


	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



РЕДАКЦИИ

2	25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения	БА	ХС	МС
1	30.10.2024г.	Утверждено для использования	БА	ХС	МС
0	17.05.2024г.	Выпущено для рассмотрения	МС	СД	ДС
D	03.05.2024г.	Выпущено для рассмотрения	МС	СД	ДС
C	26.02.2024г.	Выпущено для рассмотрения	МС	СД	ДС
B	26.02.2024г.	Выпущено для междисциплинарного рассмотрения	МС	ИК	ОД
A	26.02.2024г.	Выпущено для внутреннего рассмотрения	МС	ИК	ОД
Ред.	Дата	Выпуск, изменения	Подготовил	Проверил	Утвердил

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Список исполнителей

№ п/п	Занимаемая должность	Подпись	Фамилия, имя, отчество
1	Директор		Сатыбалдиев М.К.
2	эколог-проектировщик		Сатыбалдиева Х.Е.
3	эколог-проектировщик		Айтжанова Б.Т.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

ПЕРЕЧЕНЬ УТОЧНЕНИЙ



Пожалуйста, указывайте номер страницы раздела, подлежащего уточнению.

Номер уточнения	Раздел	Описание уточнения
<1>		

ИСТОРИЯ РЕДАКЦИЙ



Укажите значительные изменения относительно предыдущих редакций документа

Ред.	Пункт	Описание редакции
A		
B		
C		
D		
0		
1		
2		



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ	11
1.1.	КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ	16
2.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА.....	26
2.1.	Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду	26
2.2.	Характеристика современного состояния атмосферного воздуха	27
2.3.	Источники и масштабы расчетного химического загрязнения атмосферы В период строительства основные выбросы будут выделяться при разгрузке строительных материалов, земляных работах, работе дизельной электростанции и компрессоров, аппарата газовой сварки и пескоструйного аппарата, шлифовального и отрезного станков, работы спецтехники и автотранспорта, проведении покрасочных и сварочных работ.....	33
2.6.	Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия.....	67
2.7.	Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха	67
2.8.	Разработка мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий	104
3.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД.....	105
3.1.	Потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности	105
3.2.	Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, местоположение водозабора, его характеристика	106
3.3.	Водный баланс объекта	106
3.4.	Поверхностные воды	107
3.4.1.	Гидрографическая характеристика территории.....	107
3.4.2.	Характеристика водных объектов, потенциально затрагиваемых намечаемой деятельностью	108
3.4.3.	Гидрологический, гидрохимический, ледовый, термический, скоростной режимы водного потока, режимы наносов, опасные явления - паводковые затопления, заторы, наличие шуги, нагонные явления.....	108
3.4.4.	Оценка возможности изъятия нормативно- обоснованного количества воды из поверхностного источника в естественном режиме, без дополнительного регулирования стока	109
3.5.	Подземные воды.....	110
3.6.	Мероприятия по охране водных ресурсов.....	113
4.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА	115
5.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	116
6.	ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	121
6.1.	Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, вибрационного воздействия и других типов воздействия, а также их последствий.....	121
6.2.	Характеристика радиационной обстановки в районе работ, выявление природных и техногенных источников радиационного загрязнения	122
7.1.	Состояние и условия землепользования, земельный баланс территории, намечаемой для размещения объекта и прилегающих хозяйств в соответствии с видом собственности	125



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

7.2. Характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия планируемого объекта	125
7.3. Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров	125
7.4. Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы и вскрышных пород.....	125
8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ	127
8.1. Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта	127
8.2. Характеристика факторов среды обитания растений, влияющих на их состояние.....	127
8.3. Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества территории, в том числе через воздействие на среду обитания растений; угроза редким, эндемичным видам растений в зоне влияния намечаемой деятельности	127
8.4. Обоснование объемов использования растительных ресурсов	128
8.5. Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность	128
8.6. Ожидаемые изменения в растительном покрове	128
8.7. Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния, сохранению и воспроизводству флоры.....	128
8.8. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, а также по мониторингу проведения этих мероприятий и их эффективности.....	129
8.9. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий	129
9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР	130
9.1. Исходное состояние водной и наземной фауны	130
9.2. Наличие редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных.....	131
9.3. Характеристика воздействия объекта на видовой состав, численность фауны, ее генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных	131
9.4. Возможные нарушения целостности естественных сообществ	131
9.5. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие	131
10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЛАНДШАФТЫ И МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ, СМЯГЧЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ВОССТАНОВЛЕНИЮ ЛАНДШАФТОВ В СЛУЧАЯХ ИХ НАРУШЕНИЯ	133
11. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ	134
11.1. Современные социально-экономические условия жизни местного населения, характеристика его трудовой деятельности	134
11.2. Обеспеченность объекта в период рекультивации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения	135
11.3. Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование	135
11.5. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате намечаемой деятельности	135
12. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	138
12.1. Ценность природных комплексов	138
12.4. Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды (включая недвижимое имущество и объекты историко-культурного наследия) и население	143

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

12.5. Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий
143

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	145
ПРИЛОЖЕНИЕ	147
Приложение 1. Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды	148
Приложение 2 – Заключение по результатам ОВОС	151
Приложение 3 – Заключение скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ78VWF00107879 от 12.09.2023г.	157
Приложение 3.1 – Заключение скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ09VWF00217567 от 20.09.2024 г.	162
Приложение 3.2 – Заключение скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ73VWF00420988 от 11.09.2025 г.	169
Приложение 4 – Метеорологические характеристики, коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и фоновые концентрации	174
Приложение 5 – Согласование Январцевского КГУ по охране лесов и животного мира №195 от 26.09.2022 г. и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Бәйтерек» №3-6/911 от 28.11.2022 г.	178
Приложение 6 – Заключение РГУ Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Запказнедра» KZ80VQQ00059425 от 21.12.2022 г., Разрешение Управления земельных отношений ЗКО на застройку площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений KZ30VNW00006054 от 09.12.2022г.	189
Приложение 7 – Письмо РГУ «Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» от 05.10.2022 №3Т-2022-02437891	195
Приложение 8 – Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительства и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах от РГУ Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК № KZ14VRC00015041 от 22.10.2022 г.	198
Приложение 9 – Заключение Управления природных ресурсов и регулирования природопользования №2-5/5119 от 07.10.2022г.	201
Приложение 10 – Протоколы испытаний	203
Приложение 11 – Заключение историко-культурной экспертизы № AR-08/320-22 от 23.08.2022г.	266
Приложение 12 – Заключение скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ62VWF00141147 от 21.02.2024.....	271
Приложение 13 – Расчеты выбросов загрязняющих веществ	278
Приложение 14 – Параметры выбросов загрязняющих веществ	293
Приложение 15. Расчеты и обоснование объемов образования отходов	326
Приложение 16. Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ	331

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

ВВЕДЕНИЕ

Данный Раздел «Охрана окружающей среды» выполнен Товариществом с ограниченной ответственностью (ТОО) «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN» согласно договора с ТОО «Нефтестройсервис ЛТД».

Раздел «Охрана окружающей среды» (далее – Раздел ООС) включает оценку воздействия на компоненты окружающей среды при реализации Проекта «Обустройство месторождения «Рожковское».



Намечаемая деятельность по Проекту «Обустройство месторождения «Рожковское» классифицируется согласно подпункта 2.8, пункта 2, Раздела 2, Приложения 1 к Экологическому кодексу РК - «Наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев», как вид деятельности для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

В 2022 году на основании Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ31VWF00072253 от 03.08.2022г. был разработан Отчет о возможных воздействиях, на который получено Заключение №KZ57VWX00175233 от 09.12.2022г. (Приложение 2).

В 2023 году для реализации деятельности по строительству и вводу в эксплуатацию байпасной (резервной) линии на площадке Передаточной станции для передачи производственного потока от скважины U-21 в коллектор газового конденсата ТОО "Жаикмунай", байпасируя основную технологическую линию Передаточной станции, на основании Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ78VWF00107879 от 12.09.2023г. (Приложение 3) была проведена экологическая оценка намечаемой деятельности по упрощенному порядку с разработкой Раздела ООС.

В 2024 году в связи со сдвигом сроков строительства и ввода в эксплуатацию объектов обустройства месторождения Рожковское на основании Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ62VWF00141147 от 21.02.2024г. (Приложение 12) была проведена экологическая оценка намечаемой деятельности по упрощенному порядку с корректировкой Раздела ООС.

Также в 2024 году в связи с установкой и эксплуатацией временного трехфазного испытательного сепаратора и горизонтального факела на площадке Передаточной станции для обеспечения бесперебойной передачи производственного потока от скважин U-10, U-12, U-23, U-26, а также с продолжением работ по строительству и вводу в эксплуатацию некоторых объектов обустройства месторождения Рожковское в 2025 году на основании Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KKZ09VWF00217567 от 20.09.2024г. (Приложение

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

3.1) была проведена экологическая оценка намечаемой деятельности по упрощенному порядку с корректировкой Раздела ООС.

Настоящий Раздел ООС разработан на основании Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ73VWF00420988 от 11.09.2025г. (Приложение 3.2) в связи с проведением завершающих работ по обустройству месторождения Рожковское с января по сентябрь 2026 года, предусматривающих работы на Передаточной станции (завершение монтажных работ и подключение основного оборудования, демонтаж временного оборудования и строительство подъездных автомобильных дорог (работы по укладке асфальта).



Раздел ООС содержит комплекс предложений по рациональному использованию природных ресурсов при проведении проектируемых работ, по предупреждению негативного воздействия проектируемого объекта на окружающую среду.

Данный Раздел ООС разработан в соответствии с требованиями следующих основополагающих документов:

- «Экологический кодекс Республики Казахстан» от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК.
- «Инструкция по организации и проведению экологической оценки», утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.
- «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.
- Иных действующих законодательных и нормативных документов Республики Казахстан, действующих в Республике Казахстан.

В Разделе ООС приведены природно-климатические характеристики района расположения объекта; виды и источники техногенного воздействия; характер и интенсивность воздействия объекта на компоненты окружающей среды, количество выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ, образующихся отходов, намечены мероприятия по рациональному использованию водных ресурсов.

Раздел ООС содержит следующие подразделы: современное состояние воздушного бассейна и воздействие на него при реализации рассматриваемого проекта, воздействие на поверхностные и подземные воды и их охрана от загрязнения и истощения, почвенно-растительный покров и животный мир и воздействие на них в результате проведения работ, воздействие на окружающую среду при проведении работ, прогноз изменения состояния социальной среды и т.д.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Разработчик (исполнитель) проекта

ТОО «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN»

Государственная лицензия



№02139Р от 29.10.2019 г.

Адрес исполнителя

г. Уральск, ул. Кеменгер 1.

тел. 8(7112) 54-96-88

e-mail: info@enbek.com.kz

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ

Наименование	ТОО «Урал Ойл энд Газ»
Юридический адрес	Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, г. Уральск, ул. Ескалиева, 179 (3 этаж)
Реквизиты	БИН – 020740001948
Форма собственности	частная
Основной вид деятельности	Добыча природного газа, кроме метана

В административном отношении район расположения Рожковского месторождения находится в северо-западной части Республики Казахстан, район Бәйтерек, Западно-Казахстанской области, Федоровском разведочном блоке, в 75 км к северо-востоку от г. Уральск.

Рожковское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ) находится в северо-восточной части области, на правом берегу реки Урал, в непосредственной близости от границы с Оренбургской областью РФ и граничит с северо-восточной и восточной стороны с действующим Чинаревским НГКМ.

В 30 км на юг от месторождения проходит железнодорожная магистраль Уральск- Актюбинск. Севернее проложен магистральный газопровод «Оренбург-Западная Европа», а в 60 км к западу – нефтепровод «Атырау-Самара». Здесь же проходит отдельный нефтепровод «Уральск-Самара», принадлежащий компаниям «Конденсат» и ФИОС.

Южнее месторождения проходит нефтепровод Карачаганак – Большой Чаган – Атырау.



Областной центр г.Уральск, сообщение с ним – по автомобильным дорогам в большей части с улучшенным покрытием.

Расстояние от площадок планируемых работ до ближайших населенных пунктов составляет (рис.2):

- от площадки скважины U26 до п. Сұлу Көл– не менее 8 км,
- от площадки скважины U26 до п. Балабаново – не менее 7,1 км,
- от площадки скважины U21 п. Петрово – не менее 2,4 км,
- от площадки скважины U12 до п. Аманат – не менее 7,15 км,
- от площадки передаточной станции до п. Сұлу Көл – не менее 10 км,
- от площадки сборной станции до п. Сұлу Көл – не менее 8,5 км
- от площадки скважины U23 до п. Аманат– не менее 6,6 км,
- от площадки скважины U10 до п. Петрово– не менее 2,6 км,
- от площадки скважины U26 до п. Құрманғазы – не менее 1,6 км

Расстояние от площадок планируемых работ до ближайших водных объектов составляет (рис.3):

- от площадки скважин U10 до реки Ембулатовка – не менее 0,5 км;
- от площадки скважин U21 до реки Ембулатовка –не менее 2,3 км;
- от площадки скважины U26 до реки Быковка – не менее 1,7 км;
- от площадки скважин U12 до реки Быковка – не менее 4,5 км;
- от площадки скважин U23 до реки Ембулатовка –не менее 2,6 км;

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

- от площадки сборной станции до реки Ембулатовка – не менее 3,7 км;
- от площадки передаточной станции до реки Ембулатовка – не менее 9,3 км.

Согласно координатам расположения исторических и археологических памятников, указанным в Государственном списке памятников истории и культуры местного значения по Западно-Казахстанской области, утвержденного постановлением акимата Западно-Казахстанской области от 21.12.2020г. №301, на территории Рожковского месторождения расположены следующие памятники археологии:

- Могильник Чеботарево III. Эпоха раннего железного века (п.830), расположен в 1 км к северу от поселка Чеботарево;
- Могильник Чеботарево IV. Эпоха раннего железного века (п.831), находится в 3 км к северо-востоку от поселка Чеботарево и южнее лесополосы в 1 км.



Согласно Заключению историко-культурной экспертизы №AR-08/320-22 от 23.08.2022г. ТОО «Археологическая экспертиза» новых объектов историко-культурного наследия не выявлено (Приложение 12). Границы земельного участка, отведенного под благоустройство скважины U-26, пересекаются с:

- Границами могильника Чеботарево IV и его охранной зоной;
- Границами зон регулируемой застройки и охраняемого природного ландшафта могильника Чеботарево III.

