02.2025	18.02.2025	6,6 ± 0,2	124 ± 12	1,10 ± 0,17	5,0 ± 0,9	0,33 ± 0,05	<0,04	3,04 ± 0,30	2,9 ± 0,5	1,23 ± 0,25
48	254 ПО-2025	03/ПО-35-2025	Комплекс водоочистки ВОС-50 ДНС-3 РМР	2.РЧВ	18.02.2025	18.02.2025	6,1 ± 0,2	10 ± 3	1,00 ± 0,15	0,15 ± 0,04	0,054 ± 0,008	0,066± 0,023	2,48 ± 0,25	3,9 ± 0,6	0,458 ± 0,092
49	213 ПО-2025	03/ПО-26-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 РМР	1.До станции	11.02.2025	11.02.2025	7,0 ± 0,2	99 ± 10	0,70 ± 0,11	4,4 ± 0,8	0,25 ± 0,04	0,046 ± 0,016	3,20 ± 0,32	2,5 ± 0,4	0,479 ± 0,096
50	214 ПО-2025	03/ПО-26-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 РМР	2.РЧВ	11.02.2025	11.02.2025	7,0 ± 0,2	5,7 ± 1,7	0,80 ± 0,12	0,19 ± 0,05	0,31 ± 0,05	0,062 ± 0,022	2,64 ± 0,26	3,1 ± 0,5	<0,10
51	257 ПО-2025	03/ПО-36-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 РМР	1.До станции	19.02.2025	19.02.2025	7,3 ± 0,2	118 ± 12	0,85 ± 0,13	5,5 ± 1,0	0,29 ± 0,04	0,050 ± 0,018	3,28 ± 0,33	4,2 ± 0,7	1,03 ± 0,21
52	258 ПО-2025	03/ПО-36-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 РМР	2.РЧВ	19.02.2025	19.02.2025	7,5 ± 0,2	5,0 ± 1,5	0,90 ± 0,14	<0,05	0,37 ± 0,06	0,069 ± 0,024	2,56 ± 0,26	4,9 ± 0,8	0,129 ± 0,039
53	216 ПО-2025	03/ПО-27-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 м/р им.Байбакова	1.До станции	12.02.2025	12.02.2025	7,0 ± 0,2	177 ± 18	1,8 ± 0,3	8,2 ± 1,5	0,48 ± 0,07	0,042 ± 0,015	3,28 ± 0,33	3,6 ± 0,6	1,33 ± 0,27
54	217 ПО-2025	03/ПО-27-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 м/р им.Байбакова	2.РЧВ	12.02.2025	12.02.2025	6,5 ± 0,2	7,9 ± 2,4	1,8 ± 0,3	0,15 ± 0,04	0,31 ± 0,05	0,058 ± 0,020	2,72 ± 0,27	4,2 ± 0,7	0,236 ± 0,047
55	259 ПО-2025	03/ПО-37-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 м/р им.Байбакова	1.До станции	19.02.2025	19.02.2025	6,2 ± 0,2	163 ± 16	2,3 ± 0,3	10,4 ± 1,4	0,34 ± 0,05	0,055 ± 0,019	2,96 ± 0,30	2,6 ± 0,4	3,14 ± 0,44

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

№ п/п	Регистрационный номер пробы, шифр пробы	№ акта отбора/приема проб	Наименование объекта	Место отбора проб	Дата отбора проб	Дата анализа проб	Результаты измерения[1,2]								
							pH	Цветность	Щелочность	Железо общее	Марганец	Алюминий	Окисляемость перманганатная	Растворенный кислород	Азот аммонийный
Единицы измерения							ед.pH	градус цв.	ммоль/дм^3	мг/дм^3	мг/дм^3	мг/дм^3	мгO/дм^3	мг/дм^3	мг/дм^3
56	260 ПО-2025	03/ПО-37-2025	Комплекс водоочистки ВОС-40 м/р им.Байбакова	2.РЧВ	19.02.2025	19.02.2025	6,4 ± 0,2	5,6 ± 1,7	1,9 ± 0,3	<0,05	0,21 ± 0,03	0,063 ± 0,022	2,24 ± 0,22	4,5 ± 0,7	2,76 ± 0,55
57	218 ПО-2025	03/ПО-27-2025	Комплекс водоочистки ВОС-100 м/р им.Шпильмана	1.До станции	12.02.2025	12.02.2025	6,7 ± 0,2	323 ± 32	2,8 ± 0,4	16,9 ± 2,2	0,82 ± 0,12	0,044 ± 0,015	4,08 ± 0,41	2,9 ± 0,5	1,17 ± 0,23
58	219 ПО-2025	03/ПО-27-2025	Комплекс водоочистки ВОС-100 м/р им.Шпильмана	2.РЧВ	12.02.2025	12.02.2025	7,1 ± 0,2	5,0 ± 1,5	2,4 ± 0,4	0,12 ± 0,03	0,30 ± 0,05	0,067 ± 0,023	2,80 ± 0,28	4,5 ± 0,7	<0,10
59	261 ПО-2025	03/ПО-37-2025	Комплекс водоочистки ВОС-100 м/р им.Шпильмана	1.До станции	19.02.2025	19.02.2025	7,1 ± 0,2	738 ± 74	2,9 ± 0,4	32 ± 4	0,87 ± 0,13	<0,04	4,64 ± 0,46	3,2 ± 0,5	1,237 ± 0,247
60	262 ПО-2025	03/ПО-37-2025	Комплекс водоочистки ВОС-100 м/р им.Шпильмана	2.РЧВ	19.02.2025	19.02.2025	7,2 ± 0,2	5,7 ± 1,7	2,6 ± 0,4	<0,05	0,25 ± 0,04	0,077 ± 0,027	2,64 ± 0,26	4,1 ± 0,6	<0,10
61	220 ПО-2025	03/ПО-28-2025	Комплекс водоочистки ВОС-15 КУУН РМР	1.До станции	12.02.2025	12.02.2025	7,0 ± 0,2	95 ± 9	0,75 ± 0,11	6,1 ± 1,1	0,37 ± 0,06	<0,04	3,52 ± 0,35	2,3 ± 0,4	0,427 ± 0,085
62	221 ПО-2025	03/ПО-28-2025	Комплекс водоочистки ВОС-15 КУУН РМР	2.РЧВ	12.02.2025	12.02.2025	7,2 ± 0,2	3,2 ± 1,0	0,75 ± 0,11	0,065 ± 0,016	0,28 ± 0,04	0,058 ± 0,020	2,40 ± 0,24	5,9 ± 0,9	<0,10

Лицо ответственное за оформление данного протокола и информацию, представленную в нем:

инженер-химик		Л.А.Юсупова
должность	подпись	инициалы, фамилия
инженер-химик II категории		О.В.Пономарева
должность	подпись	инициалы, фамилия

Примечание:
1. Сведения приведенные в протоколе, относятся только к исследуемой пробе.
2. Ответственность за отбор и доставку проб несет заказчик.
3. Лаборатория несет ответственность за всю информацию, представленную в протоколе, за исключением случаев, когда информация предоставляется заказчиком.
4. Протокол недолжен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения начальника лаборатории.
5. Сведения об условиях проведения исследования (испытания), измерения, сведения о документах, устанавливающих правила и методы измерений, и сведения о применяемых средствах измерения приведены на четвертой странице данного протокола.

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

Сведения об условиях проведения исследования (испытания), измерения соответствуют требованиям нормативных документов.
Сведения об условиях проведения определения конкретного показателя содержатся в технических записях лаборатории и могут быть предоставлены заказчику по его запросу.

Сведения о документах, устанавливающих правила и методы измерений

Обозначение нормативного документа	Наименование нормативного документа	[1] Представление результатов измерения (способ получения с указанием количества результатов измерения)	Оформление результатов измерения	Определяемые показатели	Метод анализа
ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (Издание 2018 г.)	Методика измерений pH проб вод потенциометрическим методом	Результаты измерения pH представлены в виде среднеарифметического значения параллельных измерений (Хср±Δ) при n = 2 (P = 0,95);	[1] Результаты измерения оформляются в соответствии с требованиями методик измерения. [2] Если результат измерения ниже/выше границы диапазона определения, указанного в методике измерения, то в протоколе испытаний указывается значение нижней/верхней границы со знаком «<»/ «>» соответственно и информация о характеристике погрешности в протоколе испытаний не указывается	pH	потенциометрический
ГОСТ 31868-2012	Методы определения цветности (фотометрический метод определения цветности)	Результаты измерения цветности представлены в виде среднеарифметического значения параллельных измерений (Хср±Δ) при n = 2 (P = 0,95);		градус цветности	фотометрический
ЦВ 1.01.11-95 «А» ФР.1.31.2000.00140	Методика выполнения измерений щелочности в пробах питьевой и природной воды титриметрическим методом	Результаты измерения щелочности, представлены в виде значения единичного измерения (Х±Δ) при n = 1 (P = 0,95)		щелочность общая	титриметрический
ПНД Ф 14.1:2:3:4.50-2023 (Издание 2023 г.)	Методика измерений массовой концентрации ионов железа (III), железа общего и железа валового в пробах питьевых, горячих и сточных вод, а также в пробах вод природных (поверхностных и подземных) фотометрическим методом с сульфосалициловой кислотой	Результаты измерения общей жесткости представлены в виде среднеарифметического значения параллельных измерений (Хср±Δ) при n = 2 (P = 0,95);		массовая концентрация железа общего	фотометрический
ГОСТ 4974-2014	Методы определения содержания марганца фотометрическими методами (Метод А)	Результаты измерения марганца представлены в виде среднеарифметического значения параллельных измерений (Хср±Δ) при n = 2 (P = 0,95);		массовая концентрация марганца	фотометрический
ГОСТ 18165-2014	Методы определения содержания алюминия (Метод Б)	Результаты измерения алюминия представлены в виде среднеарифметического значения параллельных измерений (Хср±Δ) при n = 2 (P = 0,95);		массовая концентрация алюминия	фотометрический
ГОСТ Р 55684-2013 (ИСО 8467:1993)	Метод определения перманганатной окисляемости	Результаты измерения перманганатной окисляемости представлены в виде среднеарифметического значения параллельных измерений (Хср±Δ) при n = 2 (P = 0,95);		перманганатная окисляемость	титриметрический
ПНД Ф 14.1:2:3.101-97 (Издание 2017 г.)	Методика измерений массовой концентрации растворенного кислорода в пробах природных и сточных вод йодометрическим методом	Результаты измерения растворенного кислорода представлены в виде среднеарифметического значения параллельных измерений (Хср±Δ) при n = 2 (P = 0,95);		массовая концентрация растворенного кислорода	йодометрический
ГОСТ 33045-2014	Методы определения азотсодержащих веществ (Метод А)	Результаты измерения азота аммонийного представлены в виде среднеарифметического значения параллельных измерений (Хср±Δ) при n = 2 (P = 0,95);		массовая концентрация азота аммонийного	фотометрический

Сведения о применяемых средствах измерений

Наименование, тип, модификация (при наличии), регистрационный номер в ФИФ ОЕИ	Заводской номер, инвентарный номер	Сведения о государственной поверке (Номер записи сведений о результатах поверки в ФИФ ОЕИ)
Спектрофотометр КФК-3КМ (ГР №31864-06)	22 063 164531186	№ С-ВЯ/23-01-2025/405296542, действительно до 22.01.2026, ФБУ «Тюменский ЦСМ»
Спектрофотометр КФК-3КМ (ГР №31864-06)	22 061, 16453167	№ С-ВЯ/23-01-2025/405296541, действительно до 22.01.2026, ФБУ «Тюменский ЦСМ»
Измеритель комбинированный Seven, модификации Seven Multi (ГР №25990-08)	B208726232 13309209	№С-ВЯ/16-05-2024/340452719, действительно до 15.05.2025, ФБУ «Тюменский ЦСМ»
Весы-компараторы AX205DR (ГР №20782-01)	1122112523 11033437	№ С-ВЯ/16-05-2024/339135542, действительно до 15.05.2025, ФБУ «Тюменский ЦСМ»
Дозатор механический одноканальный BIOHIT (ГР № 36152-12)	4541802629 б/н	№ С-ВЯ/07-06-2024/345981696, действительно до 06.06.2025, ФБУ «Тюменский ЦСМ»
Колбы 1-го класса точности (ГР №4783-04)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Колбы 2-го класса точности (ГР №4783-04)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Пипетки 1-го класса точности (ГР №7577-02)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Пипетки 2-го класса точности (ГР №7577-02)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Пипетки 2-го класса точности, с одной меткой исполнение 2 (Мора) (ГР №7577-02)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Пипетки с одной меткой исполнение 2 (Мора) (ГР №26384-08)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Пробирки исполнение 1 (ГР №24177-07)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Пробирки исполнение 2 (ГР №24177-07)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Цилиндры исполнение 2 (ГР №55938-13)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Цилиндры 2-го класса точности (ГР №4784-02)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Бюретки тип 1 (ГР №26769-08)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)
Бюретки 2 класса точности (ГР №7575-12)	б/н	Поверены (клеймо первичной поверки)

Производственно-исследовательская лаборатория №2 физико-химического анализа цеха научно-исследовательских и производственных работ нефтегазодобывающего управления «Быстринскнефть» публичного акционерного общества «Сургутнефтегаз»
(ПИЛ №2 ЦНИПР НГДУ «Быстринскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»)

Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, Быстринское месторождение.
База производственного обслуживания; АБК ЦАП-ЦНИПР, 1 этаж; тел. (3462) 41-94-13; e-mail: Bezymyanaya_TM@surgutneftegas.ru

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ПИЛ №2 ЦНИПР
_____ Т.М.Безымяная
подпись инициалы, фамилия
« 29 » января 2025 г.