В 2023 году ТОО «RUTRUM» на территории могильника Чеботарево IV проведены археологические раскопки, по результатам которых составлены Научный отчет и Заключение историко-культурной экспертизы и согласованы с Государственной инспекцией по охране историко-культурного наследия ЗКО.

Ситуационная карта-схема расположения проектируемых объектов на территории Рожковского месторождения представлена на рисунке 1.

Расположение существующих и проектируемых объектов месторождения Рожковское относительно ближайших населенных пунктов и водных объектов представлены на рисунках 2 и 3.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

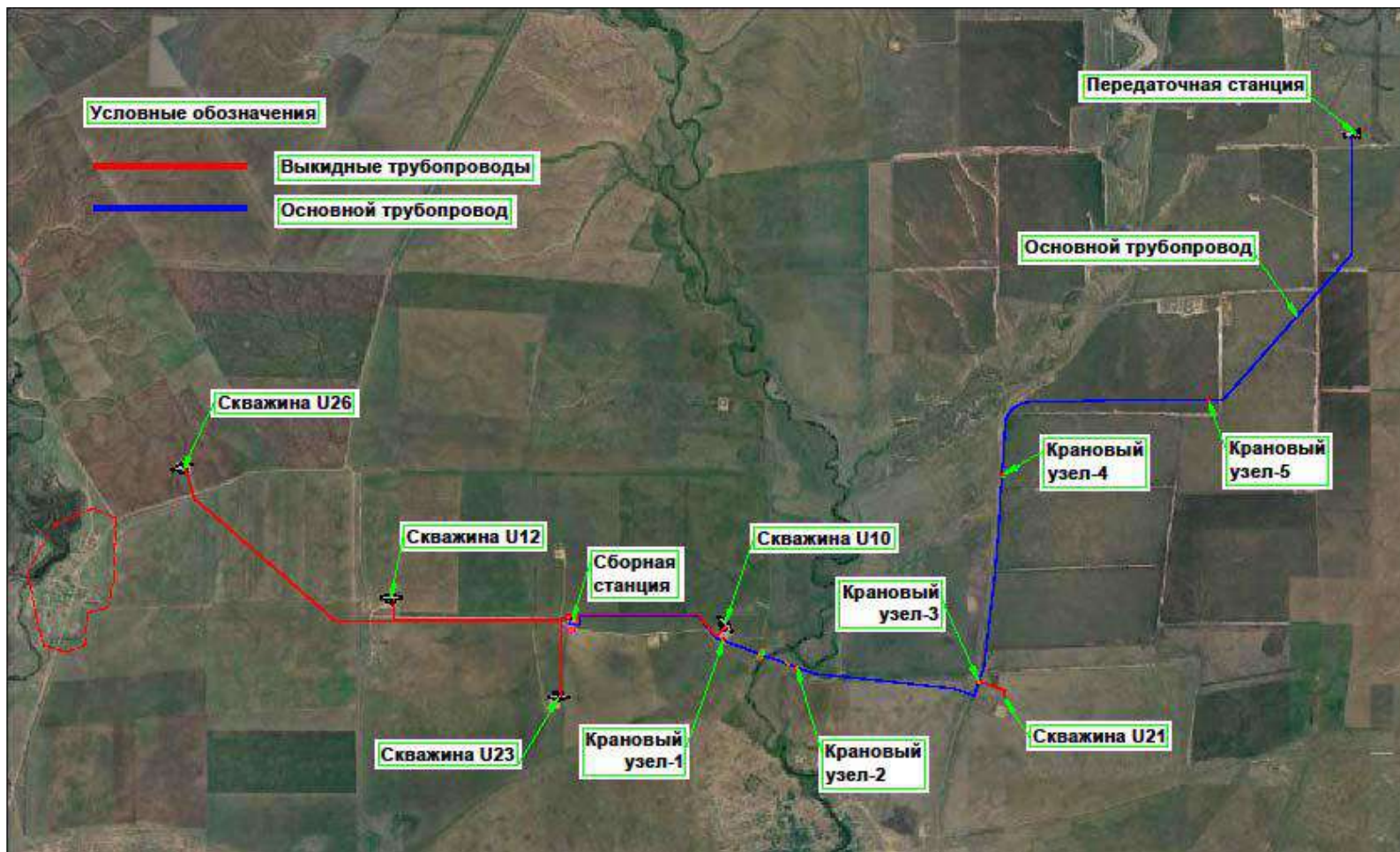




Рисунок 1 – План-схема расположения объектов обустройства на территории Рожковского месторождения

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

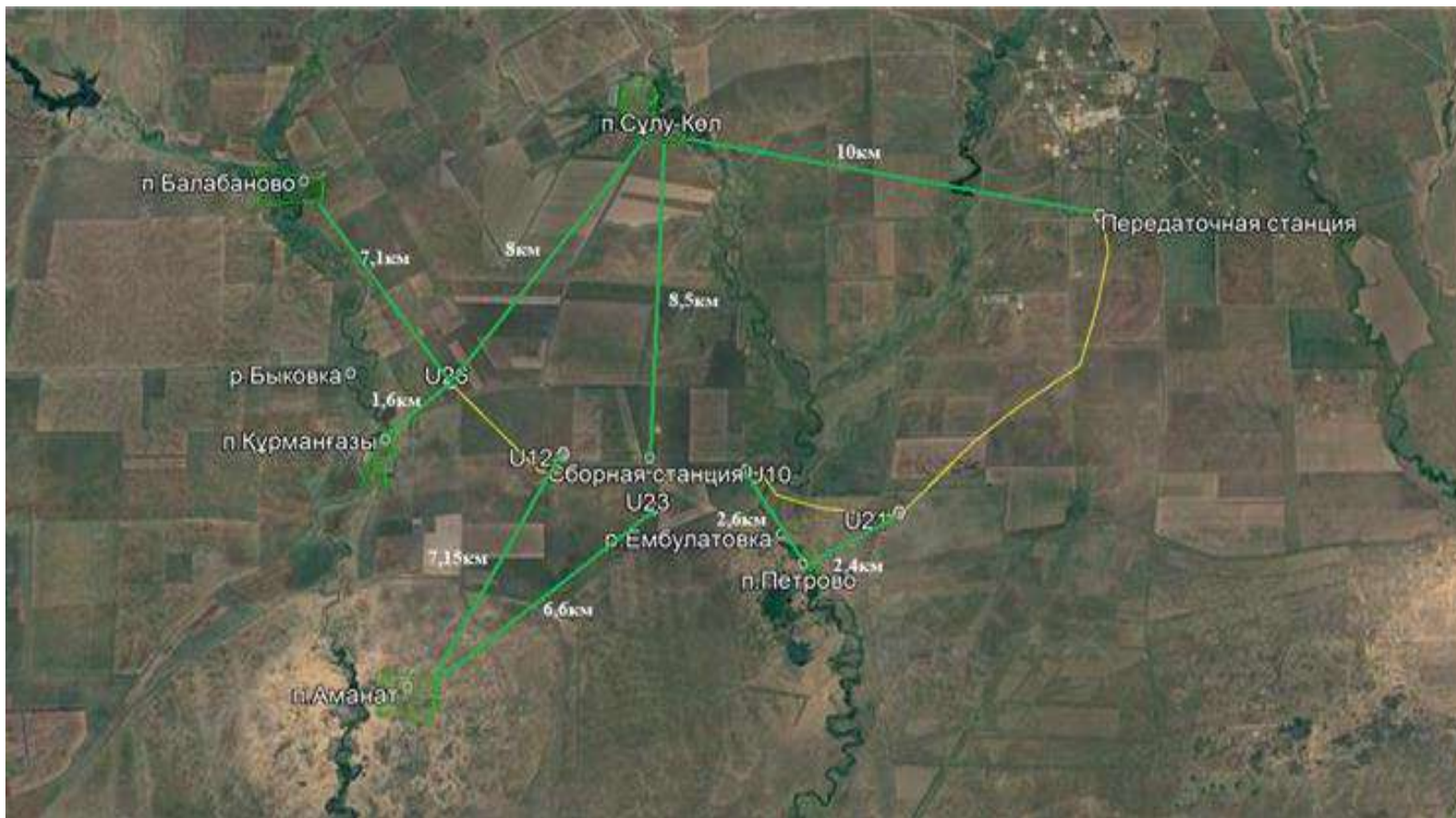




Рисунок 2 – Расположение существующих и проектируемых объектов относительно ближайших населенных пунктов

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

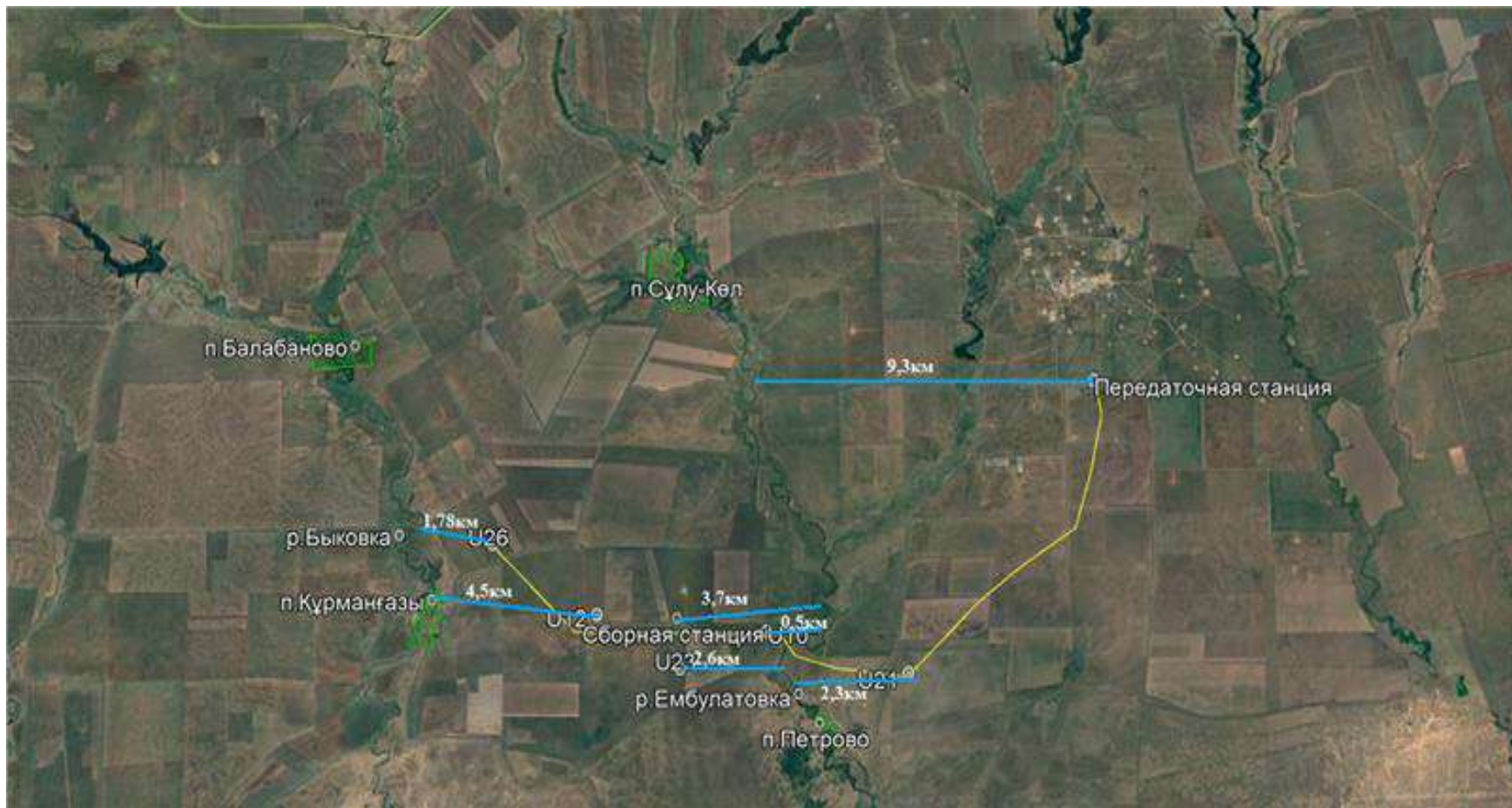




Рисунок 3 – Расположение существующих и проектируемых объектов относительно водных объектов

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

1.1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

Обустройство газоконденсатного месторождения, в соответствии с требованиями статьи 124 Кодекса о недрах и недропользовании, предусматривается в рамках Контракта №4130-УВС-МЭ от 2 апреля 2015 года, на добычу газа и конденсата на месторождении «Рожковское» в пределах Федоровского блока, заключенного между Министерством энергетики РК и ТОО «Урал Ойл энд Газ» (далее «УОГ») и Соглашений, заключенных 26 июля 2018 года между «УОГ» и ТОО «Жаикмунай» (далее «ЖКМ»).



Проектом разработки газоконденсатного месторождения «Рожковское», согласованного Протоколом заседания Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан №15/11 от 7-8 ноября 2019 года и №34/17 от 24.11.2022г., предусматривается транспортировка всей скважинной продукции на установку комплексной подготовки газа «ЖКМ», где осуществляется подготовка газожидкостной смеси до товарного качества.

Соглашениями «о Продаже газа» и «на переработку Жидких Газоконденсатных Углеводородов», заключенными 26 июля 2018 года между «УОГ» и ТОО «ЖКМ», предусматривается совместная деятельность по переработке углеводородного сырья с месторождения «Рожковское» («УОГ») на установку комплексной подготовки газа месторождения «Чинаревское» («ЖКМ»), в соответствии с требованиями статьи 150 Кодекса о недрах и недропользовании, согласованного с Министерством энергетики Республики Казахстан письмом №04-13/11887-ЗИ от 01.07.2021г.

Проектные решения должны содержать решения, обеспечивающие безопасный вывод их из эксплуатации, постутилизацию, рекультивацию земель и меры по переработке, утилизации или удалению образующихся в результате указанных операций отходов. Постутилизация объекта - комплекс работ по демонтажу и сносу капитального строения (здания, сооружения, комплекса) после прекращения его эксплуатации (пользования, применения) с одновременным восстановлением и вторичным использованием регенерируемых элементов (конструкций, материалов, оборудования), а также переработкой не подлежащих регенерации элементов и отходов. При принятии в дальнейшем решения о выводе из эксплуатации проектируемых объектов обустройства месторождения постутилизация объектов будет осуществляться в соответствии с требованиями государственных нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства на основании разработанной проектной (проектно-сметной) документации. Принимаемые проектные решения должны обеспечивать оптимально безопасный вывод из эксплуатации проектируемых при обустройстве месторождения объектов, зданий и сооружений. Разработки проектных решений, направленных на рекультивацию нарушаемых строительством земель, разрабатываются в рамках отдельного проекта.

Проектом предусмотрены работы в объеме:

- обустройство пяти добывающих скважин;
- выкидные трубопроводы добывающих скважин;
- площадка сборной станции;

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

- трубопровод от Сборной станции до Передаточной станции;
- крановые узлы на трубопроводе;
- площадка Передаточной станции;
- автомобильные дороги;
- топливный газопровод;
- ВОЛС;
- ВЛ-10кВ;
- Пожарный пост.



1.1.1. Передаточная станция

Газоконденсатная смесь (ГКС) из добывающих скважин по основному трубопроводу будет поступать на Передаточную станцию, строительство которой предполагается в районе Чинаревского объекта.

Передаточная станция будет выполнять функции контроля и мониторинга всей добычи Рожковского месторождения, а также будет служить для разделения входящего смешанного потока на три фазы: сырой газ, углеводородную жидкость (конденсат) и неуглеводородную жидкость (в основном пластовую воду). Площадка Передаточной станции в ограждении имеет размеры 117х150м, и отдельно стоящий факел в ограждении размерами 60х60м. По периметру площадки устраивается металлическое ограждение с воротами и калитками для доступа на площадку.

В состав проектируемых сооружений входит:

- Площадка под камеру приема ОУ 12"X10";
- Площадка под пробкоуловитель;
- Площадка под производственный сепаратор;
- Площадка под нагреватель;
- Площадка под коммерческий блок СИК конденсата;
- Площадка под коммерческий измерительный блок для газа;
- Площадка под коммерческий измерительный блок для пластовой воды;
- Площадка под шкаф измерения топливного газа;
- Площадка под дренажная емкость V=40 м3 с насосом;
- Площадка под калиброванную дренажную емкость V=8 м3;
- Площадка под дренажную емкость 25м3 для необработанного дизельного топлива;
- Площадка под аварийные клапана;
- Площадка под блок дозирования реагента (ингибитор ингибитор гидратообразования);
- Площадка под блок дозирования реагента (ингибитор коррозии);
- Факел;
- Площадка под факельный сепаратор V=25 м3 с насосом;
- Площадка под резервуары дизельного топлива;
- Площадка под блок комплекта баллонов с инертным газом;

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

- Здание Операторной;
- Емкость для сбора бытовых стоков V=2м3;
- Блочно-модульное здание БМЗ– 400/10/0,4кв;
- Площадка под дизельный генератор;
- Резервуар противопожарного запаса воды V=100м3, 2 шт;
- Площадка под укрытие анализатора газа;
- Станция катодной защиты;
- Открытая площадка для контейнеров бытовых отходов;
- Анкерный блок;
- Распределительный щит теплоспутника;
- Распределительный щит освещения;
- Дренажная емкость - 8м3;
- Убежище;
- Мобильный КПП;
- Площадка под резервный тестовый сепаратор;
- Факельный амбар (резервный).

На площадке Передаточной станции функционирует байпасная (резервная) линия для передачи производственного потока от скважины U-21 напрямую в коллектор газового конденсата ТОО "Жаикмунай", байпасируя основную технологическую линию Передаточной станции.



Для измерения флюида предусмотрен Резервный тестовый сепаратор. Все отдельные потоки из тестового сепаратора замеряются, затем смешанный поток всех трех фаз (газ, конденсат, пластовая вода) направляется в трубопровод на ТОО "Жаикмунай". При повышении давления выше расчетного давления 99 бар изб. (1440 фунтов на кв. дюйм), открывается клапан ППК для предотвращения избыточного давления. В аварийных случаях, попутный газ сбрасывается на резервный факельный амбар, расположенный на южной стороне Передаточной станции.

После ввода в эксплуатацию Передаточной станции байпасная линия будет переведена в резерв для периодического использования при плановых и аварийных остановках основной технологической линии до окончания срока права недропользования (до 2040 года).

1.1.2. Сборная станция

Сборная станция будет служить точкой сбора добычи из скважин U10, U12, U23, U26 и перенаправления по основному трубопроводу на Передаточную станцию, а также для испытания скважин на добычу отдельных скважин через тестовый сепаратор V-10060, класс 600 по ASME, с отдельными однофазными счетчиками для газа, нефти и воды.

На Сборной станции предусмотрены временные соединения для будущих врезок (до 5-ти скважин) промысловых трубопроводов. Кроме этого, на Сборной станции размещаются отдельный эксплуатационный и испытательный манифольды с отдельными входами для каждой скважины (с учетом будущего расширения). На всех входящих и выкидных линиях предусмот-

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

рены соединительные элементы для передвижной камеры приема скребка, оснащенные полнопроходными запорными клапанами с двойной блокировкой.

Площадка Сборной станции в ограждении имеет размеры 100мх112м. По периметру площадки устраивается металлическое ограждение с воротами и калитками для доступа на площадку. Горизонтальная факельная установка и контрольный сепаратор выполнены аналогично сепараторам и факельным установкам, расположенным на территориях площадок скважин. Со сборной станции газоконденсатная смесь через основной трубопровод будет направляться на Передаточную станцию, расположенную примерно в 2,5 км от действующего завода ЖКМ.

В состав Сборной станции входят следующее технологическое оборудование и сооружения:

- передвижная камера приема ОУ – 8”х6”;
- камера запуска ОУ – 12”х10”;
- блок тестового сепаратора V-10060;
- станция катодной защиты;
- площадка под блок газового цилиндра для горизонтальной факельной системы;
- площадка под блок комплекта баллонов азота;
- площадка под блок дозирования реагента (ингибитор гидрата);
- аппаратная;
- площадка под дизельный генератор;
- блочно-модульное здание БМЗ - 100/10/0,4кВ;
- факельный амбар.



1.1.3. Добывающие скважины U-10, U-12, U-21, U-23, U-26

Проектом предусмотрено обустройство пяти существующих скважин для добычи газоконденсатной смеси фонтанным способом. Скважины U-10, U-12, U-23, U-26 расположены к западу от реки Ембулатовка, скважина U-21 к востоку. Скважины, имеют одинаковую технологию добычи, одинаковый комплект вспомогательного оборудования, свои выкидные линии и сопутствующую инфраструктуру: линию электропередач, оптико-волоконную линию связи, подъездные дороги, только скважина U-21 отличается от остальных, комплектацией основного технологического оборудования.

Площадки добывающих скважин в ограждении имеют размеры 125мх115м. Устья скважин расконсервированы и ожидают ввода в эксплуатацию.

В состав проектируемых сооружений скважин U-10, U-12, U-23, U-26 входит:

- площадка под блок газового цилиндра для горизонтальной факельной системы;
- площадка под панель управления устьями скважин;
- площадка под высоконадежную систему защиты от высокого давления;
- площадка под камеру запуска ОУ 8”х6”;

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

- площадка под блок комплекта баллонов с инертным газом;
- площадка под блок дозирования реагентов (ингибитор гидратообразования);
- аппаратная;
- площадка под дизель генератор;
- блочно-модульное здание БМЗ– 40/10/0,4кв;
- мобильный КПП;
- факельный амбар.

На скважинах U10, U12, U23 и U26 не предусматривается блок дозирования ингибитора коррозии, поскольку выкидные линии выполнены из пластиковых трубопроводов.

В состав проектируемых сооружений скважины U-21 входит:



- площадка под блок газового цилиндра для горизонтальной факельной системы;
- площадка под панель управления устьями скважин;
- площадка под высоконадежную систему защиты от высокого давления;
- площадка под блок тестового сепаратора (3-х фазный);
- площадка под блок комплекта баллонов с инертным газом;
- площадка под блок дозирования реагентов (ингибитор гидратообразования);
- площадка под блок дозирования реагента (ингибитор коррозии);
- аппаратная;
- площадка под дизель генератор;
- блочно-модульное здание БМЗ– 63/10/0,4кв;
- мобильный КПП;
- факельный амбар.

По периметру площадок устраиваются земляные обвалования высотой 1 м и металлические ограждения с калитками для доступа. К площадкам скважин предусмотрены подъезды буровых агрегатов и автотранспорта для обслуживания оборудования. На площадках скважин предусмотрен сквозной проезд для обслуживающего автотранспорта. Тупиковые проезды заканчиваются поворотными площадками, обеспечивающие возможность разворота пожарных машин и других автомобилей. Дополнительное благоустройство и озеленение территории не предусматривается.

1.1.4. Выкидные трубопроводы добывающих скважин

Газоконденсатосборные сети предназначены для транспорта продукции от добывающих скважин до проектируемой Сборной станции. Выкидные линии проектируются от 5 добывающих скважин U-10, U-12, U-23, U-26 и U-21.

Трубопроводы от U-10, U-12, U-23, U-26 запроектированы из стеклопластиковых эпоксидных труб (GRE-трубы) наружным диаметром 157,5 мм, внутренним диаметром 139,7 мм, толщиной стенки 8,9 мм в теплоизоляции толщиной 50 мм из пенополиуретана и наружным

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

кожухом из полиэтилена. Прокладка трубопровода подземная на минимальной глубине 2,17 м до верха трубы Протяженность выкидных линий составляет:

- от скв. U-10 до проектируемой Сборной станции, L = 2505 м;
- от скв. U-12 до проектируемой Сборной станции, L = 2762 м;
- от скв. U-23 до проектируемой Сборной станции, L = 1203 м;
- от скв. U-26 до проектируемой Сборной станции, L = 6307 м.

В связи с особенностью расположения скважины U-21 (к востоку от р.Ембулатовка) ее выкидная линия будет напрямую подключаться к основному 10 дюймовому трубопроводу, рядом с КУ-3 и ее промывка будет производиться теплой жидкостью без использования скребка. Выкидной трубопровод от скважины U-21 до кранового узла КУ-3 запроектирован из 6” стальной бесшовной трубы SMLS, API 5L X52 PSL2 наружным диаметром 168 мм x 12.7 мм (толщ. ст.), с теплоизоляцией 50 мм из пенополиуретана и наружным кожухом из полиэтилена высокой плотности (HDPE) (наружная заводская изоляция).

Прокладка трубопровода подземная на минимальной глубине 2,17 м до верха трубы. Протяженность выкидной линии от скв. U-21 до КУ-3 составляет 392,92 м.

1.1.5. Трубопровод от Сборной станции до Передаточной станции

Основной трубопровод транспортирует газоконденсатную смесь и берет начало на Сборной станции на Рожковском месторождении с конечной точкой на Передаточной станции на Чинаревском месторождении.

Трубопровод запроектирован из 10” стальной бесшовной трубы SMLS, API 5L X52 PSL2 наружным диаметром 273 мм x 15.9 мм (толщ. ст.), с теплоизоляцией 50 мм из пенополиуретана и наружным кожухом из полиэтилена высокой плотности (HDPE) (наружная заводская изоляция).

Общая протяженность основного трубопровода составит приблизительно 17,3 км и будет включать 5 станций автоматической запорной арматуры (крановые узлы).



В начале трассы трубопровод пересекает р. Ембулатовка. Переход реки предусмотрен методом горизонтально-направленного бурения (бестраншейным) в защитном футляре из стальной трубы 630x12 мм. Глубина заложения трубопровода в русловой части реки не менее 6 м от дна реки до верхней образующей пилотной скважины.

1.1.6. Крановые узлы на трубопроводе

На основном трубопроводе предусматривается устройство 5-ти крановых узлов:

- КУ1 и КУ2 в 500 м от каждого берега р. Ембулатовка, за пределами водоохранной зоны;
- КУ3 рядом со скважиной U-21;
- КУ4 и КУ5 вдоль основного трубопровода в сторону Передаточной станции.

Трубопроводные запорные клапаны будут подземного исполнения, приваренные к трубопроводу встык с надземным приводом клапана, что исключает люки и ямы, в которых может

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

скапливаться опасный газ. Продувочные и дренажные клапаны будут надземного исполнения. Запорные крановые узлы находятся в пределах ограждения и подходят для автоматической работы без участия оператора.

На каждом крановом узле предусмотрено срабатывание защиты по аварийно-высокому/аварийно-низкому давлению на каждой сторон.

Электроснабжение крановых узлов КУ1, КУ2 предусматривается проектируемыми ВЛ-10 кВ от подстанции «Чеботарёво» (35/10кВ).

Электроснабжение крановых узлов КУ3, КУ4 и КУ5 предусматривается проектируемыми ВЛ-10кВ от существующих ВЛ-10кВ подстанции «Январцево».

Площадка кранового узла в ограждении имеет размеры 18,0х15,0м. К площадкам Крановых узлов обеспечен подъезд автотранспорта с разворотной площадкой 12,0х12,0м. По периметру площадки будет установлено металлическое ограждение с воротами и калиткой.



1.1.7. Автомобильные дороги

Автодорожная сеть района на месторождении представлена дорогами Курмангазы-Сулу-Кол и подъездной дорогой к с. Рожково. Автодорога Курмангазы-Сулу-Кол пересекает западную часть месторождения, а подъездная автодорога к с.Рожково восточную часть. Автомобильные дороги отмыкают от автодороги Уральск-Кирсаново.

Проект «Обустройство месторождения Рожковское» предусматривает строительство автомобильных дорог, обеспечивающих проезд техники на скважины, перевозку вспомогательных и хозяйственных грузов, проезд пожарных машин, патрулирование вдоль проектируемого газопровода. В таблице 1 указан перечень проектируемых дорог.

Таблица 1. Перечень проектируемых дорог

№	Наименование дороги	Протяжение участка, м	Техническая категория	Примечание
1. Основные дороги месторождения				
1	Автодорога от а/д Курмангазы-Сулу Кол до Подъездной дороги к с.Рожково	10736,48	IV	Проектируемые
	Итого:	10736.48		
2. Подъездные дороги				
1	Подъездная дорога к скв. U-12	111,99	IV-в	Проектируемые
2	Подъездная дорога к скв. U-10	46,8		
3	Подъездная дорога к скв. U-21	437,71	IV-в	
4	Подъездная дорога к скв. U-23	1130,44	IV-в	
5	Подъездная дорога к скв. U-26	353,23	IV-в	
6	Подъездная дорога к Сборной станции	160,47	IV-в	
7	Подъездная дорога к Передаточной станции	396,39	IV-в	
8	Подъезд к крановому узлу №1	31,74	IV-в	
9	Подъезд к крановому узлу №2	47,03	IV-в	
10	Подъезд к крановому узлу №3	76,55	IV-в	
11	Подъезд к крановому узлу №4	46,04	IV-в	
12	Подъезд к крановому узлу №5	1719,91	IV-в	
13	Подъезд к Пожарному посту	122,07	IV-в	
	Итого:	4677.37		

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

1.1.7.1. Автодорога от примыкания Курмангазы-Сулу Кол до Подъездной дороги к с.Рожково

Трасса проектируемой дороги от а/д Курмангазы-Сулу-Кол до Подъездной дороги к с.Рожково частично проходит по существующей дороге, построенной на период бурения скважин. Дорога запроектирована IV технической категории. На участке ПК77 - ПК79 проектируемая дорога пересекает р.Ембулатовка. На всем протяжении проектируемая трасса дороги пересекает 4 линии надземного газопровода и ВЛ-10кВ.