Протокол №03/СО-01-2025
результатов измерений проб питьевой воды со станций обезжелезивания
от « 29 » января 2025 года

Основание для проведения исследований: производственный контроль согласно «План-графику на выполнение отбора проб питьевой воды со станций обезжелезивания ПИЛ №2 ЦНИПР НГДУ «Быстринскнефть» на 2025 год», утвержденному и.о главного инженера НГДУ «Быстринскнефть» А.В.Силкиным 14.06.2024 г.
Место осуществления лабораторной деятельности: Сургутский район, Быстринское месторождение, База производственного обслуживания, АБК ЦАП-ЦНИПР (1 этаж); Октябрьский район, Рогожниковское месторождение, база УЭСХ и ЦАП, здание лабораторное ЦНИПР.
Заказчик: НГДУ «Быстринскнефть», энергетический отдел
Контактные данные заказчика: тел. (3462) 40-18-32; e-mail: Evtodiy_OS@surgutneftegas.ru
Отбор проб проведен в соответствии с требованиями НД: ГОСТ Р 56237-2014 «Вода питьевая. Отбор проб на станциях водоподготовки и в трубопроводных распределительных системах»
Дата выдачи протокола: 29.01.2025 г.

№ п/п	Рег. № пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Место отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Массовая концентрация общего железа в воде* ± характеристика погрешности
Единицы измерений							мг/дм^3
ПДК для питьевых вод (СанПиН 1.2.3685-21)							не более 0,3
1	2	3	4	5	6	7	9
1	101	1	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	27.12.2024	27.12.2024	1,9 ± 0,7
2	102	1	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	27.12.2024	27.12.2024	0,12 ± 0,04
3	103	1	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	27.12.2024	27.12.2024	<0,10 (0,084)
4	104	2	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	28.12.2024	28.12.2024	1,3 ± 0,5

№ п/п	Рег. № пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Место отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Массовая концентрация общего железа в воде* ± характеристика погрешности
Единицы измерений							мг/дм^3
ПДК для питьевых вод (СанПиН 1.2.3685-21)							не более 0,3
1	2	3	4	5	6	7	9
5	105	2	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	28.12.2024	28.12.2024	<0,10 (0,095)
6	106	2	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	28.12.2024	28.12.2024	<0,10 (0,089)
7	107	3	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	02.01.2025	02.01.2025	>2 (2,4)
8	108	3	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	02.01.2025	02.01.2025	0,18 ± 0,06
9	109	3	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	02.01.2025	02.01.2025	0,17 ± 0,06
10	1010	4	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	06.01.2025	06.01.2025	2,0 ± 0,7
11	1011	4	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	06.01.2025	06.01.2025	0,16 ± 0,06
12	1012	4	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	06.01.2025	06.01.2025	0,15 ± 0,05
13	1013	5	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	09.01.2025	09.01.2025	1,0 ± 0,4
14	1014	5	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	09.01.2025	09.01.2025	0,14 ± 0,05
15	1015	5	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	09.01.2025	09.01.2025	0,13 ± 0,05
16	1016	6	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	10.01.2025	10.01.2025	1,0 ± 0,4
17	1017	6	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	10.01.2025	10.01.2025	<0,10 (0,057)
18	1018	6	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	10.01.2025	10.01.2025	<0,10 (0,030)
19	1019	7	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	13.01.2025	13.01.2025	1,9 ± 0,7
20	1020	7	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	13.01.2025	13.01.2025	<0,10 (0,066)
21	1021	7	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	13.01.2025	13.01.2025	<0,10 (0,051)
22	1022	8	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	14.01.2025	14.01.2025	> 2 (2,7)
23	1023	8	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	14.01.2025	14.01.2025	0,13 ± 0,05
24	1024	8	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	14.01.2025	14.01.2025	0,13 ± 0,04
25	1043	9	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	15.01.2025	15.01.2025	1,4 ± 0,5
26	1044	9	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	15.01.2025	15.01.2025	0,27 ± 0,09

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

№ п/п	Рег. № пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Место отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Массовая концентрация общего железа в воде* ± характеристика погрешности
Единицы измерений							мг/дм^3
ПДК для питьевых вод (СанПиН 1.2.3685-21)							не более 0,3
1	2	3	4	5	6	7	9
27	1045	9	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	15.01.2025	15.01.2025	0,20 ± 0,07
28	1046	10	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	16.01.2024	16.01.2024	1,4 ± 0,5
29	1047	10	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	16.01.2024	16.01.2024	0,27 ± 0,10
30	1048	10	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	16.01.2024	16.01.2024	0,24 ± 0,08
31	1053	11	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	17.01.2024	17.01.2024	1,4 ± 0,5
32	1054	11	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	17.01.2024	17.01.2024	0,30 ± 0,11
33	1055	11	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	17.01.2024	17.01.2024	0,30 ± 0,10
34	1056	12	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	20.01.2025	20.01.2025	1,4 ± 0,5
35	1057	12	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	20.01.2025	20.01.2025	0,41 ± 0,15
36	1058	12	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	20.01.2025	20.01.2025	0,36 ± 0,13
37	1090	13	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	21.01.2025	21.01.2025	1,4 ± 0,5
38	1091	13	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	21.01.2025	21.01.2025	0,29 ± 0,10
39	1092	13	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	21.01.2025	21.01.2025	0,26 ± 0,09
40	1097	14	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	22.01.2025	22.01.2025	1,4 ± 0,5
41	1098	14	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	22.01.2025	22.01.2025	0,26 ± 0,09
42	1099	14	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	22.01.2025	22.01.2025	0,24 ± 0,08
43	10100	15	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	23.01.2025	23.01.2025	1,9 ± 0,7
44	10101	15	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	23.01.2025	23.01.2025	0,26 ± 0,09
45	10102	15	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	23.01.2025	23.01.2025	0,23 ± 0,08
46	10103	16	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	24.01.2025	24.01.2025	1,4 ± 0,4
47	10104	16	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	24.01.2025	24.01.2025	0,27 ± 0,10
48	10105	16	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	24.01.2025	24.01.2025	0,23 ± 0,08

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

№ п/п	Рег. № пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Место отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Массовая концентрация общего железа в воде* ± характеристика погрешности
Единицы измерений							мг/дм^3
ПДК для питьевых вод (СанПиН 1.2.3685-21)							не более 0,3
1	2	3	4	5	6	7	9
49	10110	17	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	27.01.2025	27.01.2025	1,3 ± 0,3
50	10111	17	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	27.01.2025	27.01.2025	0,30 ± 0,11
51	10112	17	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	27.01.2025	27.01.2025	0,29 ± 0,10
52	10117	18	Станция очистки питьевой воды	1.До станции	28.01.2025	28.01.2025	1,5 ± 0,5
53	10118	18	Станция очистки питьевой воды	2.Блок-бокс налива	28.01.2025	28.01.2025	0,37 ± 0,13
54	10119	18	Станция очистки питьевой воды	3.РЧВ	28.01.2025	28.01.2025	0,26 ± 0,09
67	1027	-	Комплекс водоочистки ВОС-200 ЦППН БМР	1.До станции	14.01.2025	14.01.2025	>2 (2,0)
68	1028	-	Комплекс водоочистки ВОС-200 ЦППН БМР	2.РЧВ	14.01.2025	14.01.2025	0,24 ± 0,08
69	1061	-	Комплекс водоочистки ВОС-200 ЦППН БМР	1.До станции	20.01.2025	20.01.2025	>2 (3,7)
70	1062	-	Комплекс водоочистки ВОС-200 ЦППН БМР	2.РЧВ	20.01.2025	20.01.2025	0,12 ± 0,04
71	1035	-	Комплекс водоочистки ВОС-30 УПСВ "С" СМР	1.До станции	14.01.2025	14.01.2025	>2 (2,0)
72	1036	-	Комплекс водоочистки ВОС-30 УПСВ "С" СМР	2.РЧВ	14.01.2025	14.01.2025	0,28 ± 0,10
73	1069	-	Комплекс водоочистки ВОС-30 УПСВ "С" СМР	1.До станции	20.01.2025	20.01.2025	>2 (2,5)
74	1070	-	Комплекс водоочистки ВОС-30 УПСВ "С" СМР	2.РЧВ	20.01.2025	20.01.2025	0,12 ± 0,04
75	1037	-	Комплекс водоочистки ВОС-25 ЦДНГ-2 БМР	1.До станции	14.01.2025	14.01.2025	>2 (2,1)
76	1038	-	Комплекс водоочистки ВОС-25 ЦДНГ-2 БМР	2.РЧВ	14.01.2025	14.01.2025	0,34 ± 0,12
77	1071	-	Комплекс водоочистки ВОС-25 ЦДНГ-2 БМР	1.До станции	20.01.2025	20.01.2025	>2 (2,2)
78	1072	-	Комплекс водоочистки ВОС-25 ЦДНГ-2 БМР	2.РЧВ	20.01.2025	20.01.2025	<0,10 (0,059)
79	1039	-	Комплекс водоочистки ВОС-20 КНС-26	1.До станции	14.01.2025	14.01.2025	>2 (3,1)
80	1040	-	Комплекс водоочистки ВОС-20 КНС-26	2.РЧВ	14.01.2025	14.01.2025	<0,10 (0,090)
81	1073	-	Комплекс водоочистки ВОС-20 КНС-26	1.До станции	20.01.2025	20.01.2025	2,0 ± 0,7
82	1074	-	Комплекс водоочистки ВОС-20 КНС-26	2.РЧВ	20.01.2025	20.01.2025	0,10 ± 0,04

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

№ п/п	Рег. № пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Место отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Массовая концентрация общего железа в воде* ± характеристика погрешности
Единицы измерений							мг/дм^3
ПДК для питьевых вод (СанПиН 1.2.3685-21)							не более 0,3
1	2	3	4	5	6	7	9
83	1025	-	Комплекс водоочистки ВОС-10 СМТ-2 ВМР	1.До станции	14.01.2025	14.01.2025	>2 (2,2)
84	1026	-	Комплекс водоочистки ВОС-10 СМТ-2 ВМР	2.РЧВ	14.01.2025	14.01.2025	0,19 ± 0,07
85	1059	-	Комплекс водоочистки ВОС-10 СМТ-2 ВМР	1.До станции	20.01.2025	20.01.2025	>2 (3,2)
86	1060	-	Комплекс водоочистки ВОС-10 СМТ-2 ВМР	2.РЧВ	20.01.2025	20.01.2025	<0,10 (0,089)
87	1029	-	Станция водоочистки ВОС-100 БПО ВМР	1.До станции	14.01.2025	14.01.2025	>2 (2,3)
88	1030	-	Станция водоочистки ВОС-100 БПО ВМР	2.РЧВ	14.01.2025	14.01.2025	0,23 ± 0,08
89	1063	-	Станция водоочистки ВОС-100 БПО ВМР	1.До станции	20.01.2025	20.01.2025	>2 (3,2)
90	1064	-	Станция водоочистки ВОС-100 БПО ВМР	2.РЧВ	20.01.2025	20.01.2025	0,11 ± 0,04
91	1031	-	Комплекс водоочистки ВОС-15 ДНС-3 БМР	1.До станции	14.01.2025	14.01.2025	>2 (3,2)
92	1032	-	Комплекс водоочистки ВОС-15 ДНС-3 БМР	2.РЧВ	14.01.2025	14.01.2025	<0,10 (0,087)
93	1065	-	Комплекс водоочистки ВОС-15 ДНС-3 БМР	1.До станции	20.01.2025	20.01.2025	0,49 ± 0,17
94	1066	-	Комплекс водоочистки ВОС-15 ДНС-3 БМР	2.РЧВ	20.01.2025	20.01.2025	<0,10 (0,015)
95	1033	-	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 ВМР	1.До станции	14.01.2025	14.01.2025	>2 (2,3)
96	1034	-	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 ВМР	2.РЧВ	14.01.2025	14.01.2025	0,12 ± 0,04
97	1067	-	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 ВМР	1.До станции	20.01.2025	20.01.2025	>2 (2,1)
98	1068	-	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 ВМР	2.РЧВ	20.01.2025	20.01.2025	0,10 ± 0,04
99	1041	-	КВО База сетевого района №3	1.До станции	14.01.2025	14.01.2025	>2 (2,2)
100	1042	-	КВО База сетевого района №3	2.РЧВ	14.01.2025	14.01.2025	0,18 ± 0,06
101	1075	-	КВО База сетевого района №3	1.До станции	20.01.2025	20.01.2025	>2 (3,1)
102	1076	-	КВО База сетевого района №3	2.РЧВ	20.01.2025	20.01.2025	<0,10 (0,080)
103	305	-	Станция водоочистки ВОС-800 РМР	1.До станции	06.01.2025	06.01.2025	1,7 ± 0,6
104	306	-	Станция водоочистки ВОС-800 РМР	2.РЧВ	06.01.2025	06.01.2025	0,19 ± 0,07

Протокол №03/СО-01-2025 от « 29 » января 2025 года

№ п/п	Рег. № пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Место отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Массовая концентрация общего железа в воде* ± характеристика погрешности
Единицы измерений							мг/дм^3
ПДК для питьевых вод (СанПиН 1.2.3685-21)							не более 0,3
1	2	3	4	5	6	7	9
105	3038	-	Станция водоочистки ВОС-800 РМР	1.До станции	19.01.2025	19.01.2025	1,6 ± 0,6
106	3039	-	Станция водоочистки ВОС-800 РМР	2.РЧВ	19.01.2025	19.01.2025	0,17 ± 0,06
107	307	-	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 РМР	1.До станции	06.01.2025	06.01.2025	1,6 ± 0,6
108	308	-	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 РМР	2.РЧВ	06.01.2025	06.01.2025	0,18 ± 0,09
109	3040	-	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 РМР	1.До станции	19.01.2025	19.01.2025	1,7 ± 0,6
110	3041	-	Комплекс водоочистки ВОС-40 ДНС-2 РМР	2.РЧВ	19.01.2025	19.01.2025	0,18 ± 0,06
111	309	-	Комплекс водоочистки ВОС-50 ЦПС РМР	1.До станции	06.01.2025	06.01.2025	1,5 ± 0,5
112	3010	-	Комплекс водоочистки ВОС-50 ЦПС РМР	2.РЧВ	06.01.2025	06.01.2025	0,17 ± 0,06
113	3042	-	Комплекс водоочистки ВОС-50 ЦПС РМР	1.До станции	19.01.2025	19.01.2025	1,4 ± 0,5
114	3043	-	Комплекс водоочистки ВОС-50 ЦПС РМР	2.РЧВ	19.01.2025	19.01.2025	0,15 ± 0,06
115	3011	-	Комплекс водоочистки ВОС-50 ДНС-3 РМР	1.До станции	06.01.2025	06.01.2025	1,8 ± 0,6
116	3012	-	Комплекс водоочистки ВОС-50 ДНС-3 РМР	2.РЧВ	06.01.2025	06.01.2025	0,20 ± 0,07
117	3044	-	Комплекс водоочистки ВОС-50 ДНС-3 РМР	1.До станции	19.01.2025	19.01.2025	1,5 ± 0,5
118	3045	-	Комплекс водоочистки ВОС-50 ДНС-3 РМР	2.РЧВ	19.01.2025	19.01.2025	0,17 ± 0,06
119	3013	-	Комплекс водоочистки ВОС-40 м/р им.Байбакова	1.До станции	06.01.2025	06.01.2025	2,0 ± 0,7
120	3014	-	Комплекс водоочистки ВОС-40 м/р им.Байбакова	2.РЧВ	06.01.2025	06.01.2025	0,22 ± 0,08
121	3046	-	Комплекс водоочистки ВОС-40 м/р им.Байбакова	1.До станции	19.01.2025	19.01.2025	1,9 ± 0,7
122	3047	-	Комплекс водоочистки ВОС-40 м/р им.Байбакова	2.РЧВ	19.01.2025	19.01.2025	0,23 ± 0,08
123	3015	-	Комплекс водоочистки ВОС-100 м/р им.Шпильмана	1.До станции	06.01.2025	06.01.2025	1,9 ± 0,7
124	3016	-	Комплекс водоочистки ВОС-100 м/р им.Шпильмана	2.РЧВ	06.01.2025	06.01.2025	0,21 ± 0,08
125	3048	-	Комплекс водоочистки ВОС-100 м/р им.Шпильмана	1.До станции	19.01.2025	19.01.2025	1,7 ± 0,6

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

№ п/п	Рег. № пробы	№ акта отбора пробы	Наименование объекта	Место отбора пробы	Дата отбора пробы	Дата проведения измерений	Массовая концентрация общего железа в воде* ± характеристика погрешности
Единицы измерений							мг/дм^3
ПДК для питьевых вод (СанПиН 1.2.3685-21)							не более 0,3
1	2	3	4	5	6	7	9
126	3049	-	Комплекс водоочистки ВОС-100 м/р им.Шпильмана	2.РЧВ	19.01.2025	19.01.2025	0,18 ± 0,07
127	3017	-	КВО ВОС-15 КУУН РМР (1.28)	1.До станции	06.01.2025	06.01.2025	1,6 ± 0,6
128	3018	-	КВО ВОС-15 КУУН РМР (1.28)	2.РЧВ	06.01.2025	06.01.2025	0,15 ± 0,05
129	3050	-	КВО ВОС-15 КУУН РМР (1.28)	1.До станции	19.01.2025	19.01.2025	1,4 ± 0,5
130	3051	-	КВО ВОС-15 КУУН РМР (1.28)	2.РЧВ	19.01.2025	19.01.2025	0,15 ± 0,05

Примечание: Пробоотбор осуществляется представителем заказчика - персоналом цеха пароводоснабжения. Ответственность за отбор и доставку проб в ПИЛ №2 ЦНИПР несет представитель заказчика.

*Нижний и верхний пределы диапазона измерений массовой концентрации общего железа по ГОСТ 4011-72 составляют 0,10 мг/дм^3 и 2,0 мг/дм^3. Результаты измерений в скобках представлены по требованию заказчика.
Документы, устанавливающие правила и методы измерений и сведения о применяемых СИ приведены на седьмой странице данного протокола.

Протокол оформил и проверил: Инженер-химик ПИЛ №2 ЦНИПР (должность) _____ (подпись) И.А.Парфенова

Протокол не может быть воспроизведен не в полном объеме без письменного разрешения начальника ПИЛ №2 ЦНИПР .

Полученные результаты измерений, приведенные в протоколе, относятся только к представленной заказчиком пробе.

Документы, устанавливающие правила и методы измерений :

№ п/п	Используемые методики (методы) измерений	Определяемые показатели	Метод анализа	Единицы измерений	Характеристика погрешности (при вероятности P=0,95) ± δ,%
1	ГОСТ 4011-72	Массовая концентрация общего железа	фотометрический	мг/дм^3	25

Сведения о применяемых средствах измерений:

№ п/п	Наименование СИ, тип (модель)	Заводской номер СИ	Сведения о поверке (кем выполнена, номер свидетельства о поверке, сертификата о калибровке, протокола поверки, дата окончания срока действия поверки, калибровки)
1	Фотометр фотоэлектрический КФК-3-«ЗОМЗ», мод.КФК-3-01-«ЗОМЗ»	2270257	БПМ ЦБПО ПРНСиНО ПАО «Сургутнефтегаз», №С-АХД/18-04-2024/334716032, 17.04.2026 года
	Спектрофотометр Lambda 25	501S14110915	ОРиМР ЦБЛ ИЭВЦ ПАО «Сургутнефтегаз», №С-АХД/07-06-2024/345959541, 06.06.2025 года

Окончание протокола

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»
(ФБУЗ «ЦГ и Э в ХМАО-Югре»)
Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения "Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе Югре в городе Сургуте и в Сургутском районе, в городе Когалыме"
(ФФБУЗ «ЦГ и Э в ХМАО-Югре в г. Сургуте и в Сургутском районе, в г. Когалыме»)

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.510820

Адрес места нахождения юридического лица: 628011, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, дом 72
Фактический адрес места осуществления деятельности: 628415, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, Григория Кукуевицкого ул, дом 5/1, Лабораторный корпус.
Телефон, факс: 8(3462) 550-134; 35-69-22,
e-mail: ff_11@xmao.su,
ОКПО 76834191, ОГРН 1058600003736, ИНН/КПП 8601024804/860202001

УТВЕРЖДАЮ:
Руководитель ИЛЦ
_____ / Р.Ф.Ахметшина
17.01.2025

М.П.

ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ
(Код формы: Ф.03.05.01.05.2017, Издание № 10)
№ 41054.24 от *17.01.2025*

Наименование пробы (образца): Вода:
Вода холодного водоснабжения

Заказчик исследований (наименование, телефон , e-mail, ИНН, ОГРН):
ПАО "Сургутнефтегаз" т. 43-04-75 Out.UOOP-ODK@surgutneftegas.ru ИНН 8602060555, ОГРН 1028600584540

Юридический адрес заказчика: *628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1*

Фактический адрес заказчика: *628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1*

Дата и время отбора пробы (образца):	*16.12.2024 09:15*
Дата и время доставки пробы (образца):	*16.12.2024 13:00*
Сотрудник, отобравший пробы:	*Помощник врача по общей гигиене Шорина В. М.*
Цель отбора:	*Производственный контроль*

Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель или физическое лицо, у которого отобраны пробы (образцы):
ПАО "Сургутнефтегаз" 628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1

Объект и адрес, где производился отбор пробы (образца):
Станция водоочистки ВОС-40, НГДУ "Быстринскнефть", ХМАО-Югра, Рогожниковское м/р Байбакова

Код пробы (образца): **02.41054.24**

Объем пробы:	*0,5*2 дм3*
НД на методику отбора:	*ГОСТ 31942-2012*
Условия транспортировки:	*Автотранспорт, изотермический контейнер с хладоэлементами 1+5°С*
Тара, упаковка:	*Стерильная стеклянная тара*
Условия хранения:	*Не хранились*
Акт, план отбора:	*№ 16399 от 16.12.2024 09:15*
Основание для отбора:	*Договор № 19 от 25.12.2023*
Дополнительные сведения:	*Нет*

Лицо, ответственное за оформление протокола:
_____ *Регистратор Кадеева А.Р.*

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Код образца (пробы): 02.41054.24

Бактериологическая лаборатория с отделением паразитологии и блоком ПЦР-исследований

Дата поступления пробы: 16.12.2024
Дата начала исследования: 16.12.2024
Дата окончания исследования: 18.12.2024

№ п\п	Определяемые показатели	Результаты исследований	Гигиенический норматив	Единицы измерения	НД на методы исследований
Код пробы:02.41054.24, Рег.№:17123в					
1	Escherichia coli	Не обнаружено	не допускается	КОЕ/100 см³	ГОСТ 34786-2021, п.9.1
2	Энтерококки	Не обнаружено	не допускается	КОЕ/100 см³	ГОСТ 34786-2021, п.10.1
3	Колифаги	Не обнаружено	не допускается	БОЕ/100см3	МУК 4.2.3963-23, п.10.3; п.10.5; п. 10.6
4	Обобщенные колиформные бактерии	Не обнаружено	не допускается	КОЕ/100 см³	ГОСТ 34786-2021, п.9.1
5	Общее число микроорганизмов (ОМЧ) при 37 оС	0	не более 50	КОЕ/см³	ГОСТ 34786-2021, п.7.1

Средства измерений, сведения о государственной поверке:

№ п\п	Наименование, тип средства исследования (измерения) проб	Заводской номер	Сведения о государственной поверке	Действителен до
1	**Термометр технический стеклянный ТТП №4 44 градуса**	146	Свидетельство о поверке №С-ВЯ/12-05-2023/252285887	11.05.2026
2	**Термометр технический жидкостный ТТЖ-М 37 градусов**	79517	Свидетельство о поверке №С-ВЯ/02-10-2024/377860636	01.10.2027

Исследования проводили:

Должность, Ф.И.О.	Подпись
Биолог Пономарева М.А.	
Ф.И.О. заведующего лабораторией	Подпись
Парикова Виктория Викторовна	

Примечания:
1. Испытательная лаборатория (центр) несет ответственность за всю информацию, представленную в протоколе испытаний, за исключением случаев, когда информация предоставляется заказчиком.
2. В случаях самостоятельного отбора и доставки проб (образцов) для проведения исследований (испытаний), заказчик несет ответственность за соблюдение правил и условий отбора, хранения, транспортировки и маркировки проб (образцов) согласно действующих регламентирующих документов.
3. Результаты относятся только к объектам прошедшим испытания и/или отбор. В случае, если образец предоставлен заказчиком полученные результаты относятся к предоставленному заказчиком образцу.
4. Данный протокол лабораторных исследований не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ.