1.1.7.2. Подъездные дороги к станциям, скважинам, крановым узлам, Пожарному посту

Все подъездные дороги запроектированы IV-в технической категории. Подъездная дорога к Пожарному посту пересекает ВЛ-10кВт, подземный газопровод и кабель. Подъездная дорога к Передаточной станции пересекает подземный нефтепровод. Для разворота автотранспортных средств и специализированных автомобилей предусматриваются разворотные площадки 30х30м у площадок скважин, Сборной и Передаточной станциях и 12х12м у площадок крановых узлов и Пожарного поста.

1.1.8. Внешнее газоснабжение (Топливный газопровод)



Очищенный сухой топливный газ подается на вспомогательные инженерные системы Передаточной Станции (газовый подогреватель, факельное хозяйство) по подземному трубопроводу от точки врезки, расположенной в ГРПШ поселка Петрово. Часть газопровода проходит параллельно основному перекачивающему трубопроводу от Сборной станции до Передаточной станции. Прокладка газопровода подземная, из полиэтиленовых труб. Диаметр газопровода в точке подключения Ø159, давление газа в точке подключения 0,56Мпа.

1.1.9. Волоконно-оптическая линия связи (ВОЛС)

Для организации связи между объектами месторождения «Рожковское» и выходом на глобальную сеть, проектом предусмотрено строительство транспортной среды передачи данных по волоконно-оптической линии связи (ВОЛС). Основной точкой выхода к глобальной информационной сети будет оператор связи, расположенный на территории ТОО «Жайкмунай». Также планируется строительство ВОЛС в сторону села Январцево для организации бесперебойного выхода в глобальную сеть через второго провайдера. Общая протяженность ВОЛС составит 29,36 км.

1.1.10. ВЛ-10кВ

Для электроснабжения потребителей газоконденсатных скважин, Сборной станций, Крановых узлов, Передаточной станции, Пожарного поста и автоматизированных станций мониторинга, предусматривается строительство одноцепных ВЛ-10кВ. Магистральные сети ВЛ-10кВ выполняются сталеалюминевым проводом марки АС-70, на железобетонных стойках СВ-110.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Проектируемые потребители технологических площадок обеспечиваются напряжением 0,4кВ с установкой понижающих комплектных трансформаторных подстанций типа БМЗ (блочно-модульное здание) мощностью 25, 63, 100, 400кВА, напряжением 10/0,4кВ. Трансформаторные подстанции приняты модульного типа и будут установлены на подготовленные бетонные площадки с лестницами и площадками обслуживания.

1.1.11. Пожарный пост

Рядом с Передаточной станции предусмотрено здание Пожарного поста, оборудованное пожарной сигнализацией. Пожарный пост - специальное помещение объекта с круглосуточным пребыванием дежурного персонала.

Блок-бокс пожарного поста - здание полной заводской готовности с электрообогревом, освещением и системами охранно-пожарной сигнализации.

В состав проектируемых сооружений Пожарного поста входит:

- Здание Пожарного поста;
- Площадка под дизельный генератор;
- Блочно-модульное здание БМЗ– 40/10/0,4кв;
- Емкость для сбора бытовых стоков V=2м³.

1.1.12. Станции мониторинга качества атмосферного воздуха



Для получения объективной и своевременной информации о содержании нормируемых загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны вблизи поселков Петрово и Курмангазы предусматривается установка двух модульных станций измерения концентраций атмосферных загрязнителей и соответствующих свойств воздуха в онлайн режиме. Площадки идентичны, размеры в ограждении 15,0х9,0м.

На площадке СМКВ запроектированы сооружения:

- Станция мониторинга качества воздуха блочного типа;
- Блочно-модульное здание БМЗ– 25/10/0,4кв.



Завершающие работы по обустройству месторождения Рожковское с января по сентябрь 2026 года предусматривают работы на Передаточной станции (завершение монтажных работ и подключение основного оборудования, демонтаж временного оборудования и строительство подъездных автомобильных дорог).

Завершение монтажных работ и подключение основного оборудования предусматривает выполнение монтажных работ и подключение вспомогательной системы на Передаточной станции, которая включает установку Вертикальной факельной установки ВД/НД, состоящей из двух частей: высокого и низкого давления. Мощность факела высокого давления - 30 534 кг/ч, размер факела - 14 дюймов; мощность факела низкого давления - 434 кг/ч, размер факела - 6 дюймов. После окончания монтажных работ будет осуществлены демонтажные работы, предусматривающие демонтаж временного горизонтального факела на Передаточной станции. При осуществлении намечаемой деятельности общая производственная мощность объектов обустройства остается без изменений.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Завершение монтажных работ и подключение основного оборудования на Передаточной станции: На факел высокого давления производится сбор всех сбросов со следующих источников (Источники > 10 бар.изб): - ППК камеры приема скребка на Передаточной станции; - ППК сепаратора-пробкоуловителя; - Клапан сброса давления сепаратора-пробкоуловителя; Клапан регулирования давления сепаратора-пробкоуловителя; - ППК эксплуатационного сепаратора; - Клапан сброса давления эксплуатационного сепаратора; - Клапан регулирования давления эксплуатационного сепаратора; - Сброс из вентиляционной линии блока учета газа; - Линия выпуска сырого газ. На факел низкого давления производится сбор всех сбросов со следующих источников (Источники < 10 бар.изб): - ППК закрытой дренажной ёмкости; - Клапан регулирования давления закрытой дренажной ёмкости; - ППК дренажного резервуара; - Клапан регулирования давления дренажного резервуара. В коллекторе факела будет предусмотрен гидравлический затвор для предотвращения обратного потока кислорода в факельную систему. В факельной системе будет создаваться постоянное положительное давление за счет непрерывного потока факельного газа в начало факельного коллектора (ВД и НД). Топливный газ будет поставляться местными компаниями по существующему трубопроводу поставки топливного газа. По завершению монтажных работ и подключению основного оборудования будут проводиться демонтажные работы, предусматривающие демонтаж временного горизонтального факела. Строительство подъездных автомобильных дорог (работы по укладке асфальта) на Передаточной станции: тип покрытия 6А, покрытие - - холодный асфальтобетон толщиной 0,08м, тип Бх марки II, основание:- основание из щебеночно-гравийно-песчаной смеси С4 толщиной слоя 0.25м. В основании земляного полотна устраивается плита ПАГ-14 (6000x2000x140)мм на основании из щебеночно-гравийно-песчаной смеси толщиной слоя 10см.

Начало строительства объектов обустройства месторождения Рожковское 2023 год, продолжительность строительства в 2026 году 9 месяцев (с января по сентябрь).

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

2. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

2.1. Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду

Климат



Климат Западно-Казахстанской области отличается высокой континентальностью, которая возрастает с северо-запада на юго-восток области и проявляется в разных температурных контрастах дня и ночи, зимы и лета. Для всей области характерен дефицит атмосферных осадков, малое количество снега, сильное с одувание снега с полей, сухость воздуха. Зима холодная, но непродолжительная, а лето жаркое и длительное.

Температура воздуха

Температура воздуха, как один из важнейших элементов климата предопределяет характер и режим типов погоды. Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца (февраля) составляет минус 16,9 °С, средняя температура воздуха наиболее теплого месяца (июль) – плюс 29,1 °С. Метеорологические коэффициенты и характеристики, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ, согласно справке РГП «Казгидромет», представлены в таблице 2 (см. Приложение 2).

Таблица 2. Многолетние метеорологические характеристики и коэффициенты

№п/п	Наименование характеристики	величина
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы А	200
2	Средняя максимальная температура воздуха Т °С (июль)	30,1
3	Средняя минимальная температура воздуха Т °С (февраль)	-14,9
	Роза ветров. %	
4	С	9
5	СВ	11
6	В	14
7	ЮВ	12
8	Ю	16
9	ЮЗ	15
10	З	13
11	СЗ	10
12	ШТИЛЬ	22
13	Скорость ветра (U *) по средним многолетним данным, Повторяемость превышения, которой составляет 5 %, м/сек	7
14	Средняя годовая скорость ветра, м/с	2,7
15	Максимальная скорость ветра, м/с	20

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Влажность воздуха

Территория относится к зоне недостаточного увлажнения. Относительная влажность наиболее ярко характеризует степень засушливости климата. В зимний период относительная влажность наибольшая, ее средние месячные значения в 15 часов колеблются в пределах 69–83 %. По мере увеличения притока солнечной радиации и повышения температуры воздуха относительная влажность резко уменьшается и своих наименьших средних месячных значений достигает в июне — августе. Число дней с относительной влажностью менее 30 % за летний период составляет около 10–15 дней в период с мая по сентябрь.

Атмосферные осадки

Годовая сумма осадков за 2021 год составила 327,8 мм, максимальное количество осадков выпадает в апреле (53.8 мм), в сентябре 2021 года осадков не наблюдалось (см. таблицу 3).

Таблица 3. Месячное и годовое количество осадков на метеостанции Январцево

Месячное количество осадков, мм												Годовое количество осадков, мм
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
43	39,1	32,9	53,8	14,6	28,8	7,8	18,5	-	11,1	34,4	43,8	327,8

Ветер

Территория проектируемого объекта характеризуется относительно устойчивым режимом направлений ветра. Преобладающее направление ветра – восточный и юго-западный. Роза ветров составлена в соответствии с данными справки РГП «Казгидромет» по многолетним метеорологическим характеристикам (рисунок 4).

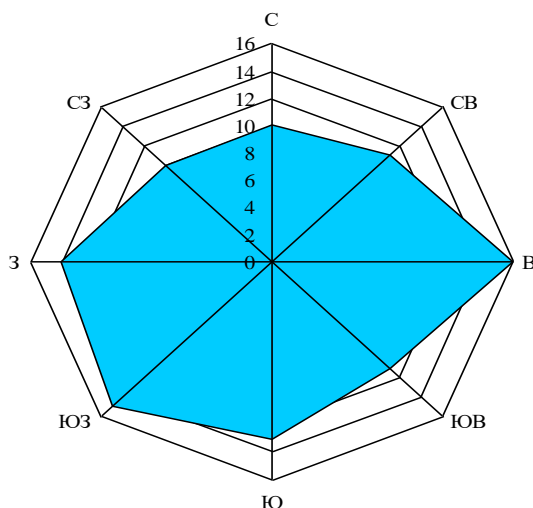




Рисунок 4 - Роза ветров МС Январцево

2.2. Характеристика современного состояния атмосферного воздуха



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2024г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Основными критериями качества воздуха являются значения предельно допустимых концентраций (ПДК) загрязняющих веществ в воздухе населенных мест.

При проведении инженерно-экологических изысканий были выполнены замеры атмосферного воздуха в 30 точках (на скважинах U26, U12, U23, U10, U21, КУ-4, передаточной станции). Данные анализа атмосферного воздуха показывают, что во всех отобранных пробах концентрация веществ не превышает предельно-допустимые значения (таблица 4). Протоколы результатов измерений представлены в Приложении 11.

Таблица 4. Результаты анализа атмосферного воздуха

№ п/п	Шифр пробы	Координаты пробы	Фактически полученные данные C_{cp} , мг/м ³					
			CO	NO	NO ₂	SO ₂	H ₂ S	Пыль (взвешенные вещества)
1	BH-RAF-22_1	X 576463 Y 5716253	0,875	0,0432	0,0158	0,00193	0,00211	0,0485
2	BH-RAF-22_2	X 576222 Y 5715980	0,972	0,0218	0,0310	0,00200	0,00235	0,0441
3	BH-RAF-22_3	X 576709 Y 5716026	1,55	0,0130	0,0132	0,00358	0,00209	0,0603
4	BH-RAF-22_4	X 576503 Y 5715817	1,49	0,0143	0,0255	0,00263	0,00177	0,0424
5	BH-RAF-22_5	X 579100 Y 5714189	1,58	0,0175	0,0188	0,00350	0,00183	0,0464
6	BH-RAF-22_6	X 579361 Y 5714427	1,35	0,0146	0,0174	0,00251	0,00238	0,0402
7	BH-RAF-22_7	X 579563 Y 5714212	0,851	0,0218	0,0241	0,00444	0,00188	0,0442
8	BH-RAF-22_8	X 579372 Y 5714006	1,79	0,0180	0,0233	0,00244	0,00179	0,0451
9	BH-RAF-22_9	X 581729 Y 5713035	1,27	0,0257	0,0284	0,00452	0,00210	0,0424
10	BH-RAF-22_10	X 581949 Y 5712841	1,58	0,0164	0,0183	0,00341	0,00185	0,0427
11	BH-RAF-22_11	X 581672 Y 5712648	0,868	0,00958	0,0118	0,00291	0,00173	0,0412
12	BH-RAF-22_12	X 581470 Y 5712853	1,62	0,0192	0,0278	0,00448	0,00184	0,0413
13	BH-RAF-22_13	X 584006 Y 5714077	0,968	0,00980	0,0128	0,00259	0,00172	0,0449
14	BH-RAF-22_14	X 584249 Y 5713914	1,16	0,00757	0,00983	0,00368	0,00214	0,0398
15	BH-RAF-22_15	X 583766 Y 5713889	0,859	0,0179	0,0216	0,00269	0,00185	0,0384
16	BH-RAF-22_16	X 584012 Y 5713576	1,62	0,0228	0,0287	0,00438	0,00209	0,0413
17	BH-RAF-22_17	X 587880 Y 5713040	1,67	0,0128	0,0184	0,00258	0,00239	0,0405
18	BH-RAF-22_18	X 588152 Y 5712800	1,83	0,00683	0,00987	0,00184	0,00160	0,0407
19	BH-RAF-22_19	X 587855	2,58	0,0226	0,0288	0,00468	0,00251	0,0419

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2024г.	Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