Окончание протокола

Общее количество страниц: 2, страница 2

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»
(ФБУЗ «ЦГ и Э в ХМАО-Югре»)
Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения "Центр гигиены и эпидемиологии в Ханты-Мансийском автономном округе Югре в городе Сургуте и в Сургутском районе, в городе Когалыме"
(ФФБУЗ «ЦГ и Э в ХМАО-Югре в г. Сургуте и в Сургутском районе, в г. Когалыме»)

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.510820

Адрес места нахождения юридического лица: 628011, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, дом 72
Фактический адрес места осуществления деятельности: 628415, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Сургут, Григория Кукуевицкого ул, дом 5/1, Лабораторный корпус.
Телефон, факс: 8(3462) 550-134; 35-69-22,
e-mail: fl_11@xmao.su,
ОКПО 76834191, ОГРН 1058600003736, ИНН/КПП 8601024804/860202001

УТВЕРЖДАЮ:
Руководитель ИЛЦ
_____ / Р.Ф.Ахметшина
03.04.2025

ИЛЦ ДОКУМЕНТОВ

ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ
(Код формы: Ф.03.05.01.05.2017, Издание № 10)
№ 06910.25 от *03.04.2025*

Наименование пробы (образца): Вода:
Вода холодного водоснабжения
Заказчик исследований (наименование, телефон , e-mail, ИНН, ОГРН):
ПАО "Сургутнефтегаз" т. 43-04-75 Out.UOOP-ODK@surgutneftegas.ru ИНН 8602060555, ОГРН 1028600584540
Юридический адрес заказчика: *628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1*
Фактический адрес заказчика: *628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1*

Дата и время отбора пробы (образца):	*20.03.2025 08:15*
Дата и время доставки пробы (образца):	*20.03.2025 13:00*
Сотрудник, отобравший пробы:	*Помощник врача по общей гигиене Шорина В. М.*
Цель отбора:	*Производственный контроль*

Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель или физическое лицо, у которого отобраны пробы (образцы):
ПАО "Сургутнефтегаз" 628415, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1
Объект и адрес, где производился отбор пробы (образца):
Станция водоочистки ВОС-800, кран, НГДУ "Быстринскнефть", ХМАО-Югра, Рогожниковское м/р ПДС

Код пробы (образца): **02.06910.25**

Объем пробы:	*0,5*2 дм3*
НД на методику отбора:	*ГОСТ 31942-2012*
Условия транспортировки:	*Автотранспорт, изотермический контейнер с хладоэлементами t+5°С*
Тара, упаковка:	*Стерильная стеклянная тара*
Условия хранения:	*Не хранились*
Акт, план отбора:	*№ 3043 от 20.03.2025 08:15*
Основание для отбора:	*Договор № 19 от 25.12.2023*
Дополнительные сведения:	*Нет*

Лицо, ответственное за оформление протокола:
_____ *Регистратор Кадеева А.Р.*

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Код образца (пробы): 02.06910.25
Бактериологическая лаборатория с отделением паразитологии и блоком ПЦР-исследований
Дата поступления пробы: 20.03.2025
Дата начала исследования: 20.03.2025
Дата окончания исследования: 22.03.2025

№ п\п	Определяемые показатели	Результаты исследований	Гигиенический норматив	Единицы измерения	НД на методы исследований
	Код пробы:02.06910.25, Рег.№:2440в				
1	Общее число микроорганизмов (ОМЧ) при 37 оС	0	не более 50	КОЕ/см³	ГОСТ 34786-2021, п.7.1
2	Обобщенные колиформные бактерии	Не обнаружено	не допускается	КОЕ/100 см³	ГОСТ 34786-2021, п.9.1
3	Escherichia coli	Не обнаружено	не допускается	КОЕ/100 см³	ГОСТ 34786-2021 п. 9.2
4	Энтерококки	Не обнаружено	не допускается	КОЕ/100 см³	ГОСТ 34786-2021, п.10.1
5	Колифаги	Не обнаружено	не допускается	БОЕ/100 см³	МУК 4.2.3963-23, п. 10.4; п.10.5; п. 10.6

Средства измерений, сведения о государственной поверке:

№ п\п	Наименование, тип средства исследования (измерения) проб	Заводской номер	Сведения о государственной поверке	Действителен до
1	**Термометр технический жидкостный ТТЖ-М 37 градусов**	79517	Свидетельство о поверке №С-ВЯ/02-10-2024/377860636	01.10.2027
2	**Термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-5 44 градуса**	70	Свидетельство о поверке №С-ВЯ/12-05-2023/252285895	11.05.2026

Исследования проводили:

Должность, Ф.И.О.	Подпись
Врач-бактериолог Хусаинова Ю.Г.	
Ф.И.О. заведующего лабораторией	Подпись
Парикова Виктория Викторовна	

Примечания:
1. Испытательная лаборатория (центр) несет ответственность за всю информацию, представленную в протоколе испытаний, за исключением случаев, когда информация предоставляется заказчиком.
2. В случаях самостоятельного отбора и доставки проб (образцов) для проведения исследований (испытаний), заказчик несет ответственность за соблюдение правил и условий отбора, хранения, транспортировки и маркировки проб (образцов) согласно действующих регламентирующих документов.
3. Результаты относятся только к объектам прошедшим испытания и/или отбор. В случае, если образец предоставлен заказчиком полученные результаты относятся к предоставленному заказчиком образцу.
4. Данный протокол лабораторных исследований не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ.

Окончание протокола

Общее количество страниц: 2, страница 2

Приложение Я
(справочное)

Копии указания об утверждении и введении в действие и титульного листа нормативно-технического документа «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами», а также форм первичных документов передачи отходов на полигон



Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»

УКАЗАНИЕ

«08» мая 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

Приложение
к указанию ПАО «Сургутнефтегаз»
от «08» мая 2020 г. № 1224

НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ДОКУМЕНТ

ИНСТРУКЦИЯ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КОНТРОЛЬ В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ

И 13–2020

Приложение А
(обязательное)

Форма акта передачи отходов

УТВЕРЖДАЮ

_____
должность

_____
личная подпись инициалы, фамилия
«____»_____ 20____ г.

АКТ 00.00.0000 №_____

передачи отходов

_____
наименование структурного подразделения и места производства работ, передающего отходы

№ п/п	Наименование отхода по паспорту	Объём, $м^3$	Плотность, $т/м^3$	Масса, т
1.				
2.				

Отходы передал: должность личная подпись инициалы, фамилия
М.Ш.
Отходы принял: должность личная подпись инициалы, фамилия
М.Ш.

----------линия отреза----------

Контрольный талон приёма отходов
к акту передачи отходов от «____»_____ 20__ г. №_____
(выдается сдатчику, заполняется стороной, принявшей отход)

Наименование структурного подразделения и места производства работ, сдавшего отходы

_____

Должность ответственного
за передачу отходов личная подпись инициалы, фамилия

Дата приёма отходов _____№ машины _____

№ п/п	Наименование отхода по паспорту	Объём, $м^3$	Плотность, $т/м^3$	Масса, т
1.				
2.				

Наименование структурного подразделения, принявшего отходы

_____

Должность ответственного
за приём отходов личная подпись инициалы, фамилия
М.Ш.

Фамилия, имя, отчество
00-00-00

27

Приложение Б
(обязательное)

Форма талона на приём отходов на специализированный полигон твёрдых бытовых и промышленных отходов

ТАЛОН НА ПЕРЕДАЧУ ОТХОДОВ №_____

Наименование структурного подразделения, сдавшего отходы

_____

Должность ответственного
за сдачу отходов личная подпись инициалы, фамилия
М.Ш.

Дата передачи отходов _____ № машины_____

Группа отходов _____
Объём ($м^3$) _____

Наименование структурного подразделения, принявшего отходы

_____

Должность ответственного
за приём отходов личная подпись инициалы, фамилия
М.Ш.

----------линия отреза----------

КОНТРОЛЬНЫЙ ТАЛОН НА ПРИЁМ ОТХОДОВ №_____
(выдается сдатчику, заполняется стороной, принявшей отходы)

Наименование структурного подразделения, сдавшего отходы

_____

Должность ответственного
за сдачу отходов личная подпись инициалы, фамилия
М.Ш.

Дата приёма отходов _____ № машины_____

Группа отходов _____
Объём ($м^3$) _____

Наименование структурного подразделения, принявшего отходы

_____

Должность ответственного
за приём отходов личная подпись инициалы, фамилия
М.Ш.

28

Приложение D
(справочное)
Копии паспортов отходов III-IV классов опасности, сведений о классификационных признаках и классе опасности отходов V класса опасности

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"
В.В.Дейс
(подпись)
"02" 02 2026 г.
М.П.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	
Код вида отходов по ФККО	7 33 210 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)		Чистка и уборка производственных помещений
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	песок	78,66
	древесина	6,78
	бумага	4,70
	стекло	4,21
	текстиль	2,45
	металл	1,97
	полиэтилен	1,23
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
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 Лукъявинской площади Тянского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

А.С.Нуряев
(подпись)
"30" Публичное 01 2023 г.

М.П.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	
Код вида отходов по ФККО	7 33 220 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)		Чистка и уборка складских помещений
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Песок	66,6374
	древесина	11,247
	бумага, картон	10,473
	пластмасса	8,621
	железо	2,9396
	нефтепродукты	0,0659
	марганец	0,0086
	хром	0,0028
	медь	0,0016
	свинец	0,001
	цинк	0,0007
	никель	0,0007
	кобальт	0,0007
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
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 Лукъявинской площади Тянского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



_____ А.С.Нуряев
(подпись)

30 01 2023 г.

ПАСПОРТ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ,

включенных в Федеральный классификационный каталог отходов

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	
Код вида отходов по ФККО	8 92 110 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 по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением лакокрасочными материалами
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Текстиль, х/б	97,455
	лакокрасочные материалы	2,545
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	

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 Лукъявинской площади Тянского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

_____ А.С.Нуряев
(подпись)

"30" 01 2023 г.

М.П.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	
Код вида отходов по ФККО	4 68 112 02 51 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 по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением лакокрасочными материалами
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Металл	97,986
	лакокрасочные материалы	2,014
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		Изделие из одного материала
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	

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 Лукъявинской площади Тянского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



_____ А.С.Нуряев
(подпись)
«30» 01 2023 г.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Шлак сварочный	
Код вида отходов по ФККО	9 19 100 02 20 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)		Сварочные работы
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Механические примеси	72,602
	железо	22,618
	марганец	4,752
	хром	0,012
	цинк	0,007
	кобальт	0,003
	свинец	0,002
	медь	0,002
	никель	0,002
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		Твердое
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
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 Лукъявинской площади Тянского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



А.С.Нуряев

«30» 01 2023 г.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	
Код вида отходов по ФККО	4 57 119 01 20 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 по назначению с утратой потребительских свойств
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Вата минеральная	100
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		Твердое
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	

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 Лукъявинской площади Тянского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

А.С.Нуряев



«30» 12 2022 г.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Отходы абразивной обработки поверхности черных металлов с содержанием оксидов металлов 50 % и более	
Код вида отходов по ФККО	3 61 229 31 40 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)		Абразивная обработка поверхности черных металлов
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Железо	90,1302
	марганец	7,7824
	механические примеси	1,3294
	вода	0,46
	кобальт	0,1618
	никель	0,0338
	медь	0,0245
	хром	0,0221
	хлориды	0,0199
	цинк	0,0141
	нефтепродукты	0,0123
	свинец	0,0043
	фосфат-ион	0,0042
	азот аммонийный	0,001
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		Твердые сыпучие материалы
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
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 Лукъявинской площади Тянского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

_____ А.С.Нуряев
(подпись)
30 " 01 2023 г.



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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Отходы резиноасбестовых изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 2 %)	
Код вида отходов по ФККО	4 55 711 12 52 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 по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Резина (каучук)	86,604
	асбест	13,396
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 нескольких материалов
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	

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 Лукъявинской площади Тянского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



А.С.Нуряев
Подпись
"15" 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	Лом изделий электроустановочных	
Код вида отходов по ФККО	4 82 351 11 52 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)		ремонт технологического оборудования
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Пластмасса	47,9
	железо	51,2202
	марганец	0,1654
	хром	0,167
	медь	0,0235
	никель	0,0104
	кальций	0,0084
	цинк	0,5048
	свинец	0,0003
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 нескольких материалов
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
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; Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НГКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукъявинской площади Тянского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



А.С.Нуряев
(подпись)
"30" "Публичное" 01 2023 г.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Смет с территории предприятия малоопасный	
Код вида отходов по ФККО	7 33 390 01 71 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)		Уборка твердых покрытий территорий промышленных предприятий
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Песок	91,8839
	древесина	2,542
	бумага	2,431
	полиэтилен	1,479
	железо	1,3319
	нефтепродукты	0,1918
	марганец	0,0875
	свинец	0,0282
	хром	0,0111
	цинк	0,0075
	медь	0,0026
	кобальт	0,0019
	никель	0,0016
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)
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"

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 Лукъявинской площади Тянского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

_____ В.В.Дейс
(подпись)
"24" 09 2021 г.
М.П.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	
Код вида отходов по ФККО	4 02 312 01 62 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 по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Текстиль, х/б	90,945
	Нефтепродукты	9,055
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 нескольких видов 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	

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, Ханты-Мансийский автономный округ – 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) Республики Саха (Якутия); 4) Тюменской области; Площадка размещения, накопления и обезвреживания отходов производства и потребления – Тюменская область, Уватский район, Уватское лесничество, Демьянское участковое лесничество, Южно-Нюрымское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукъявинской площади Тянского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок; Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, в границах: 1) г.п.Дудунка, Долганский участок недр, 2) сельского поселения Караул

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



_____ А.С.Нуряев
(подпись)
«30» 11 2023 г.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	
Код вида отходов по ФККО	4 33 202 03 52 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 по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Резина	40,844
	прорезиненная ткань	28,081
	текстиль х/б	26,699
	нефтепродукты	2,165
	пластмасса	1,287
	металл	0,924
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 нескольких материалов
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
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 Лукъявинской площади Тянского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

В.В.Дейс

(подпись)

"24" 09 2025 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 по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением нефтью или нефтепродуктами
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	

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, Ханты-Мансийский автономный округ – 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) Республики Саха (Якутия); 4) Тюменской области; Площадка размещения, накопления и обезвреживания отходов производства и потребления – Тюменская область, Уватский район, Уватское лесничество, Демьянское участковое лесничество, Южно-Нюрымское месторождение; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукъявинской площади Тянского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок; Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, в границах: 1) г.п.Дудунка, Долганский участок недр, 2) сельского поселения Караул

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



_____ В.В.Дейс
(подпись)
"06" 02 2026 г.
М.П.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	
Код вида отходов по ФККО	9 31 100 01 39 3	
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)		Ликвидация нефтяных загрязнений окружающей среды
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	грунт	78,46
	нефтепродукты	16,4
	вода	5,14
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		III
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	

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	Федоровское м/р в ХМАО-Югре; Савуйское м/р в ХМАО-Югре; Лукъявинское м/р в ХМАО-Югре; Западно-Сургутское м/р в ХМАО-Югре; Рогожниковское м/р в ХМАО-Югре; Лянторское м/р в ХМАО-Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия); Быстринское м/р в ХМАО-Югре; Ватлорское м/р в ХМАО-Югре

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

_____ В.В.Дейс
(подпись)
"20" 09 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 15 % и более)	
Код вида отходов по ФККО	9 19 204 01 60 3	
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 по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением нефтью или нефтепродуктами
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Текстиль, х/б	82,058
	Нефтепродукты	17,942
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		III
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	

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, Ханты-Мансийский автономный округ – 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; в пределах угловых точек лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО – Югры; 2) ЯНАО; 3) Республики Саха (Якутия); 4) Тюменской области; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок

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

9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов
(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма твердое

Состав отхода металлический лом (железо) - 100 %
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

Образован в результате производства сварочных 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 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

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

4 82 302 01 52 5 Отходы изолированных проводов и кабелей
(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма изделия из нескольких материалов

Состав отхода лом меди - 36,107 %, лом алюминия - 22,535 %, полимерный материал - 41,358 %
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

Образован в результате использования по назначению с утратой потребительских свойств
(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 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" _____ А.С.Нуряев
(подпись)

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

4 04 140 00 51 5 Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная

(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма изделие из одного материала

Состав отхода древесина - 62,567 %, металлический лом - 37,433 %

(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

Образован в результате использования по назначению с утратой

(наименование технологического процесса, в результате

потребительских свойств при транспортировке и хранении продукции

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

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

4 56 100 01 51 5 Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов

(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма изделие из одного материала

Состав отхода лом абразивных кругов - 100 %, в том числе: оксид алюминия (Al_2O_3) - 95,58 %, диоксид кремния (SiO_2) - 0,73 %, оксид железа (Fe_2O_3) - 0,16 %, диоксид титана (TiO_2) - 2,84 %, оксид магния (MgO) - 0,32 %, оксид кальция (CaO) - 0,37 %

(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

Образован в результате использования по назначению с утратой потребительских свойств

(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

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

4 61 010 01 20 5 Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные

(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма твердое

Состав отхода металлический лом - 100 %

(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

Образован в результате обращения с черными металлами и продукцией

(наименование технологического процесса, в результате

из них, приводящее к утрате ими потребительских свойств

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

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

8 22 201 01 21 5 Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме
(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма кусковая форма

Состав отхода оксид кремния - 58,278 %, оксид алюминия - 28,181 %, карбонат кальция - 8,018 %, оксид железа - 3,128 %, оксид кальция - 1,09 %, оксид магния - 0,81 %, кальций - 0,13 %, гидрокарбонаты - 0,185 %, карбонаты - 0,017 %, хлориды - 0,015 %, сульфаты - 0,083 %, нитриты - 0,0022 %, ион аммония - 0,0518 %, нефтепродукты - 0,0058 %, ПАВ анионактивные - 0,00084, ПАВ неионогенные - 0,00042 %, подвижные формы металлов (Fe, Mn, Cu, Ni, Cr, Zn, Pb, Cd, Co) - 0,002413 %, прочие - 0,001527 %
(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 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

М.П. ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

"05" марта 2015 г.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

25843-ПОВОС2.ТЧ

Формат А4

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

4 34 110 04 51 5 Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной
(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма изделие из одного материала

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

Образован в результате транспортирования, хранения, использования по
(наименование технологического процесса, в результате
назначению с утратой потребительских свойств
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" _____ А.С.Нуряев
(подпись)

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

4 62 200 06 20 5 Лом и отходы алюминия несортированные
(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма твердое

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

Образован в результате обращения с алюминием и продукцией из него,
(наименование технологического процесса, в результате
приводящее к утрате ими потребительских свойств
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" _____ А.С.Нуряев
(подпись)

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



А.С.Нуряев

"15" 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	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	
Код вида отходов по ФККО	4 68 101 02 20 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)		Ремонт изделий, оборудования из черных металлов, загрязненных нефтепродуктами
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Лом черных металлов(Сталь)	93,008
	полимерный материал(полиэтилен)	0,011
	грунт(песок)	0,781
	нефтепродукты	6,2
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		Твердое
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
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

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



_____ А.С.Нуряев
(подпись)
"06" 04 2021 г.
М.П.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	
Код вида отходов по ФККО	4 82 415 01 52 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)		транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Стекло	61,904
	алюминий	10,757
	поливинилхлорид	3,955
	стеклотекстолит	5,537
	припойолово	3,427
	термомастика	2,9
	люминофор(фосфорная смесь и силикин)	3,164
	медь	2,953
	никель	2,768
	молибден	2,635
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 нескольких материалов
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
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, Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НГКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукъявинской площади Тянского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

В.В.Дейс

(подпись)

"27" 09 2025 г.

М.П.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	
Код вида отходов по ФККО	4 82 212 11 53 2	
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)		Утрата потребительских свойств, обеспечивающих целевое назначение продукции
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Электролит (раствор серной кислоты 27.3%)	28
	Свинцово-сурьмянистые и свинцово-кальциевые сплавы	19
	Сульфат свинца	16
	Прочие окислы свинца	12
	Двуокись свинца	9
	Свинец металлический	8
	Сополимер пропилена	6,5
	Полиэтиленовая сепарация	1,5
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, содержащие жидкость
Класс опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду		II
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
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, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1; ХМАО-Югра, Сургутский район: 1) Западно-Сургутское месторождение ЦПТО, 2) с.п.Солнечный, Западно-Сургутское месторождение, База УТТ НГДУ "Сургутнефть" здание цеха зарядки аккумуляторов, 3) Быстринский лицензионный участок, Быстринское месторождение, БПО УТТ НГДУ "Быстринскнефть", 4) г Лянтор, ул.Дорожников, 26, База УТТ НГДУ "Лянторнефть", 5) Западно-Сургутское месторождение, база производственного обслуживания Сургутское УБР-3, 6) г.Лянтор, ул.Буровиков, 19, база производственного обслуживания КЭГРБ №2, УПРР, 7) поселок Нижнесортымский, ул. Автомобилистов, 13, НГДУ "Нижнесортымскнефть", 8) Западно-Сургутское месторождение, БПО управления "Сургутнефтепромхим", 9) г.Лянтор, ул.Транспортная, 27, сооружение 13, база производственная Лянторского УТТ№2, 10) Западно-Сургутское месторождение УПГ, 11) г.Лянтор, ул.Кольцевая, 26, УВСИНГ, 12) пгт.Белый Яр, ул.Ермака, 3, ЦТБ, 13) Западно-Сургутское месторождение, БПО Сургутское УТТ №2, 14) пгт.Федоровский, Промышленный проезд, 7, база производственная механизации Федоровского ДРСУ, трест "Сургутнефтедорстройремонт", 15) р.п.Федоровский, база производственная УТТ НГДУ "Комсомольскнефть", 16) г.Лянтор, ул.Буровиков, 21, сооружение 1, БПО №1, здание РММ, Лянторское ВМУ, 17) р.п.Федоровский, ул.Пионерная, 14/4, база УТТ НГДУ "Федоровскнефть" здание цеха ремонта транспорта; ХМАО-Югра г.Сургут: 1) ул.Заячий Остров, 12, сооружение 1, база производственная управления механизации и транспорта треста "Сургутремстрой", 2) Нефтеюганское шоссе, 7/1, трест "Сургутнефтеспецстрой", 3) Андреевский заезд, 9, сооружение 2, трест "Сургутнефтегеофизика", 4) ул.Рационализаторов, 17, база производственного обслуживания ПТФ "Сургутнефтетранссервис", 5) ул.Индустриальная, 56, цех №2, БПТОиКО, 6) ул.Игоря Киртбая, 4/2, ПУ "СургутАСУнефть", 7) ул.Индустриальная, 53, УЭЗиС, 8) Набережный пр-кт, 39/1, Санаторий "Кедровый Лог",9) ул.Игоря Киртбая, 5, РИИЦ "Нефть Приобья", 10) ул.Буровая, 1, СМТ-1, 11) ул.Индустриальная, 39, ЦБПО БНО, 12) ул.Промышленная, 18, ЦБПО РНЭО, 13) ул.Промышленная, 9, Сургутское УТТ №5, 14) Нефтеюганское шоссе, 7, СМТ-2, 15) ул.Производственная, 3, Сургутское ВМУ, 16) Нефтеюганское шоссе, 56, Сургутское УТТ №6, 17) ул.Домостроителей, 4, ЦБПО ПРНСиНО, 18) ул.Рационализаторов, 13, Сургутское УТТ №3, 19) ул.Домостроителей, 2, Сургутское УТТ №1, 20) ул.30 лет Победы, 25, корпус 2, "СургутНИПИнефть", 22) Югорский тракт, 5, ДИ "Нефтяник", 23) ул.Западная, 3, УКРСиПНП, 24) ул.Игоря Киртбая, 3/2, ПУ "СургутАСУнефть"; Республика Саха (Якутия), Ленский район: 1) Центральный блок Талаканского НГКМ, здание РММ Витимского ДРСУ трест "Сургутнефтедорстройремонт", 2) Ленский лесхоз, Витимское лесничество, квартал №134 выделы 4,5,1,11,12, Талаканское месторождение, станция компрессорная, УВСИНГ, 3) Центральный блок Талаканского НГКМ, здание РММ, Талаканское УТТ №1, 4) Центральный блок Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения, база управления электросетевого хозяйства НГДУ "Талаканнефть", 5) Центральный блок Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения, база производственного обслуживания Талаканского лицензионного участка НГДУ "Талаканнефть", 6) Талаканское нефтегазоконденсатное месторождение, улица 1П, база производственного обслуживания КЭГРБ №1, УПРР, 7) поселок Витим, промзона, БПТОиКО, 8) Аэропорт Талакан, ПТФ "Сургутнефтетранссервис", 9) Центральный блок Талаканского НГКМ, Цех подготовки производства Лянторское ВМУ, 10) Центральный блок Талаканского НГКМ, база производственная ТЭГР, трест "Сургутнефтегеофизика"; Краснодарский край, Туапсинский район: 1) поселок Тюменский, 14А, Оздоровительный трест "Сургут", 2) поселок Тюменский, 25, Оздоровительный трест "Сургут", 3) село Лермонтово, ул. Ленина, 19Б, Оздоровительный трест "Сургут" 4) село Пляхо микрорайон Широкая щель, 36, Оздоровительный трест "Сургут", 5) село Ольгинка, квартал Предгорный, 1, Оздоровительный трест "Сургут"; г.Москва, ул.Мясницкая, 41, строение 1, Московское представительство; г.Санкт-Петербург, ул.Подковырова, 37, литера А, Санкт-Петербургское представительство; Тюменская область, г.Тюмень, ул.Розы Люксембург, 12, строение 9, Тюменское отделение "СургутНИПИнефть"