№ п/п	Шифр пробы	Координаты пробы	Фактически полученные данные $C_{ср.}$, мг/м ³					
			CO	NO	NO ₂	SO ₂	H ₂ S	Пыль (взвешенные вещества)
		Y 5712628						
20	BH-RAF-22_20	X 587646 Y 5712905	2,64	0,0184	0,00256	0,00340	0,00167	0,0405
21	BH-RAF-22_21	X 590822 Y 5716758	1,76	0,0248	0,0363	0,00392	0,00233	0,0447
22	BH-RAF-22_22	X 590829 Y 5717064	0,769	0,00755	0,00879	0,00448	0,00241	0,0452
23	BH-RAF-22_23	X 590808 Y 5717009	2,68	0,00849	0,00972	0,00510	0,00190	0,0388
24	BH-RAF-22_24	X 590967 Y 5716911	1,58	0,0124	0,0189	0,00440	0,00178	0,0413
25	BH-RAF-22_25	X 592893 Y 5720582	2,59	0,0175	0,0274	0,00464	0,00213	0,0385
26	BH-RAF-22_26	X 592654 Y 5720737	2,51	0,00867	0,00979	0,00474	0,00245	0,0422
27	BH-RAF-22_27	X 592868 Y 5720909	1,77	0,0145	0,0272	0,00374	0,00191	0,0387
28	BH-RAF-22_28	X 593154 Y 5720751	2,60	0,0168	0,0258	0,00242	0,00232	0,0391
29	BH-RAF-22_29	X 591073 Y 5718390	2,16	0,0236	0,0376	0,00190	0,00157	0,0412
30	BH-RAF-22_30	X 590891 Y 5718083	1,56	0,0157	0,00235	0,00377	0,00176	0,0392
Предельно-допустимая концентрация (ПДК)			5,0	0,4	0,2	0,5	0,008	0,5

Вывод: Полученные данные анализа атмосферного воздуха показывают, что во всех отобранных пробах концентрация веществ не превышает предельно-допустимые значения. Максимальная концентрация NO и NO₂ составляет 0,0432 мг/м³ и 0,0376 мг/м³ соответственно. Концентрация оксида углерода в точке BH-RAF-22_23 составляет 2,68 мг/м³ и является максимальным значением из всех измеренных проб. Максимальная концентрация пыли неорганической составляет 0,0603 мг/м³ в точке отбора BH-RAF-22_3. Максимальная концентрация SO₂ и H₂S составляет 0,00510 мг/м³ и 0,00251 мг/м³ соответственно.





	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Таблица 5. Перечень загрязняющих веществ в период строительства на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,06049	0,00374	0,0935
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,00363	0,000253	0,253
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,00014	0,000001	0,00005
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,00014	0,000001	0,00333333
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	1,58955	0,321499	8,037475
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,258311	0,05224932	0,870822
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,053059	0,012466	0,24932
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1,204054	0,429553	8,59106
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1,106064	0,2398872	0,0799624
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,00085	0,00006	0,012
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,00234	0,00009	0,003
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)		0,2			3	0,111089	0,114725	0,573625

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

	(203)								
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,045189	0,038211	0,063685
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000182	0,0000002639	0,2639
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,008518	0,000147	0,00021
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,012356	0,00896	0,0896
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,012222	0,002686	0,2686
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,094805	0,044009	0,12574
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000003	9,0000000E-08	0,0000015
2750	Сольвент нафта (1149*)				0,2		0,024111	0,009747	0,048735
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,098099	0,068898	0,068898
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,457605	0,1843455	0,1843455
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,092217	0,044434	0,29622667
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,937634	0,903923	9,03923
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0078	0,00834	0,2085
В С Е Г О :							6,18027782	2,488225374	29,4248194

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)





	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Таблица 7. Перечень загрязняющих веществ в период эксплуатации на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	29,341541432	47,307822122	1182,69555
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	4,76799991	7,68753107	128,125518
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	7,2743106	1,274465	25,4893
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	242,2522154	23,0736521	461,473042
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,260065	1,45189247	181,486559
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	224,5561186	53,2811294	17,7603765
0410	Метан (727*)				50		7,726351	58,084874	1,16169748
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,3471022	36,351727	0,72703454
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,865678	11,307645	0,3769215
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000023	0,0000242	24,2
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,09774	3,08225	6,1645
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,024602	0,234289	23,4289
2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)				1,5		0,036675	1,156584	0,771056
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,550402	77,272199	77,272199
	В С Е Г О :						520,100803	321,566084	2131,13265

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	26.02.2024г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-D		

2.3. Источники и масштабы расчетного химического загрязнения атмосферы

В период строительства основные выбросы будут выделяться при разгрузке строительных материалов, земляных работах, работе дизельной электростанции и компрессоров, аппарата газовой сварки и пескоструйного аппарата, шлифовального и отрезного станков, работы спецтехники и автотранспорта, проведении покрасочных и сварочных работ.

Выбросы в период строительства будут носить средний характер продолжительности и закончатся после завершения строительных работ.

В период строительства:

- на 2026 год установлено 40 источников выбросов, из которых 13 - организованных, 27 – неорганизованных.

В период эксплуатации основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются резервные дизельные генераторы, резервуары дизельного топлива, насосы перекачки дизельного топлива, горизонтальные факельные установки, вертикальная факельная установка, входной нагреватель, блок дозирования метанола, пробоотборники, неплотности оборудования и трубопроводов (ФС, ЗРА, ПК), тестовый сепаратор и др.

В период эксплуатации:

- на 2026 год установлено 54 источников выбросов, из которых 26 - организованных, 28 - неорганизованных.

Перечень источников выбросов загрязняющих веществ на период строительства и эксплуатации в разрезе площадок представлены в таблицах 10-11.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-D	Тип выпуска	Выпущено для рассмотрения
			

Таблица 10. Перечень источников выбросов ЗВ в период строительства на 2026 год

Наименование источника загрязнения	Строительная площадка	Площадка передаточной станции	Автомобили
Организованные источники:			
Сварочный агрегат	0201		
Сварочный агрегат	0202		
Сварочный агрегат	0203		
Дизельный генератор	0204		
Дизельный генератор	0205		
Сварочный агрегат	0206		
Сварочный агрегат	0207		
Агрегат наполнительно-опрессовочный	0208		
Дизельный генератор	0209		
Дизельный генератор	0210-0211		
Дизельный генератор	0212		
Битумный котел	0214		
Итого количество организованных источников ЗВ по каждой площадке:	13	-	
Неорганизованные источники:			
Разработка грунта экскаваторами			6374
Передвижение экскаваторами			6375
Временное хранение грунта			6376
Обратная засыпка грунта бульдозерами			6377
Передвижение бульдозерами			6378
Планировка территории			6379
Уплотнение грунта			6380
Передвижение автотранспорта			
Временное хранение щебня			6381
Временное хранение ПГС			6382
Временное хранение ЩПГС			6383
Временное хранение песка			6384-6385
Нанесение битумной мастики	6344		
Нанесение битума	6345		
Сварочные работы	6347		
Работы по пайке	6348		
Полиэтиленовая сварка	6349		
Аппарат для резки и сварки	6350		
Шлифовальная машинка	6351		
Сверлильный станок	6352		
Резка металла	6355		
Покрасочные работы	6356		
Передвижной компрессор	6474-6478		
Итого количество неорганизованных источников ЗВ по каждой площадке:	15	0	12







	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Таблица 11. Перечень источников выбросов ЗВ в период эксплуатации на 2026 год

Наименование источника загрязнения	Площадка скважины U-21	Площадка скважины U-10	Площадка скважины U-12	Площадка скважины U-23	Площадка скважины U-26	Площадка сборной станции	Основной трубопровод	Площадка передаточной станции	Пожарный пост
Организованные источники:									
Дизельный генератор	0401	0403	0405	0407	0409	0411	-	0413	0418
Горизонтальная факельная установка	0402	0404	0406	0408	0410	0412	-	0419, 0431	-
Высотная факельная установка	-	-	-	-	-	-	-	0414	-
Входной нагреватель с промежуточным теплоносителем	-	-	-	-	-	-	-	0415	-
Резервуар 20м3 для хранения дизельного топлива	-	-	-	-	-	-	-	0416	-
Резервуар 4 м3 для хранения дизельного топлива	-	-	-	-	-	-	-	0417	-
Дренажная емкост 25 м3 для дизельного топлива	-	-	-	-	-	-	-	0420	-
ГРПШ – продувочная свеча	-	-	-	-	-	-	-	0421	-
Котлы	-	0422	0423	0424	0425	-	-	-	-
Компрессоры	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Печи подогрева воздуха	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого количество организованных источников ЗВ по каждой площадке:	2	3	3	3	3	2	0	9	1
Неорганизованные источники:									
Утечки через неплотности ФС, ЗРА и ПК	6401	6405	6408	6411	6414	6417	6420	6421	-
Блок дозирования метанола	6402	6406	6409	6412	6415	-	-	6424	-
Блок дозирования ингибитора коррозии	6431	-	-	-	-	6432	-	6434	-
Тестовый сепаратор	6403	-	-	-	-	6419	-	6435	-

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Наименование источника загрязнения	Площадка скважины U-21	Площадка скважины U-10	Площадка скважины U-12	Площадка скважины U-23	Площадка скважины U-26	Площадка сборной станции	Основной трубопровод	Площадка передаточной станции	Пожарный пост
Пробоотборник	6404	-	-	-	-	6433	-	6436	-
Эксплуатационный сепаратор	-	-	-	-	-	-	-	6422	-
Сепаратор пробкоуловитель	-	-	-	-	-	-	-	6423	-
Насос для перекачки дизельного топлива	-	-	-	-	-	-	-	6425	-
Насос FKOD	-	-	-	-	-	-	-	6427	-
Трехфазный сепаратор								6437	
Итого количество неорганизованных источников ЗВ по каждой площадке:	5	2	2	2	2	4	1	10	0

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

2.4. Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух

С точки зрения выбросов в атмосферный воздух предлагаемый производственный процесс является безотходным, в связи с чем внедрение дополнительных малоотходных и безотходных технологий в рамках данного проекта не предусматривается.

С целью сокращения выбросов загрязняющих веществ при проведении земляных работ предусмотрено пылеподавление. Соблюдение данного мероприятия позволит сократить выбросы от источников загрязнения атмосферы.

2.5. Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ

Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в период строительства и эксплуатации в соответствии с Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 10.03.2021г. № 63 и представлены в табл. 13-14.







	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Таблица 13. Нормативы предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ период строительства



Производство цех, участок	Номер источ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6347			0,04024	0,00285	0,04024	0,00285	2026
Строительная площадка	6350			0,02025	0,00089	0,02025	0,00089	2026
Итого:				0,06049	0,00374	0,06049	0,00374	
Всего по загрязняющему веществу:				0,06049	0,00374	0,06049	0,00374	
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6347			0,00332	0,00024	0,00332	0,00024	2026
Строительная площадка	6350			0,00031	0,000013	0,00031	0,000013	2026
Итого:				0,00363	0,000253	0,00363	0,000253	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00363	0,000253	0,00363	0,000253	
0168, Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6348			0,00014	0,000001	0,00014	0,000001	2026
Итого:				0,00014	0,000001	0,00014	0,000001	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			



Всего по загрязняющему веществу:				0,00014	0,000001	0,00014	0,000001	
0184, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6348			0,00014	0,000001	0,00014	0,000001	2026
Итого:				0,00014	0,000001	0,00014	0,000001	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00014	0,000001	0,00014	0,000001	
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Строительная площадка	0201			0,033876	0,001696	0,033876	0,001696	2026
Строительная площадка	0202			0,033876	0,016285	0,033876	0,016285	2026
Строительная площадка	0203			0,033876	0,009715	0,033876	0,009715	2026
Строительная площадка	0204			0,010071	0,017506	0,010071	0,017506	2026
Строительная площадка	0205			0,036622	0,017506	0,036622	0,017506	2026
Строительная площадка	0206			0,33876	0,030554	0,33876	0,030554	2026
Строительная площадка	0207			0,033876	0,017506	0,033876	0,017506	2026
Строительная площадка	0208			0,247467	0,002602	0,247467	0,002602	2026
Строительная площадка	0209			0,003662	0,009574	0,003662	0,009574	2026
Строительная площадка	0210			0,085333	0,00161	0,085333	0,00161	2026
Строительная площадка	0211			0,054933	0,000224	0,054933	0,000224	2026
Строительная площадка	0212			0,088747	0,016285	0,088747	0,016285	2026
Строительная площадка	0214			0,222831	0,095842	0,222831	0,095842	2026
Итого:				1,22393	0,236905	1,22393	0,236905	2026
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6347			0,01074	0,00066	0,01074	0,00066	2026
Строительная площадка	6350			0,008667	0,000381	0,008667	0,000381	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			



Строительная площадка	6474			0,146773	0,040335	0,146773	0,040335	2026
Строительная площадка	6475			0,064	0,024883	0,064	0,024883	2026
Строительная площадка	6476			0,010071	0,000088	0,010071	0,000088	2026
Строительная площадка	6477			0,036622	0,017505	0,036622	0,017505	2026
Строительная площадка	6478			0,088747	0,000742	0,088747	0,000742	2026
Итого:				0,36562	0,084594	0,36562	0,084594	
Всего по загрязняющему веществу:				1,58955	0,321499	1,58955	0,321499	
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Строительная площадка	0201			0,005505	0,000276	0,005505	0,000276	2026
Строительная площадка	0202			0,005505	0,002646	0,005505	0,002646	2026
Строительная площадка	0203			0,005505	0,001579	0,005505	0,001579	2026
Строительная площадка	0204			0,001637	0,002845	0,001637	0,002845	2026
Строительная площадка	0205			0,005951	0,002845	0,005951	0,002845	2026
Строительная площадка	0206			0,005505	0,004965	0,005505	0,004965	2026
Строительная площадка	0207			0,05505	0,002845	0,05505	0,002845	2026
Строительная площадка	0208			0,040213	0,000423	0,040213	0,000423	2026
Строительная площадка	0209			0,000595	0,001556	0,000595	0,001556	2026
Строительная площадка	0210			0,013867	0,000262	0,013867	0,000262	2026
Строительная площадка	0211			0,008927	0,000036	0,008927	0,000036	2026
Строительная площадка	0212			0,014421	0,002646	0,014421	0,002646	2026
Строительная площадка	0214			0,03621	0,01557432	0,03621	0,01557432	2026
Итого:				0,198891	0,03849832	0,198891	0,03849832	
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6347			0,00175	0,00011	0,00175	0,00011	2026
Строительная площадка	6350			0,00141	0,000062	0,00141	0,000062	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			



Строительная площадка	6474			0,023851	0,006555	0,023851	0,006555	2026
Строительная площадка	6475			0,0104	0,004044	0,0104	0,004044	2026
Строительная площадка	6476			0,001637	0,000014	0,001637	0,000014	2026
Строительная площадка	6477			0,005951	0,002845	0,005951	0,002845	2026
Строительная площадка	6478			0,014421	0,000121	0,014421	0,000121	2026
Итого:				0,05942	0,013751	0,05942	0,013751	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,258311	0,05224932	0,258311	0,05224932	
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Строительная площадка	0201			0,002056	0,000106	0,002056	0,000106	2026
Строительная площадка	0202			0,002056	0,001014	0,002056	0,001014	2026
Строительная площадка	0203			0,002056	0,000605	0,002056	0,000605	2026
Строительная площадка	0204			0,000611	0,001091	0,000611	0,001091	2026
Строительная площадка	0205			0,002222	0,001091	0,002222	0,001091	2026
Строительная площадка	0206			0,002056	0,001903	0,002056	0,001903	2026
Строительная площадка	0207			0,002056	0,001091	0,002056	0,001091	2026
Строительная площадка	0208			0,011508	0,000116	0,011508	0,000116	2026
Строительная площадка	0209			0,000222	0,000596	0,000222	0,000596	2026
Строительная площадка	0210			0,003968	0,000072	0,003968	0,000072	2026
Строительная площадка	0211			0,003333	0,000014	0,003333	0,000014	2026
Строительная площадка	0212			0,004127	0,000727	0,004127	0,000727	2026
Итого:				0,036271	0,008426	0,036271	0,008426	2026
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6474			0,006852	0,001801	0,006852	0,001801	2026
Строительная площадка	6475			0,002976	0,001111	0,002976	0,001111	2026
Строительная площадка	6476			0,000611	0,000005	0,000611	0,000005	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Строительная площадка	6477			0,002222	0,00109	0,002222	0,00109	2026
Строительная площадка	6478			0,004127	0,000033	0,004127	0,000033	2026
Итого:				0,016788	0,00404	0,016788	0,00404	
Всего по загрязняющему веществу:				0,053059	0,012466	0,053059	0,012466	
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительная площадка	0201			0,011306	0,000555	0,011306	0,000555	2026
Строительная площадка	0202			0,011306	0,005326	0,011306	0,005326	2026
Строительная площадка	0203			0,011306	0,003177	0,011306	0,003177	2026
Строительная площадка	0204			0,003361	0,005725	0,003361	0,005725	2026
Строительная площадка	0205			0,012222	0,005725	0,012222	0,005725	2026
Строительная площадка	0206			0,011306	0,009992	0,011306	0,009992	2026
Строительная площадка	0207			0,011306	0,005725	0,011306	0,005725	2026
Строительная площадка	0208			0,096667	0,001016	0,096667	0,001016	2026
Строительная площадка	0209			0,001222	0,003131	0,001222	0,003131	2026
Строительная площадка	0210			0,033333	0,000629	0,033333	0,000629	2026
Строительная площадка	0211			0,018333	0,000073	0,018333	0,000073	2026
Строительная площадка	0212			0,034667	0,006361	0,034667	0,006361	2026
Строительная площадка	0214			0,815136	0,350598	0,815136	0,350598	2026
Итого:				1,071471	0,398033	1,071471	0,398033	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительная площадка	6474			0,057333	0,015756	0,057333	0,015756	2026
Строительная площадка	6475			0,025	0,00972	0,025	0,00972	2026
Строительная площадка	6476			0,003361	0,000029	0,003361	0,000029	2026
Строительная площадка	6477			0,012222	0,005725	0,012222	0,005725	2026
Строительная площадка	6478			0,034667	0,00029	0,034667	0,00029	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Итого:				0,132583	0,03152	0,132583	0,03152	
Всего по загрязняющему веществу:				1,204054	0,429553	1,204054	0,429553	
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительная площадка	0201			0,037	0,001849	0,037	0,001849	2026
Строительная площадка	0202			0,037	0,017753	0,037	0,017753	2026
Строительная площадка	0203			0,037	0,01059	0,037	0,01059	2026
Строительная площадка	0204			0,011	0,019084	0,011	0,019084	2026
Строительная площадка	0205			0,04	0,019084	0,04	0,019084	2026
Строительная площадка	0206			0,037	0,033308	0,037	0,033308	2026
Строительная площадка	0207			0,037	0,019084	0,037	0,019084	2026
Строительная площадка	0208			0,249722	0,002642	0,249722	0,002642	2026
Строительная площадка	0209			0,004	0,010436	0,004	0,010436	2026
Строительная площадка	0210			0,086111	0,001635	0,086111	0,001635	2026
Строительная площадка	0211			0,06	0,000244	0,06	0,000244	2026
Строительная площадка	0212			0,089556	0,016539	0,089556	0,016539	2026
Итого:				0,725389	0,152248	0,725389	0,152248	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительная площадка	6347			0,01367	0,00087	0,01367	0,00087	2026
Строительная площадка	6349			0,000005	0,000002	0,000005	0,000002	2026
Строительная площадка	6350			0,01375	0,0006	0,01375	0,0006	2026
Строительная площадка	6474			0,148111	0,040966	0,148111	0,040966	2026
Строительная площадка	6475			0,064583	0,025272	0,064583	0,025272	2026
Строительная площадка	6476			0,011	0,000096	0,011	0,000096	2026
Строительная площадка	6477			0,04	0,019082	0,04	0,019082	2026
Строительная площадка	6478			0,089556	0,000753	0,089556	0,000753	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			



Итого:				0,380675	0,0876392	0,380675	0,0876392	
Всего по загрязняющему веществу:				1,106064	0,2398872	1,106064	0,2398872	
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6347			0,00085	0,00006	0,00085	0,00006	2026
Итого:				0,00085	0,00006	0,00085	0,00006	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00085	0,00006	0,00085	0,00006	
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6347			0,00234	0,00009	0,00234	0,00009	2026
Итого:				0,00234	0,00009	0,00234	0,00009	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00234	0,00009	0,00234	0,00009	
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6356			0,111089	0,114725	0,111089	0,114725	2026
Итого:				0,111089	0,114725	0,111089	0,114725	
Всего по загрязняющему веществу:				0,111089	0,114725	0,111089	0,114725	
0621, Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6356			0,045189	0,038211	0,045189	0,038211	2026
Итого:				0,045189	0,038211	0,045189	0,038211	
Всего по загрязняющему веществу:				0,045189	0,038211	0,045189	0,038211	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			



0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
Строительная площадка	0201			4,00E-08	1,90E-09	4,00E-08	1,90E-09	2026
Строительная площадка	0202			4,00E-08	1,86E-08	4,00E-08	1,86E-08	2026
Строительная площадка	0203			4,00E-08	1,10E-08	4,00E-08	1,10E-08	2026
Строительная площадка	0204			1,00E-08	2,00E-08	1,00E-08	2,00E-08	2026
Строительная площадка	0205			4,00E-08	2,00E-08	4,00E-08	2,00E-08	2026
Строительная площадка	0206			0,0000004	3,49E-08	0,0000004	3,49E-08	2026
Строительная площадка	0207			0,0000004	2,00E-08	0,0000004	2,00E-08	2026
Строительная площадка	0208			0,0000003	3,20E-09	0,0000003	3,20E-09	2026
Строительная площадка	0209			0,0000001	1,09E-08	0,0000001	1,09E-08	2026
Строительная площадка	0210			0,0000001	2,00E-09	0,0000001	2,00E-09	2026
Строительная площадка	0211			0,0000001	3,00E-10	0,0000001	3,00E-10	2026
Строительная площадка	0212			0,0000001	2,00E-08	0,0000001	2,00E-08	2026
Итого:				0,00000167	1,628E-07	0,00000167	1,628E-07	
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6474			2,00E-08	5,00E-08	2,00E-08	5,00E-08	2026
Строительная площадка	6475			1,00E-08	3,00E-08	1,00E-08	3,00E-08	2026
Строительная площадка	6476			1,00E-08	1,00E-10	1,00E-08	1,00E-10	2026
Строительная площадка	6477			1,00E-08	2,00E-08	1,00E-08	2,00E-08	2026
Строительная площадка	6478			0,0000001	1,00E-09	0,0000001	1,00E-09	2026
Итого:				0,00000015	1,011E-07	0,00000015	1,011E-07	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00000182	2,639E-07	0,00000182	2,639E-07	
1119, 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6356			0,008518	0,000147	0,008518	0,000147	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			



Итого:				0,008518	0,000147	0,008518	0,000147	
Всего по загрязняющему веществу:				0,008518	0,000147	0,008518	0,000147	
1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6356			0,012356	0,00896	0,012356	0,00896	2026
Итого:				0,012356	0,00896	0,012356	0,00896	
Всего по загрязняющему веществу:				0,012356	0,00896	0,012356	0,00896	
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Строительная площадка	0201			0,00044	0,000021	0,00044	0,000021	2026
Строительная площадка	0202			0,00044	0,000203	0,00044	0,000203	2026
Строительная площадка	0203			0,00044	0,000121	0,00044	0,000121	2026
Строительная площадка	0204			0,000131	0,000218	0,000131	0,000218	2026
Строительная площадка	0205			0,000476	0,000218	0,000476	0,000218	2026
Строительная площадка	0206			0,00044	0,000381	0,00044	0,000381	2026
Строительная площадка	0207			0,00044	0,000218	0,00044	0,000218	2026
Строительная площадка	0208			0,002762	0,000029	0,002762	0,000029	2026
Строительная площадка	0209			0,000048	0,000119	0,000048	0,000119	2026
Строительная площадка	0210			0,000952	0,000018	0,000952	0,000018	2026
Строительная площадка	0211			0,000714	0,000003	0,000714	0,000003	2026
Строительная площадка	0212			0,00099	0,000182	0,00099	0,000182	2026
Итого:				0,008273	0,001731	0,008273	0,001731	
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6474			0,001638	0,00045	0,001638	0,00045	2026
Строительная площадка	6475			0,000714	0,000278	0,000714	0,000278	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			



Строительная площадка	6476			0,000131	0,000001	0,000131	0,000001	2026
Строительная площадка	6477			0,000476	0,000218	0,000476	0,000218	2026
Строительная площадка	6478			0,00099	0,000008	0,00099	0,000008	2026
Итого:				0,003949	0,000955	0,003949	0,000955	
Всего по загрязняющему веществу:				0,012222	0,002686	0,012222	0,002686	
1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6356			0,094805	0,044009	0,094805	0,044009	2026
Итого:				0,094805	0,044009	0,094805	0,044009	
Всего по загрязняющему веществу:				0,094805	0,044009	0,094805	0,044009	
1555, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6349			0,000003	9,00E-08	0,000003	9,00E-08	2026
Итого:				0,000003	9,00E-08	0,000003	9,00E-08	
Всего по загрязняющему веществу:				0,000003	9,00E-08	0,000003	9,00E-08	
2750, Сольвент нефти (1149*)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6356			0,024111	0,009747	0,024111	0,009747	2026
Итого:				0,024111	0,009747	0,024111	0,009747	
Всего по загрязняющему веществу:				0,024111	0,009747	0,024111	0,009747	
2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6356			0,098099	0,068898	0,098099	0,068898	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Итого:				0,098099	0,068898	0,098099	0,068898	
Всего по загрязняющему веществу:				0,098099	0,068898	0,098099	0,068898	
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительная площадка	0201			0,010571	0,000528	0,010571	0,000528	2026
Строительная площадка	0202			0,010571	0,005072	0,010571	0,005072	2026
Строительная площадка	0203			0,010571	0,003026	0,010571	0,003026	2026
Строительная площадка	0204			0,003143	0,005453	0,003143	0,005453	2026
Строительная площадка	0205			0,011429	0,005453	0,011429	0,005453	2026
Строительная площадка	0206			0,010571	0,009516	0,010571	0,009516	2026
Строительная площадка	0207			0,010571	0,005453	0,010571	0,005453	2026
Строительная площадка	0208			0,066746	0,000697	0,066746	0,000697	2026
Строительная площадка	0209			0,001143	0,002982	0,001143	0,002982	2026
Строительная площадка	0210			0,023016	0,000431	0,023016	0,000431	2026
Строительная площадка	0211			0,017143	0,00007	0,017143	0,00007	2026
Строительная площадка	0212			0,023937	0,004362	0,023937	0,004362	2026
Строительная площадка	0214			0,138628	0,0596255	0,138628	0,0596255	2026
Итого:				0,33804	0,1026685	0,33804	0,1026685	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Строительная площадка	6345			0,024207	0,05853	0,024207	0,05853	2026
Строительная площадка	6474			0,039587	0,010804	0,039587	0,010804	2026
Строительная площадка	6475			0,017262	0,006665	0,017262	0,006665	2026
Строительная площадка	6476			0,003143	0,000027	0,003143	0,000027	2026
Строительная площадка	6477			0,011429	0,005452	0,011429	0,005452	2026
Строительная площадка	6478			0,023937	0,000199	0,023937	0,000199	2026
Итого:				0,119565	0,081677	0,119565	0,081677	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Всего по загрязняющему веществу:				0,457605	0,1843455	0,457605	0,1843455	
2902, Взвешенные частицы (116)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6351			0,0078	0,01282	0,0078	0,01282	2026
Строительная площадка	6352			0,0014	0,00022	0,0014	0,00022	2026
Строительная площадка	6355			0,0406	0,00006	0,0406	0,00006	2026
Строительная площадка	6356			0,042417	0,031334	0,042417	0,031334	2026
Итого:				0,092217	0,044434	0,092217	0,044434	
Всего по загрязняющему веществу:				0,092217	0,044434	0,092217	0,044434	
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Неорганизованные источники								
Передаточная станция	6334			0,018375	0,000503	0,018375	0,000503	2026
Передаточная станция	6335			0,008167	0,002961	0,008167	0,002961	2026
Строительная площадка	6347			0,0015	0,00008	0,0015	0,00008	2026
Автомобильные дороги	6374			0,647889	0,829786	0,647889	0,829786	2026
Автомобильные дороги	6375			0,016603	0,00335	0,016603	0,00335	2026
Автомобильные дороги	6376			0,006264	0,016236	0,006264	0,016236	2026
Автомобильные дороги	6377			0,028924	0,000956	0,028924	0,000956	2026
Автомобильные дороги	6378			0,015902	0,000186	0,015902	0,000186	2026
Автомобильные дороги	6379			0,015902	0,001168	0,015902	0,001168	2026
Автомобильные дороги	6380			0,016603	0,003159	0,016603	0,003159	2026
Автомобильные дороги	6381			0,000731	0,001894	0,000731	0,001894	2026
Автомобильные дороги	6382			0,000877	0,002273	0,000877	0,002273	2026
Автомобильные дороги	6383			0,01566	0,040591	0,01566	0,040591	2026
Автомобильные дороги	6384			0,000089	0,000231	0,000089	0,000231	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Автомобили	6385			0,005314	0,00023	0,005314	0,00023	2026
Автомобили	6441			0,008167	0,000168	0,008167	0,000168	2026
Автомобили	6444			0,130667	0,000151	0,130667	0,000151	2026
Итого:				0,937634	0,903923	0,937634	0,903923	
Всего по загрязняющему веществу:				0,937634	0,903923	0,937634	0,903923	
2930, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Неорганизованные источники								
Строительная площадка	6351			0,0078	0,00834	0,0078	0,00834	2026
Итого:				0,0078	0,00834	0,0078	0,00834	
Всего по загрязняющему веществу:				0,0078	0,00834	0,0078	0,00834	
Всего по объекту:				6,18027782	2,488225374	6,18027782	2,488225374	
Из них:								
Итого по организованным источникам:				3,60226667	0,9385099828	3,60226667	0,9385099828	
Итого по неорганизованным источникам:				2,57801115	1,5497153911	2,57801115	1,5497153911	