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



_____ А.С.Нуряев
(подпись)
"__" _____ 2021 г.
М.П.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Отходы зачистки сепарационного оборудования подготовки попутного нефтяного газа	
Код вида отходов по ФККО	2 12 171 11 39 3	
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)		чистка емкостно-сепарационного оборудования
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Нефтепродукты	2,3878
	механические примеси	40,4046
	хлориды	0,0156
	азот аммонийный	0,0195
	свинец	0,0011
	цинк	0,0043
	медь	0,0047
	никель	0,0051
	кобальт	0,0339
	железо	29,4935
	марганец	0,4126
	хром	0,0173
	вода	27,2
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		III
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
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; Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

_____ В.В.Дейс
(подпись)
"24" 09 2025 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)	64,6556
	Вода	25,6
	Железо	6,04
	Хлориды	2,9825
	Фосфат-ион	0,2893
	Марганец	0,2735
	Нефтепродукты	0,1229
	Хром	0,0078
	Цинк	0,0077
	Кобальт	0,0069
	Медь	0,0051
	Никель	0,0049
	Азот аммонийный	0,0027
	Свинец	0,0011
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"

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
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, Ханты-Мансийский автономный округ – 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; 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) Республики Саха (Якутия); Траншеи в пределах угловых точек лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО – Югры; 2) Тюменской области; Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, в границах: 1) г.п.Дудинка, Долганский участок недр, 2) сельского поселения Караул

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



_____ А.С.Нуряев
(подпись)
"15" 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	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	
Код вида отходов по ФККО	2 91 121 11 39 3	
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, %
	Диоксид кремния	52,096
	вода	26
	нефтепродукты	17,686
	свинец	0,0011
	цинк	0,0057
	никель	0,0023
	кобальт	0,0008
	железо	2,442
	марганец	0,0443
	хром	0,003
	медь	0,0007
	фосфат-ионы	0,0074
	хлорид-ионы	0,2819
	азот аммонийный	0,005
	механические примеси	1,4238
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		III
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
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; Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО-Югре

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

_____ В.В.Дейс
(подпись)
"09" 20 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, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные	
Код вида отходов по ФККО	2 91 121 12 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, %
	Диоксид кремния	57,5706
	Вода	31,3
	Механические примеси	8,6673
	Железо	1,9827
	Нефтепродукты	0,3641
	Марганец	0,0903
	Хром	0,0069
	Цинк	0,0043
	Хлориды	0,0041
	Медь	0,0033
	Никель	0,0027
	Сульфат ион	0,0024
	Свинец	0,001
	Азот аммонийный	0,0003
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"
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
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, Ханты-Мансийский автономный округ – 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; Шламонакопители (шламовые амбары) в пределах угловых точек лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО – Югры; 2) Республики Саха (Якутия); Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

_____ В.В.Дейс
(подпись)
"24" 09 2025 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, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	
Код вида отходов по ФККО	2 91 124 21 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 и капитальный ремонт скважин
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Порода(песок)	64,6556
	Вода	25,6
	Железо	6,04
	Хлориды	2,9825
	Фосфат ион	0,2893
	Марганец	0,2735
	Нефтепродукты	0,1229
	Хром	0,0078
	Цинк	0,0077
	Кобальт	0,0069
	Медь	0,0051
	Никель	0,0049
	Азот аммонийный	0,0027
	Свинец	0,0011
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"
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
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, Ханты-Мансийский автономный округ – 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; Шламонакопители (шламовые амбары) в пределах угловых точек лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) Иркутской области; 2) ХМАО – Югры; 3) Республики Саха (Якутия); Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

_____ В.В.Дейс
(подпись)
"27" 09 2025 г.



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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15 %)	
Код вида отходов по ФККО	2 91 211 02 20 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)		Капитальный ремонт скважин/промывка после ГРП
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Проппант	55,3442
	Вода	43,1
	Железо	0,8178
	Нефтепродукты	0,6026
	Хлориды	0,0864
	Марганец	0,0373
	Цинк	0,0038
	Хром	0,0023
	Медь	0,0019
	Кобальт	0,0012
	Никель	0,001
	Свинец	0,0009
	Азот аммонийный	0,0006
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		Твердое
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
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, Ханты-Мансийский автономный округ – 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; Шламонакопители (шламовые амбары) в пределах угловых точек лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) Республики Саха (Якутия); 2) ХМАО–Югры Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



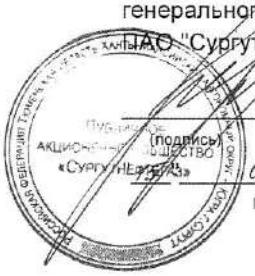
_____ А.С.Нуряев
(подпись)
"__" 06 2021 г.
М.П.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	
Код вида отходов по ФККО	2 91 220 11 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)		зачистка нефтепромыслового оборудования
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Диоксид кремния	95,22
	вода	1,84
	нефтепродукты	0,29
	механические примеси	2,65
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"
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	

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; Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО– Югре

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



_____ А.С.Нуряев
(подпись)
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	Осадок механической очистки оборотных вод мойки нефтепромыслового оборудования	
Код вида отходов по ФККО	2 91 222 12 39 3	
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)		мойка нефтепромыслового оборудования
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Песок	17,308
	нефтепродукты	45,632
	вода	37,06
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		III
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	

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; Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



_____ А.С.Нуряев
(подпись)
"16" 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	Шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	
Код вида отходов по ФККО	2 91 261 11 39 3	
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 и капитальный ремонт скважин
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	нефтепродукты	17,6751
	железо	22,5787
	марганец	0,223
	хром	0,1094
	медь	0,0129
	никель	0,0164
	кобальт	0,0086
	цинк	0,081
	свинец	0,0147
	хлориды	0,2395
	азот аммонийный	0,0008
	фосфат ион	0,002
	вода	21,09
	порода(песок)	37,9479
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		III

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
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; Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

_____ В.В.Дейс
(подпись)
"09" 20 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 от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве менее 2 %	
Код вида отходов по ФККО	2 91 261 78 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)		Капитальный ремонт скважин
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Порода(песок)	71,5333
	Вода	23
	Железо	3,7484
	Нефтепродукты	1,3783
	Хлориды	0,2042
	Марганец	0,0942
	Цинк	0,0191
	Хром	0,0098
	Свинец	0,0042
	Медь	0,0029
	Кобальт	0,0028
	Никель	0,002
	Азот аммонийный	0,0008
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"

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
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, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – 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; Шламонакопители (шламовые амбары) в пределах угловых точек лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО – Югры; 2) Республики Саха (Якутия); Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

_____ В.В.Дейс
(подпись)
"24" 09 2023 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 от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 2 % и более	
Код вида отходов по ФККО	2 91 261 79 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)		Капитальный ремонт скважин
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Песок	49,6334
	Вода	27
	Железо	15,7235
	Нефтепродукты	6,9058
	Хлориды	0,2949
	Марганец	0,2146
	Хром	0,0977
	Цинк	0,0753
	Никель	0,0151
	Свинец	0,0144
	Кобальт	0,0129
	Медь	0,0117
	Азот аммонийный	0,0007
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"

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
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; Шламонакопители (шламовые амбары) в пределах угловых точек лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» на территории: 1) ХМАО – Югры; 2) Республики Саха (Якутия); Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

А.С.Нуряев
(подпись)
30 01 2023 г.

Публичное м.п. акционерное общество «Сургутнефтегаз»

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Керамзит, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	
Код вида отходов по ФККО	4 43 751 02 49 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 по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Керамзит	93,474
	нефтепродукты	6,526
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 сыпучие материалы
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	

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; Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия) ; Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НГКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукъявинской площади Тянского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



_____ А.С.Нуряев
«29» 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	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	
Код вида отходов по ФККО	7 22 800 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)		работа локальных очистных сооружений столовых
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Механические примеси	18,48
	Органическое вещество	11,52
	Вода	70
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"
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	

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; Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



_____ А.С.Нуряев
(подпись)
"06" 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	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %, обводненный	
Код вида отходов по ФККО	7 23 101 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)		механическая очистка нефтесодержащих сточных вод
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	нефтепродукты	14
	вода	24,8
	песок	61,2
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"
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	

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; Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

_____ А.С.Нуряев
(подпись)

"15" 06 2021 г.



ПАСПОРТ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

включенных в Федеральный классификационный каталог отходов

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	
Код вида отходов по ФККО	7 23 102 01 39 3	
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)		Механическая очистка нефтесодержащих сточных вод
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Песок	58,495
	вода	19,7
	нефтепродукты	19,0574
	железо	2,5407
	марганец	0,1076
	фосфат-ион	0,0323
	хлориды	0,0193
	цинк	0,0162
	медь	0,0096
	хром	0,0081
	никель	0,0064
	свинец	0,0048
	кобальт	0,0018
	азот аммонийный	0,0008
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		III
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
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; Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"

_____ А.С.Нуряев
(подпись)

"30" 01 2023 г.