	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Таблица 10. Нормативы предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ период эксплуатации



Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	5	6	9
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Площадка скважины U21	0401	0,119022	0,04117657	0,119022	2,133218	0,119022	2,133218	2026
Площадка скважины U21	0402	0,000001	0,000024	2,5013666	0,697733	2,5013666	0,697733	2026
Площадка скважины U10	0403	0,119022	0,024073	0,119022	0,555526	0,119022	0,555526	2026
Площадка скважины U10	0404	1,5793952	0,094553846	2,5013666	0,409475	2,5013666	0,409475	2026
Площадка скважины U10	0422			0,00128	0,010162	0,00128	0,010162	2026
Площадка скважины U12	0405	0,119022	0,010114	0,119022	0,555526	0,119022	0,555526	2026
Площадка скважины U12	0406	0,992	0,067307072	2,5013666	1,099963	2,5013666	1,099963	2026
Площадка скважины U12	0423			0,00128	0,010162	0,00128	0,010162	2026
Площадка скважины U23	0407			0,119022	0,555526	0,119022	0,555526	2026
Площадка скважины U23	0408			2,5013666	0,484803	2,5013666	0,484803	2026
Площадка скважины U23	0424			0,00128	0,010162	0,00128	0,010162	2026
Площадка скважины U26	0409			0,119022	0,555526	0,119022	0,555526	2026
Площадка скважины U26	0410	0,992	0,153484528	2,5013666	0,434582	2,5013666	0,434582	2026
Площадка скважины U26	0425			0,00128	0,010162	0,00128	0,010162	2026
Площадка сборной станции	0411	0,273067	0,021363	0,273067	1,402656	0,273067	1,402656	2026
Площадка сборной станции	0412	9,3083277	0,094265734	5,6509894	0,18951	5,6509894	0,18951	2026
Площадка передаточной станции	0413	0,469333	0,082064	0,469333	8,11008	0,469333	8,11008	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2			

Площадка передаточной станции	0414			8,019973	1,061114	8,019973	1,061114	2026
Площадка передаточной станции	0415	0,499105	1,075557	1,102733032	28,43820212	1,102733032	28,43820212	2026
Площадка передаточной станции	0419	0,000001	0,000024	0,300127	0,028185	0,300127	0,028185	2026
Площадка передаточной станции	0431			0,299234	0,000023	0,299234	0,000023	2026
Пожарный пост	0418			0,119022	0,555526	0,119022	0,555526	2026
Итого:		14,47030	1,66401	29,34154143	47,30782212	29,34154143	47,30782212	
Всего по загрязняющему веществу:		14,47030	1,66401	29,34154143	47,30782212	29,34154143	47,30782212	
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Площадка скважины U21	0401	0,019341	0,006691193	0,019341	0,346648	0,019341	0,346648	2026
Площадка скважины U21	0402	0,0000001	0,0000023	0,406472	0,11338245	0,406472	0,11338245	2026
Площадка скважины U10	0403	0,019341	0,0039118	0,019341	0,090273	0,019341	0,090273	2026
Площадка скважины U10	0404	0,256652	0,015365174	0,406472	0,06654045	0,406472	0,06654045	2026
Площадка скважины U10	0422			0,000208	0,001651	0,000208	0,001651	2026
Площадка скважины U12	0405	0,019341	0,001643	0,019341	0,090273	0,019341	0,090273	2026
Площадка скважины U12	0406	0,1612	0,010937449	0,406472	0,17874445	0,406472	0,17874445	2026
Площадка скважины U12	0423			0,000208	0,001651	0,000208	0,001651	2026
Площадка скважины U23	0407			0,019341	0,090273	0,019341	0,090273	2026
Площадка скважины U23	0408	1,177203	0,072037226	0,406472	0,07878045	0,406472	0,07878045	2026
Площадка скважины U23	0424			0,000208	0,001651	0,000208	0,001651	2026
Площадка скважины U26	0409			0,019341	0,090273	0,019341	0,090273	2026
Площадка скважины U26	0410	0,1612	0,024941317	0,406472	0,07062045	0,406472	0,07062045	2026
Площадка скважины U26	0425			0,000208	0,001651	0,000208	0,001651	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Обустройство месторождения Рожковское		
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025г.	
				Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2				

Площадка сборной станции	0411	0,044373	0,003472	0,044373	0,227932	0,044373	0,227932	2026
Площадка сборной станции	0412	1,512603	0,015318429	0,918286	0,03079545	0,918286	0,03079545	2026
Площадка передаточной станции	0413	0,076267	0,013335	0,076267	1,317888	0,076267	1,317888	2026
Площадка передаточной станции	0414			1,303245	0,17244138	1,303245	0,17244138	2026
Площадка передаточной станции	0415	0,081105	0,174778	0,17919391	4,62120827	0,17919391	4,62120827	2026
Площадка передаточной станции	0419	0,0000001	0,00000237	0,048771	0,00457672	0,048771	0,00457672	2026
Площадка передаточной станции	0431			0,048626	0,000004	0,048626	0,000004	2026
Пожарный пост	0418			0,019341	0,090273	0,019341	0,090273	2026
Итого:		3,5286262	0,342435258	4,76799991	7,68753107	4,76799991	7,68753107	
Всего по загрязняющему веществу:		3,5286262	0,342435258	4,76799991	7,68753107	4,76799991	7,68753107	
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Площадка скважины U21	0401	0,010111	0,00359098	0,010111	0,186036	0,010111	0,186036	2026
Площадка скважины U10	0403	0,010111	0,002099	0,010111	0,048447	0,010111	0,048447	2026
Площадка скважины U10	0422			0,000134	0,001061	0,000134	0,001061	2026
Площадка скважины U12	0405	0,010111	0,000882	0,010111	0,048447	0,010111	0,048447	2026
Площадка скважины U12	0423			0,000134	0,001061	0,000134	0,001061	2026
Площадка скважины U23	0407			0,010111	0,048447	0,010111	0,048447	2026
Площадка скважины U23	0424			0,000134	0,001061	0,000134	0,001061	2026
Площадка скважины U26	0409			0,010111	0,048447	0,010111	0,048447	2026



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
				

Площадка скважины U26	0425			0,000134	0,001061	0,000134	0,001061	2026
Площадка сборной станции	0411	0,017778	0,001335	0,017778	0,087666	0,017778	0,087666	2026
Площадка передаточной станции	0413	0,030556	0,005129	0,030556	0,50688	0,030556	0,50688	2026
Площадка передаточной станции	0414			6,661676	0,202006	6,661676	0,202006	2026
Площадка передаточной станции	0415	0,007282	0,015693	0,004375	0,04536	0,004375	0,04536	2026
Площадка передаточной станции	0419			0,2493618	0,000019	0,2493618	0,000019	2026
Площадка передаточной станции	0431			0,2493618	0,000019	0,2493618	0,000019	2026
Пожарный пост	0418			0,010111	0,048447	0,010111	0,048447	2026
Итого:		0,085949	0,028729	7,2743106	1,274465	7,2743106	1,274465	
Всего по загрязняющему веществу:		0,085949	0,028729	7,2743106	1,274465	7,2743106	1,274465	



0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Организованные источники



Площадка скважины U21	0401	0,015889	0,00538647	0,015889	0,279055	0,015889	0,279055	2026
Площадка скважины U21	0402			20,01228	4,127694	20,01228	4,127694	2026
Площадка скважины U10	0403	0,015889	0,003149	0,015889	0,072671	0,015889	0,072671	2026
Площадка скважины U10	0404	11,132818	0,373208	20,01228	1,816112	20,01228	1,816112	2026
Площадка скважины U10	0422			0,003204	0,025469	0,003204	0,025469	2026
Площадка скважины U12	0405	0,015889	0,001323	0,015889	0,072671	0,015889	0,072671	2026
Площадка скважины U12	0406	6,977126	0,213397	20,01228	7,353235	20,01228	7,353235	2026
Площадка скважины U12	0423			0,003204	0,025469	0,003204	0,025469	2026
Площадка скважины U23	0407			0,015889	0,072671	0,015889	0,072671	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			



Площадка скважины U23	0408	51,210964	2,809951	20,01228	2,420174	20,01228	2,420174	2026
Площадка скважины U23	0424			0,003204	0,025469	0,003204	0,025469	2026
Площадка скважины U26	0409			0,015889	0,072671	0,015889	0,072671	2026
Площадка скважины U26	0410	6,977126	0,759531	20,01228	2,017447	20,01228	2,017447	2026
Площадка скважины U26	0425			0,003204	0,025469	0,003204	0,025469	2026
Площадка сборной станции	0411	0,042667	0,003338	0,042667	0,219165	0,042667	0,219165	2026
Площадка сборной станции	0412	65,813311	0,044831	45,269553	0,052183	45,269553	0,052183	2026
Площадка передаточной станции	0413	0,073333	0,012822	0,073333	1,2672	0,073333	1,2672	2026
Площадка передаточной станции	0414			92,281328	2,79831	92,281328	2,79831	2026
Площадка передаточной станции	0415	0,291284	0,104862	0,1817544	0,2575261	0,1817544	0,2575261	2026
Площадка передаточной станции	0419			2,117015	0,00016	2,117015	0,00016	2026
Площадка передаточной станции	0431			2,117015	0,00016	2,117015	0,00016	2026
Пожарный пост	0418			0,015889	0,072671	0,015889	0,072671	2026
Итого:		142,566296	4,33179847	242,2522154	23,0736521	242,2522154	23,0736521	
Всего по загрязняющему веществу:		142,566296	4,33179847	242,2522154	23,0736521	242,2522154	23,0736521	
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
Площадка скважины U21	0402			0,017045	0,00351567	0,017045	0,00351567	2026
Площадка скважины U10	0404	0,009482	0,000318	0,017045	0,001547	0,017045	0,001547	2026
Площадка скважины U12	0406	0,005943	0,000182	0,017045	0,006263	0,017045	0,006263	2026
Площадка скважины U23	0408	0,043617	0,002393	0,017045	0,002061	0,017045	0,002061	2026
Площадка скважины U26	0410	0,005943	0,000647	0,017045	0,001718	0,017045	0,001718	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Обустройство месторождения Рожковское		
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025г.	
				Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2				



Площадка сборной станции	0412	0,056054	0,000038	0,038557	0,000044	0,038557	0,000044	2026
Площадка передаточной станции	0414			0,078598	0,002383	0,078598	0,002383	2026
Площадка передаточной станции	0416			0,0000098	0,0000005	0,0000098	0,0000005	2026
Площадка передаточной станции	0417			0,000002	0,0000005	0,000002	0,0000005	2026
Площадка передаточной станции	0419			0,002044	0,0000002	0,002044	0,0000002	2026
Площадка передаточной станции	0420			0,0000611	0,0000018	0,0000611	0,0000018	2026
Площадка передаточной станции	0431			0,002044	0,0000002	0,002044	0,0000002	2026
Итого:		0,121039	0,003578	0,2065409	0,01753487	0,2065409	0,01753487	
Неорганизованные источники								
Площадка скважины U21	6401	0,000073	0,002292	0,000073	0,002292	0,000073	0,002292	2026
Площадка скважины U21	6403	0,006334	0,199742	0,006334	0,182413	0,006334	0,182413	2026
Площадка скважины U21	6404				0,000751		0,000751	2026
Площадка скважины U10	6405	0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	2026
Площадка скважины U12	6408	0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	2026
Площадка скважины U23	6411			0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	2026
Площадка скважины U26	6414			0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	2026
Площадка сборной станции	6417	0,000281	0,008859	0,000281	0,008859	0,000281	0,008859	2026
Площадка сборной станции	6419	0,006334	0,100692	0,006334	0,182413	0,006334	0,182413	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			



Площадка сборной станции	6433				0,000751		0,000751	2026
Основной трубопровод	6420	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2026
Площадка передаточной станции	6421	0,0000031	0,0001286	0,0001881	0,0059516	0,0001881	0,0059516	2026
Площадка передаточной станции	6422			0,00895	0,257749	0,00895	0,257749	2026
Площадка передаточной станции	6423			0,023931	0,575491	0,023931	0,575491	2026
Площадка передаточной станции	6425			0,000155	0,004892	0,000155	0,004892	2026
Площадка передаточной станции	6427			0,000613	0,019327	0,000613	0,019327	2026
Площадка передаточной станции	6435	0,003573	0,112677	0,003573	0,102902	0,003573	0,102902	2026
Площадка передаточной станции	6436				0,000751		0,000751	2026
Площадка передаточной станции	6437			0,002838	0,081747	0,002838	0,081747	2026
Итого:		0,0167261	0,4284546	0,0535241	1,4343576	0,0535241	1,4343576	
Всего по загрязняющему веществу:		0,1377651	0,4320326	0,260065	1,45189247	0,260065	1,45189247	
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
Площадка скважины U21	0401	0,104	0,0359098	0,104	1,860365	0,104	1,860365	2026
Площадка скважины U21	0402	0,00000062	0,0001468	20,817724	5,814498	20,817724	5,814498	2026
Площадка скважины U10	0403	0,104	0,020994	0,104	0,48447	0,104	0,48447	2026
Площадка скважины U10	0404	13,161629	0,787964839	20,844724	3,412349	20,844724	3,412349	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2			