М.П.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	
Код вида отходов по ФККО	7 23 102 02 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)		Механическая очистка нефтесодержащих сточных вод
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Песок	77,7128
	вода	21
	железо	1,1716
	марганец	0,0709
	нефтепродукты	0,0129
	фосфат-ион	0,0096
	хлориды	0,0057
	цинк	0,005
	хром	0,0032
	свинец	0,0027
	азот аммонийный	0,0021
	медь	0,0018
	кобальт	0,0013
	никель	0,0004
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"
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
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; Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия) ; Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НГКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукъявинской площади Тянского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



_____ А.С.Нуряев
(подпись)
"15" 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	Отходы фильтрации и дистилляции тетрахлорэтилена при химической чистке спецодежды, загрязненной нефтепродуктами	
Код вида отходов по ФККО	7 39 532 22 39 3	
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)		химическая чистка спецодежды
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Нефтепродукты	3,6179
	механические примеси	44,2158
	хлориды	0,0199
	азот аммонийный	0,0016
	свинец	0,0787
	цинк	0,0169
	медь	0,0043
	никель	0,0054
	кобальт	0,0034
	железо	3,9405
	марганец	0,0807
	хром	0,0142
	фосфат ион	0,0007
	вода	48
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		III

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
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; Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



А.С.Нуряев

«13» 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	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	
Код вида отходов по ФККО	9 11 200 02 39 3	
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)		очистка резервуаров АЗС, емкостей
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Нефтепродукты	75,041
	Вода	2,83
	Механические примеси	22,129
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		III
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	

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 ; Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



_____ А.С.Нуряев
(подпись)
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	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	
Код вида отходов по ФККО	9 19 201 01 39 3	
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)		зачистка территории от замазученности, шлам от моек автотранспорта, замена фильтрующего материала очистных сооружений, пропарка оборудования
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Песок	81,07
	Нефтепродукты	18,93
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		III
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	

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; Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия)

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"
_____ А.С.Нуряев
(подпись)
"01" 09 2023 г.
м.п.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	
Код вида отходов по ФККО	9 19 201 02 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)		Мойка и техобслуживание автотранспорта, технологического оборудования, ликвидация проливов нефти и нефтепродуктов
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Песок	94,76
	нефтепродукты	5,24
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"
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	

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; Западно-Сургутское, Лукъявинское, Быстринское, Рогожниковское, Федоровское, Лянторское, Алехинское, Савуйское, Ватлорское м/р в ХМАО – Югре; ЦБ Талаканского НГКМ в Республике Саха (Якутия) ; Полигон твердых бытовых и промышленных отходов Талаканского газонефтяного месторождения - Республика Саха (Якутия), Ленский район, Талаканское НГКМ; Полигон утилизации твердых бытовых отходов Лукъявинской площади Тянского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



_____ А.С.Нуряев
"27" 04 2023 г.
м.п.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	
Код вида отходов по ФККО	8 30 200 01 71 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)		Демонтаж, ремонт автодорожных покрытий
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Щебень	70
	песок	21
	битум	9
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)
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	

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 Лукъявинской площади Тянского месторождения - ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок

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

8 22 201 01 21 5 Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме
(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма кусковая форма

Состав отхода оксид кремния - 58,278 %, оксид алюминия - 28,181 %, карбонат кальция - 8,018 %, оксид железа - 3,128 %, оксид кальция - 1,09 %, оксид магния - 0,81 %, кальций - 0,13 %, гидрокарбонаты - 0,185 %, карбонаты - 0,017 %, хлориды - 0,015 %, сульфаты - 0,083 %, нитриты - 0,0022 %, ион аммония - 0,0518 %, нефтепродукты - 0,0058 %, ПАВ анионактивные - 0,00084, ПАВ неионогенные - 0,00042 %, подвижные формы металлов (Fe, Mn, Cu, Ni, Cr, Zn, Pb, Cd, Co) - 0,002413 %, прочие - 0,001527 %
(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 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

М.П.

"05" марта 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



_____ А.С.Нуряев
(подпись)
"__" 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	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	
Код вида отходов по ФККО	4 69 522 13 51 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)		Ремонт и демонтаж трубопроводов
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Лом черных металлов(Сталь)	98,10111
	полимерный материал(полиэтилен)	0,02659
	грунт(песок)	0,36343
	нефтепродукты	1,5
	сульфат ион	0,001
	фосфат ион	0,00125
	АПАВ	0,00001
	азот аммонийный	0,001
	хлориды	0,00561
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		Изделие из одного материала
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
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

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



_____ А.С.Нуряев
(подпись)
"15" 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	Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	
Код вида отходов по ФККО	4 69 532 11 52 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)		Ремонт и демонтаж трубопроводов
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Лом черных металлов(Сталь)	98,45442
	битумно полимерная мастика	0,03165
	грунт(песок)	0,40744
	нефтепродукты	1,1
	сульфат ион	0,001
	фосфат ион	0,00125
	АПАВ	0,00001
	азот аммонийный	0,001
	хлориды	0,00323
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 нескольких материалов
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
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

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ОАО "Сургутнефтегаз"

_____ А.С.Нуряев
(подпись)

04 20 18 г.

М.П. ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

Паспорт отходов I–IV классов опасности

Составлен на 4 69 521 13 51 4 Трубы стальные газопроводов отработанные
(указывается вид отхода, код и наименование по федеральному
с полимерной изоляцией
классификационному каталогу отходов)

образованный в процессе деятельности индивидуального предпринимателя
или юридического лица ремонт и демонтаж трубопроводов
(указывается наименование технологического процесса,

в результате которого образовался отход,

или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил свои потребительские

свойства, с указанием наименования исходного товара)

состоящий из лом черных металлов (сталь) – 98,43845 %, полимерный материал (полиэтилен) – 0,02568 %, грунт (песок) – 0,30817 %, нефтепродукты – 1,2 %, сульфат-ион – 0,001 %, фосфат-ион – 0,00125 %, АПАВ – 0,00001 %, азот аммонийный – 0,001 %, хлориды – 0,02444 %
(химический и (или) компонентный состав отхода, в процентах)

изделие из одного материала
(агрегатное состояние и физическая форма: твердый, жидкий, пастообразный, шлам,

гель, эмульсия, суспензия, сыпучий, гранулят, порошкообразный, пылеобразный,

волокно, готовое изделие, потерявшее свои потребительские свойства, иное - указать нужное)

имеющий IV (класс опасности) (четвертый) (прописью) класс опасности по степени

негативного воздействия на окружающую среду.

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

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ПАО "Сургутнефтегаз"



А.С.Нуряев

"30" 01 2023 г.

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

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	
Код вида отходов по ФККО	8 12 901 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)		Снос и разборка зданий
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	Наименование компонента	Содержание, %
	Цемент	48,5
	кирпич	33,095
	керамзит	7,332
	бумага	4,715
	гипсокартон	3,021
	минеральная вата	2,244
	пенопласт	0,808
	пенополистирол	0,285
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

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 Лукъявинской площади Тянского месторождения – ХМАО – Югра, Сургутский район, Лукъявинское 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; Полигон отходов Восточно-Алинского лицензионного участка – Республика Саха (Якутия), Ленский район, Восточно-Алинский лицензионный участок

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

8 22 301 01 21 5 Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме

(код и наименование отхода по федеральному классификационному каталогу отходов)

Агрегатное состояние и физическая форма кусковая форма

Состав отхода железо - 39,372 %, бетон - 60,628 %

(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 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

Приложение F
(справочное)
Исходные данные ОПОС, ОПРПБиГО, ТОППС, ТОПЛС и количественная характеристика загрязняющих веществ при возможных аварийных выбросах

F.1 Исходные данные ОПОС, ОПРПБиГО, ТОППС, ТОПЛС

Исходные данные для разработки мероприятий по охране атмосферного воздуха для проектируемого объекта «Центр по отмывке шлама». Реконструкция. Рогожниковское нефтяное месторождение

Техническое задание отдела проекта организации строительства

Отдел, выдающий задание – ОПОС
Отдел, получающий задание – ОПРОВАВ

Шифр 25843
Стадия ПД

Машины и механизмы	Количество, шт.	Продолжительность работы, час / дней	Расход топлива, т	Используемый материал	Количество, кг / тонн
Передвижная паровая установка	1 шт.	9 дней	1,85	-	-
Сварочный пост	-	573 ч	-	УОНИ 13/55	316,3
				УОНИ 13/65	218,8
				ОЗЛ 6	79,8
Сварочный агрегат передвижной	1 шт.	110 ч	0,75	-	-
Покрасочный пост	-	80 ч	-	Эмаль КО-174, КО-198	89,9
				Эмаль ПФ-115	59,7
				Грунтовка Изолэп-primer	19,9
Металлообработка	-	60 ч	-	-	-
Участок заправки техники	-	110 ч	227,68	Дизельное топливо	-
Газовая резка металла	-	21 ч	-	Качественная легированная сталь	Толщина металла – 10 - 12 мм
Работы бензопилы	1 шт.	2 дня	-	-	-
Щебень из плотных горных пород		5 ч	-	-	57,0 м³
Дизельная электростанция 100 кВт	1 шт.	15 дней	4,6	-	-

Примечания:
1. Среднее время работы паровой установки в день: 4 часа.
2. Возможно применение иных марок сварочных электродов и лакокрасочных материалов.

Начальник отдела проектов организации строительства «СургутНИПИнефть» А.А.Морозов

Техническое задание ОПРПБиГО

Расчёт аварийной ситуации, связанной с разрушением цистерны топливозаправщика УРАЛ-4320 М.66198 АТЗ-10 на спланированной грунтовой поверхности.

Параметры пролива

продукт	Дизельное топливо			–	вещество
fp =	20	м⁻¹		–	коэффициент разлития (п.3.27 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 26.06.2024 №533)
Vац =	10	м³		–	объём цистерны (том 7.1 25843-ПОС1, таблица 12.2)
Кз =	0,95	-		–	коэффициент заполнения (п. 4.4 ГОСТ 33666-2015)
Vпр =	9,5	м³	Vац·Кз	–	объем пролива жидкости (расчетное значение с учетом п. 4.4 ГОСТ 33666-2015)
Sпр =	190	м²	Vпр·fp	–	площадь пролива (расчетное значение S = 9,5 * 20)
m =	8027,5	кг	Vпр·ρ	–	масса утечки продукта (расчетное значение)
ρ =	845	кг/м³		–	плотность продукта (таблица 1, ГОСТ 32511-2013 «Топливо дизельное Евро»)
Mi =	204,6	кг/кмоль		–	молекулярная масса i-вещества
Pi =	0,03	мм рт.ст		–	давление насыщенного пара i-вещества (расчетное значение)

*Значение расчетной температуры дизельного топлива принята *17,3 ºС* (средняя месячная температура воздуха в июле, в соответствии с таблицей 13 тома 25843-ИГМИ).

Нефтепродукт: Дизтопливо летнее Л

Дано: t = 17,3 °C
t.кип = 246 °C

Расчёт: A = (Ткип - 43)/(0,3091 – 0,00021·(Ткип - 43)) =
= (246+273 - 43)/(0,3091 – 0,00021·(246+273 - 43)) = 2277,048
B = 1/(Ткип-43) – 1/(Т-43) = 1/(246+273-43) – 1/(17,3+273-43) = -0,00194
lg P = 5,006 + A·B = 5,006 + 2277,048·(-0,00194) = 0,5821

Результат: P = 3,82 Па
p = 3,82 / 133 = 0,03 мм рт. ст.

Параметры горения

m' =	0,055	кг/(м²с)	скорость выгорания	–	в соответствии с Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов (утверждена Самарским областным комитетом охраны окружающей среды и природных ресурсов Российской Федерации 03.07.1996 с согласования Минприроды России)
d =	15,55	м	$(4\cdot Sпр/\pi)^{0,5}$	–	условный диаметр горения (п 3.60; п 3.61 приказ МЧС №533 от 26.06.2024 в соответствии с "Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах.)
L =	21,24	м	$42d\cdot(m'/(\rho_{.в}\cdot(g\cdot d)^{0,5}))^{0,61}$ при $u_{.в}<1$ $55d\cdot(m'/(\rho_{.в}\cdot(g\cdot d)^{0,5}))^{0,67}u^{0,21}$ при $u_{.в}>1$	–	длина пламени (п 3.60; п 3.61 приказ МЧС №533 от 26.06.2024 Об утверждении "Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах.)
u =	1,352		$u_{.в} / (m'\cdot g\cdot d/\rho_{.п})^{1/3}$		п 3.60; п 3.61 приказ МЧС №533 от 26.06.2024 в соответствии с "Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах.
$u_{.в}$ =	1,8	м/с		–	скорость ветра (25843–ИГМИ, таблица 10)
g =	9,807	м·с⁻²		–	ускорение свободного падения (Справочные данные)
$\rho_{.в}$ =	1,217	кг/м³		–	плотность воздуха при СУ (Справочные данные)
$\rho_{.п}$ =	3,556	кг/м³		–	плотность паров при температуре кипения (Справочные данные)

Для определения частоты реализации пожароопасных ситуаций, как правило, должны использоваться статистические данные по аварийности или расчетные данные по надежности

технологического оборудования, соответствующие специфике рассматриваемого объекта, приведенные в справочных источниках информации. При отсутствии указанных данных информация о частотах реализации пожароопасных ситуаций (в том числе возникших в результате ошибок работника), необходимая для оценки риска, берется из данных о функционировании исследуемого объекта или из данных о функционировании других подобных объектов или используются сведения по частотам реализации инициирующих пожароопасные ситуации событий для некоторых типов оборудования объектов.

Частота разгерметизации цистерны принята согласно таблице №4-6 приложения №4 к Руководству по безопасности от 03.11.2022 №387 "Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах" с учётом относительного времени пребывания автозаправщика на объекте, которая составит:

$$1{,}0E\text{-}05 \cdot 1/24 \cdot 110*365/240 = 6{,}97E\text{-}5 \text{ год}^{-1}.$$

где 1,0E-05- частота разгерметизации цистерны;
1 ч - среднее время заправки техники в течении дня;
24 ч - длительность суток;
110*365/240 - заправка за 240 дней.

Частота возможного воспламенения пролива дизельного топлива определена с учетом условных вероятностей воспламенения для легковоспламеняющихся жидкостей (условная вероятность мгновенного воспламенения, условная вероятность последующего воспламенения при отсутствии мгновенного воспламенения) по Таблице П2.1 Приложения №2 к Методике определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах» (утв. Приказом МЧС России от 26.06.2024 №533).

Условная вероятность воспламенения 0,050 + 0,061 = 0,111. Отсюда находим частоту возможного воспламенения пролитого дизельного топлива:

$$6{,}97\ E\text{-}5 \cdot 0{,}111 = 7{,}74\ E\text{-}6 \text{ год}^{-1}.$$

Главный специалист ОПРПБиГО А.М. Ильин

F.2 Источник 6501. Сценарий 1. Пролив дизельного топлива

Исходная информация о возможных аварийных сценариях для определения количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ в атмосферу принята согласно данным ОПРПБиГО.

Пролив дизельного топлива возможен при заправке дорожно-строительной техники на территории площадки проведения строительных работ (спланированного (насыпного) грунтового покрытия). Объем пролитого топлива составляет 9,5 м^3. Площадь пролива – 190 м^2. Предполагаемое время существования пролива – 1 ч.

Источник выброса 6501. Открытая площадка.
Источник выделения 1. Площадка пролива.

Расчёт:

Выбросы паров дизельного топлива в атмосферу при аварийном проливе определены согласно методике расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования РМ 62-91-90 (кроме раздела 2.1). Воронеж, 1990 по формуле:

$$Пi = 0{,}001 * (5{,}38 + 4{,}1 * W) * F * Pi * (Mi)^{0{,}5} * Xi,$$

где Пi –количество выбросов, кг/ч;
F –площадь разлившейся жидкости, м^2; 190 м^2
W –среднегодовая скорость ветра в данном районе, м/с; 1,8 м/с
Mi –молекулярная масса i-вещества, кг/кмоль; 204,6 кг/кмоль
Pi –давление насыщенного пара i-вещества, мм рт. ст; 0,03 мм рт.ст
Xi –мольная доля i-вещества в жидкости, Xi = 1

Выбросы паров дизельного топлива в атмосферу составят:

$Пi = 0{,}001 * (5{,}38 + 4{,}1 * 1{,}8) * 190 * 0{,}03 * (204{,}6)^{0{,}5} * 1 = 1{,}040347$ кг/ч= 0,2889853 г/с
Gi = 1,040347 * 1 * 0,001 = 0,0010403 т/период

Идентификация состава выбросов:

Определяемый параметр	Углеводороды				Сероводород (H_2S)
	предельные			ароматические	
	$C_1 – C_5$	$C_6 – C_{10}$	$C_{12} – C_{19}$	–	
C_i % масс,	–	–	99,57	0,15	0,28
G_i, г/с	–	–	0,2881761	–	0,0008092
$П_i$, т/период	–	–	0,0010374	–	0,0000029
Примечание – Ароматические углеводороды условно отнесены к С12 – С19					

Выбрасываемые вещества

Код	Наименование вещества	Количество выбрасываемого вещества	
		г/с	т/период
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0008092	0,0000029
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,2881761	0,0010374

Параметры источника выделения и выброса

Источник выделения

Наименование	Время работы, ч	
	в сутки	за период
Участок пролива	1	1

Источник выброса

№ ист.	Наименование	H, м
6501	Участок пролива открытого типа	2

Тип источника – неорганизованный (3)

F.3 Источник 6502. Сценарий 2. Горение пролива дизельного топлива

Пожар может возникнуть в результате пролива дизельного топлива в случае появления источника воспламенения. Наихудшим случаем рассматриваемого аварийного процесса будет пожар на территории площадки проведения работ. Объем пролитого топлива составляет 9,5 м^3. Площадь пролива – 190 м^2.

Источник выброса 6502. Открытая площадка.

Источник выделения 1. Площадка горения.

Расчёт:

Расчет произведен программой «Горение нефти», версия 1.0. Программа основывается на методике расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов (утверждена Самарским областным комитетом охраны окружающей среды и природных ресурсов Российской Федерации 03.07.1996 с согласования Минприроды России).

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	83,6629518	0,1003955
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	13,5952297	0,0163143
0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)	4,0068464	0,0048082
0328	Углерод (Пигмент черный)	51,6883179	0,0620260
0330	Сера диоксид	18,8321778	0,0225986
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	4,0068464	0,0048082
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	28,4486091	0,0341383
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид	4,4075310	0,0052890
1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	14,4246469	0,0173096

Расчетные формулы, исходные данные

Нефтепродукт - Дизельное топливо

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

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

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO_2 - 0.80

Горение пропитанных нефтепродуктом инертных грунтов

Наименование грунта - пески

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M=0.6 \cdot K_j \cdot K_н \cdot P \cdot B \cdot S_г$ т/год

Влажность грунта - 5.60 %

$K_н=0.283$ м^3/м^3 - нефтеемкость грунта данного типа и влажности

$P=0.845$ т/м^3 - плотность разлитого вещества

$B=0.177$ м - толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы

$S_г=190.000$ м^2 - средняя площадь пятна жидкости на почве

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$G=(0.6 \cdot 10^6 \cdot K_j \cdot K_н \cdot P \cdot B \cdot S_г)/(3600 \cdot T_г)$ г/с

$T_г=(1/3)$ час - время горения нефтепродукта от начала до затухания (20-ти минутное осреднение)

Параметры источника выделения и выброса

Источник выделения

Наименование	Время работы, ч	
	в сутки	за период
Участок горения	0,21	0,21

Источник выброса

№ ист,	Наименование	Hср, м
6502	Участок горения открытого типа	21,53

Тип источника – неорганизованный (3)

F.4 Источник 5501. Сценарий 3. Диффузное струйное (факельное) горение газа

Источник выброса 5501. Участок горения.
Источник выделения 1. Газопровод.

Исходные данные приняты в соответствии с 25843-ОР, п.7.2.3, таблица 18.

Исходные данные:

Обозначение	Длина факела	D	Время горения	Gr		Тип факела
	м	м	мин	кг/с	$м^3/с$	
Г3 (т.1-АСМ)	3,9	0,58	5,8	0,054	0,051	горизонтальный

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Максимально-разовый, г/с	Валовый, т/период
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0921953	0,0000330
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0149817	0,0000050
0328	Углерод (Пигмент черный)	1,7286614	0,0006220
0330	Сера диоксид	0,0027599	0,0000010
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000514	0,0000001
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	14,4055115	0,0051820
0410	Метан	0,7930311	0,0002850
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12	0,8760076	0,0003160
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22	0,0465073	0,0000170
0703	Бенз/а/пирен <к>	0,00000000461	0,000000000001

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO2}=0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO}=0.13 \cdot M_{NOx}$

F.5 Источник 5502. Сценарий 4. Пролив масла

Источник выброса 6501. Открытая площадка.
Источник выделения 1. Площадка пролива.

Исходные данные приняты в соответствии с 25843-ОР, п.7.2.1 таблица 15.

Обозначение	Вещество	Sпр	m.ужф	R.п	Примечание
		м²	т	м	
М17 Ø114mm	масло	84	5,1	5	Пролив

Наиболее опасным проливом, из рассматриваемых будет пролив продукта «Масло» на участке «М17 Ø114mm», площадь пролива 84 м^2.

Расчёт

Неорганизованные выбросы паров масла в атмосферу при аварийном проливе определены согласно методике по формуле:

$$Пi = 0,001 * (5,38 + 4,1 * W) * F * Pi * (Mi)^{0,5} * Xi, \quad (13)$$

где Пi – количество выбросов, кг/ч;
F – площадь разлившейся жидкости, м^2 (25843-ОР таблица 15);
W – среднегодовая скорость ветра в данном районе, м/с (1,8 м/с);
Mi – молекулярная масса i-вещества, кг/кмоль (70,13 кг/кмоль)
Pi – давление насыщенного пара i-вещества, мм.рт.ст;
Xi – мольная доля i-вещества в жидкости 1.

Давление насыщенных паров P_i определяем по формуле Вильсона

Нефтепродукт: Масло минеральное

Дано: t = 17,3 °C
t.кип = 297,2 °C

Расчёт: A = (Ткип - 43)/(0,3091 – 0,00021·(Ткип - 43)) =
= (297,2+273 - 43)/(0,3091 – 0,00021·(297,2+273 - 43)) = 2658,597
B = 1/(Ткип-43) – 1/(T-43) = 1/(297,2+273-43) – 1/(17,3+273-43) = -0,00215
lg P = 5,006 + A·B = 5,006 + 2658,597·(-0,00215) = -0,7016

Результат: P = 0,20 Па

P = 0,2 / 133 = 0,002 мм рт. ст.

Выбросы паров дизельного топлива в атмосферу составят:

$Пi = 0,001 * (5,38 + 4,1 *1,8) * 84* 0,002 * (70,1)^{0,5} * 1= 0,017948$ кг/ч = 0,0049856 г/с
Gi = 0,017948 * 1 * 0,001 = 0,0000179 т/период

Код	Название вещества	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/период
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	0,0049856	0,0000179

F.6 Источник 6501. Сценарий 5. Пожар пролива жидкости

Источник выброса 6502. Открытая площадка.
Источник выделения 1. Площадка горения.

Исходные данные приняты в соответствии с 25843-ОР, п.7.2.1 таблица 15, п.7.2.2 таблица 16

Обозначение	Вещество	S	L	m.ужф	время горения
		м²	м	т	
1	2	3	4	5	6
Н61	Нефтесодержащая жидкость	27	9,7	0,051	1,3 мин

Наиболее опасным проливом, из рассматриваемых будет пролив продукта «Нефть» на участке «Н61», площадь пролива 27 м^2. Объем пролитой нефти составляет 32,3 м^3 (при плотности 836 кг/м^3). Время горения – 1,3 мин (0,02 час).

Расчёт:

Расчет произведен программой «Горение нефти», версия 1.0. Программа основывается на методике.

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/период)
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	17,8822246	0,0214587
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,9058615	0,0034870
0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)	3,2395334	0,0038874
0328	Углерод (Пигмент черный)	550,7206848	0,6608648
0330	Сера диоксид	90,0590296	0,1080708
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	3,2395334	0,0038874
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	272,1208090	0,3265450
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид) <к>	3,2395334	0,0038874
1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	48,5930016	0,0583116

Приложение G
(обязательное)
Копия выписки из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
(Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)
625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403 , rpn72@rpn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40
(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)

Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № *10866254*
по состоянию на *15:43:27 02.09.2024 МСК*

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

2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия:
71-0172-006054-П , II категория

3. Дата внесения сведений в государственный реестр: *02.09.2024*

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ", ПАО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ", Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г Сургут, ул Григория Кукуевицкого, д 1 к 1, 1028600584540
(заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:
-
(заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, адрес места жительства, государственный регистрационный номер записи о государственной

регистрации индивидуального предпринимателя:

-

(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: *8602060555*

8. Наименование и адрес места нахождения объекта:
Центр по отмывке шламов на Рогожниковском нефтяном месторождении НГДУ "Быстринскнефть", Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Октябрьский район, Рогожниковское нефтяное месторождение

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:
38.21 Обработка и утилизация неопасных отходов

29.10.2009

10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:
II. 2. 23) 9. II. Критерии отнесения объектов, оказывающих умеренное негативное воздействие на окружающую среду, к объектам II категории 2. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 23) по обращению с отходами производства и потребления в части, касающейся 9. обезвреживания (кроме применения термических способов) отходов IV и V классов опасности с применением оборудования и (или) установок (с проектной мощностью менее 3 тонн в час)

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

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Кому выдан: СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
Сертификат: 78C06BD9C9828D6B976D987AE78AB05E
Владелец: Кайгородов Владимир Александрович
Действителен с 23.10.2023 по 15.01.2025