Площадка скважины U10	0422			0,005707	0,045367	0,005707	0,045367	2026
Площадка скважины U12	0405	0,104	0,00882	0,104	0,48447	0,104	0,48447	2026
Площадка скважины U12	0406	8,266668	0,560901623	20,844724	9,166417	20,844724	9,166417	2026
Площадка скважины U12	0423			0,005707	0,045367	0,005707	0,045367	2026
Площадка скважины U23	0407			0,104	0,48447	0,104	0,48447	2026
Площадка скважины U23	0408	60,369396	3,6942254	20,844724	4,040078	20,844724	4,040078	2026
Площадка скважины U23	0424			0,005707	0,045367	0,005707	0,045367	2026
Площадка скважины U26	0409			0,104	0,48447	0,104	0,48447	2026
Площадка скважины U26	0410	8,266668	1,279050033	20,844724	3,621572	20,844724	3,621572	2026
Площадка скважины U26	0425			0,005707	0,045367	0,005707	0,045367	2026
Площадка сборной станции	0411	0,22044	0,017358	0,22044	1,139658	0,22044	1,139658	2026
Площадка сборной станции	0412	77,569399	0,78557622	47,09158	1,579309	47,09158	1,579309	2026
Площадка передаточной станции	0413	0,378889	0,066677	0,378889	6,58944	0,378889	6,58944	2026
Площадка передаточной станции	0414			66,833148	8,8428176	66,833148	8,8428176	2026
Площадка передаточной станции	0415	0,109232	0,235391	0,1939376	4,375804	0,1939376	4,375804	2026
Площадка передаточной станции	0419	0,0000046	0,0001089	2,501058	0,2348158	2,501058	0,2348158	2026
Площадка передаточной станции	0431			2,493618	0,000188	2,493618	0,000188	2026
Пожарный пост	0418			0,104	0,48447	0,104	0,48447	2026
Итого:		168,6543262	7,493123615	224,5561186	53,2811294	224,5561186	53,2811294	
Всего по загрязняющему веществу:		168,6543262	7,493123615	224,5561186	53,2811294	224,5561186	53,2811294	
0410, Метан (727*)								
Организованные источники								

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			



Площадка скважины U21	0402	0,0000002	0,000005	0,521109	0,145078	0,521109	0,145078	2026
Площадка скважины U10	0404	0,329032	0,019633978	0,521109	0,085025	0,521109	0,085025	2026
Площадка скважины U12	0406	0,206658	0,013964982	0,521109	0,228876	0,521109	0,228876	2026
Площадка скважины U23	0408	1,509226	0,09228454	0,521109	0,100718	0,521109	0,100718	2026
Площадка скважины U26	0410	0,206658	0,031905183	0,521109	0,090255	0,521109	0,090255	2026
Площадка сборной станции	0412	1,939226	0,019503153	1,17728	0,039199	1,17728	0,039199	2026
Площадка передаточной станции	0414			1,67083	0,221112	1,67083	0,221112	2026
Площадка передаточной станции	0415	0,109032	0,235391	0,193938	4,375804	0,193938	4,375804	2026
Площадка передаточной станции	0419	0,0000001	0,000002	0,06254	0,006312	0,06254	0,006312	2026
Площадка передаточной станции	0421				0,04448		0,04448	2026
Площадка передаточной станции	0431			0,06234	0,000005	0,06234	0,000005	2026
Итого:		4,299832	0,41269	5,772473	5,336864	5,772473	5,336864	
Неорганизованные источники								
Площадка скважины U21	6401	0,006454	0,203551	0,006454	0,203551	0,006454	0,203551	2026
Площадка скважины U21	6403	0,220475	6,952914	0,220475	6,349693	0,220475	6,349693	2026
Площадка скважины U21	6404				0,012539		0,012539	2026
Площадка скважины U10	6405	0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	2026
Площадка скважины U12	6408	0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	2026
Площадка скважины U23	6411			0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	2026
Площадка скважины U26	6414			0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	2026
Площадка сборной станции	6417	0,024952	0,786887	0,024952	0,786887	0,024952	0,786887	2026
Площадка сборной станции	6419	0,220475	3,505031	0,220475	6,349693	0,220475	6,349693	2026
Площадка сборной станции	6433				0,012539		0,012539	2026
Основной трубопровод	6420	0,000168	0,005315	0,000168	0,005315	0,000168	0,005315	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска: 25.09.2025г.	Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2			



Площадка передаточной станции	6421	0,020225	0,637824	0,036629	1,155132	0,036629	1,155132	2026
Площадка передаточной станции	6422			0,311532	8,97211	0,311532	8,97211	2026
Площадка передаточной станции	6423			0,833024	20,032559	0,833024	20,032559	2026
Площадка передаточной станции	6427			0,054434	1,71663	0,054434	1,71663	2026
Площадка передаточной станции	6435	0,124374	3,922247	0,124374	3,581961	0,124374	3,581961	2026
Площадка передаточной станции	6436				0,012539		0,012539	2026
Площадка передаточной станции	6437			0,098805	2,845574	0,098805	2,845574	2026
Итого:		0,628401	16,369413	1,953878	52,74801	1,953878	52,74801	
Всего по загрязняющему веществу:		4,928233	16,782103	7,726351	58,084874	7,726351	58,084874	
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Организованные источники								
Площадка передаточной станции	0421				0,00246		0,00246	2026
Итого:			0,00246		0,00246		0,00246	
Неорганизованные источники								
Площадка скважины U21	6401	0,004483	0,141386	0,004483	0,141386	0,004483	0,141386	2026
Площадка скважины U21	6403	0,153141	4,829469	0,153141	4,410474	0,153141	4,410474	2026
Площадка скважины U21	6404				0,017965		0,017965	2026
Площадка скважины U10	6405	0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	2026
Площадка скважины U12	6408	0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			



Площадка скважины U23	6411			0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	2026
Площадка скважины U26	6414			0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	2026
Площадка сборной станции	6417	0,017332	0,546569	0,017332	0,546569	0,017332	0,546569	2026
Площадка сборной станции	6419	0,153141	2,434582	0,153141	4,410474	0,153141	4,410474	2026
Площадка сборной станции	6433				0,017965		0,017965	2026
Основной трубопровод	6420	0,000117	0,003692	0,000117	0,003692	0,000117	0,003692	2026
Площадка передаточной станции	6421	0,003996	0,126014	0,0153882	0,485273	0,0153882	0,485273	2026
Площадка передаточной станции	6422			0,216389	6,231996	0,216389	6,231996	2026
Площадка передаточной станции	6423			0,578615	13,914544	0,578615	13,914544	2026
Площадка передаточной станции	6427			0,03781	1,192365	0,03781	1,192365	2026
Площадка передаточной станции	6435	0,086389	2,724379	0,086389	2,488017	0,086389	2,488017	2026
Площадка передаточной станции	6436				0,017965		0,017965	2026
Площадка передаточной станции	6437			0,068629	1,976526	0,068629	1,976526	2026
Итого:		0,426433	11,053119	1,3471022	36,349267	1,3471022	36,349267	
Всего по загрязняющему веществу:		0,426433	11,053119	1,3471022	36,351727	1,3471022	36,351727	
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Неорганизованные источники								
Площадка скважины U21	6401	0,001397	0,044066	0,001397	0,044066	0,001397	0,044066	2026
Площадка скважины U21	6403	0,047729	1,505197	0,047729	1,374609	0,047729	1,374609	2026
Площадка скважины U21	6404				0,009696		0,009696	2026
Площадка скважины U10	6405	0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			



Площадка скважины U12	6408	0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	2026
Площадка скважины U23	6411			0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	2026
Площадка скважины U26	6414			0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	2026
Площадка сборной станции	6417	0,005402	0,170349	0,005402	0,170349	0,005402	0,170349	2026
Площадка сборной станции	6419	0,47729	0,758784	0,47729	1,374609	0,47729	1,374609	2026
Площадка сборной станции	6433				0,009696		0,009696	2026
Основной трубопровод	6420	0,000036	0,001151	0,000036	0,001151	0,000036	0,001151	2026
Площадка передаточной станции	6421	0,00018	0,005683	0,00373	0,117651	0,00373	0,117651	2026
Площадка передаточной станции	6422			0,067442	1,942321	0,067442	1,942321	2026
Площадка передаточной станции	6423			0,180337	4,336734	0,180337	4,336734	2026
Площадка передаточной станции	6427			0,011784	0,371623	0,011784	0,371623	2026
Площадка передаточной станции	6435	0,026925	0,849105	0,026925	0,775438	0,026925	0,775438	2026
Площадка передаточной станции	6436				0,009696		0,009696	2026
Площадка передаточной станции	6437			0,038722	0,616022	0,038722	0,616022	2026
Итого:		0,561401	3,411327	0,865678	11,307645	0,865678	11,307645	
Всего по загрязняющему веществу:				0,865678	11,307645	0,865678	11,307645	
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважины U21	0401	0,0000002	7,00E-08	0,0000002	0,0000034	0,0000002	0,0000034	2026
Площадка скважины U10	0403	0,0000002	1,00E-08	0,0000002	0,0000009	0,0000002	0,0000009	2026
Площадка скважины U12	0405	0,0000002	1,00E-09	0,0000002	0,0000009	0,0000002	0,0000009	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска: 25.09.2025г.	Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2			



Площадка скважины U23	0407			0,0000002	0,0000009	0,0000002	0,0000009	2026
Площадка скважины U26	0409			0,0000002	0,0000009	0,0000002	0,0000009	2026
Площадка сборной станции	0411	0,0000004	1,00E-09	0,0000004	0,0000024	0,0000004	0,0000024	2026
Площадка передаточной станции	0413	0,0000007	0,0000001	0,0000007	0,0000139	0,0000007	0,0000139	2026
Пожарный пост	0418			0,0000002	0,0000009	0,0000002	0,0000009	2026
Итого:		0,0000017	0,0000002	0,0000023	0,0000242	0,0000023	0,0000242	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000017	0,0000002	0,0000023	0,0000242	0,0000023	0,0000242	
1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Неорганизованные источники								
Площадка скважины U10	6406			0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	2026
Площадка скважины U12	6409			0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	2026
Площадка скважины U23	6412			0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	2026
Площадка скважины U26	6415			0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	2026
Площадка передаточной станции	6424			0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	2026
Итого:				0,09774	3,08225	0,09774	3,08225	
Всего по загрязняющему веществу:				0,09774	3,08225	0,09774	3,08225	
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Площадка скважины U21	0401	0,002167	0,000718196	0,002167	0,037207	0,002167	0,037207	2026
Площадка скважины U10	0403	0,002167	0,00042	0,002167	0,009689	0,002167	0,009689	2026
Площадка скважины U12	0405	0,002167	0,000176	0,002167	0,009689	0,002167	0,009689	2026
Площадка скважины U23	0407			0,002167	0,009689	0,002167	0,009689	2026
Площадка скважины U26	0409			0,002167	0,009689	0,002167	0,009689	2026
Площадка сборной станции	0411	0,004267	0,000334	0,004267	0,021917	0,004267	0,021917	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
				



Площадка передаточной станции	0413	0,007333	0,001282	0,007333	0,12672	0,007333	0,12672	2026
Пожарный пост	0418			0,002167	0,009689	0,002167	0,009689	2026
Итого:				0,024602	0,234289	0,024602	0,234289	
Всего по загрязняющему веществу:		0,018101	0,002930196	0,024602	0,234289	0,024602	0,234289	
2715, Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)								
Неорганизованные источники								
Площадка скважины U21	6431	0,012225	0,385528	0,012225	0,385528	0,012225	0,385528	2026
Площадка сборной станции	6432	0,012225	0,385528	0,012225	0,385528	0,012225	0,385528	2026
Площадка передаточной станции	6434	0,012225	0,385528	0,012225	0,385528	0,012225	0,385528	2026
Итого:		0,036675	1,156584	0,036675	1,156584	0,036675	1,156584	
Всего по загрязняющему веществу:		0,036675	1,156584	0,036675	1,156584	0,036675	1,156584	
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
Организованные источники								
Площадка скважины U21	0401	0,052	0,0179549	0,052	0,930182	0,052	0,930182	2026
Площадка скважины U10	0403	0,052	0,010497	0,052	0,242235	0,052	0,242235	2026
Площадка скважины U12	0405	0,052	0,00441	0,052	0,242235	0,052	0,242235	2026
Площадка скважины U23	0407			0,052	0,242235	0,052	0,242235	2026
Площадка скважины U26	0409			0,052	0,242235	0,052	0,242235	2026
Площадка сборной станции	0411	0,103111	0,008011	0,103111	0,525996	0,103111	0,525996	2026
Площадка передаточной станции	0413	0,177222	0,030774	0,177222	3,04128	0,177222	3,04128	2026
Площадка передаточной станции	0416			0,003479	0,000166	0,003479	0,000166	2026
Площадка передаточной станции	0417			0,000696	0,000166	0,000696	0,000166	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Площадка передаточной станции	0420			0,021745	0,000636	0,021745	0,000636	2026
Пожарный пост	0418			0,052	0,242235	0,052	0,242235	2026
Итого:		0,436333	0,0716469	0,618253	5,709601	0,618253	5,709601	
Неорганизованные источники								
Площадка скважины U21	6401	0,008651	0,272817	0,008651	0,272817	0,008651	0,272817	2026
Площадка скважины U21	6403	0,086404	9,318902	0,086404	8,510413	0,086404	8,510413	2026
Площадка скважины U21	6404				0,003189		0,003189	2026
Площадка скважины U10	6405	0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	2026
Площадка скважины U12	6408	0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	2026
Площадка скважины U23	6411			0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	2026
Площадка скважины U26	6414			0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	2026
Площадка сборной станции	6417	0,033443	1,054655	0,033443	1,054655	0,033443	1,054655	2026
Площадка сборной станции	6419	0,086404	0,251553	0,086404	8,510413	0,086404	8,510413	2026
Площадка сборной станции	6433				0,003189		0,003189	2026
Основной трубопровод	6420	0,000226	0,007124	0,000226	0,007124	0,000226	0,007124	2026
Площадка передаточной станции	6421	0,000439	0,013862	0,022421	0,707076	0,022421	0,707076	2026
Площадка передаточной станции	6422			0,122089	12,025205	0,122089	12,025205	2026
Площадка передаточной станции	6423			0,326462	26,849384	0,326462	26,849384	2026
Площадка передаточной станции	6425			0,0554	1,747094	0,0554	1,747094	2026
Площадка передаточной станции	6427			0,072957	2,300778	0,072957	2,300778	2026
Площадка передаточной станции	6435	0,048742	5,256938	0,048742	4,800857	0,048742	4,800857	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Площадка передаточной станции	6436				0,003189		0,003189	2026
Площадка передаточной станции	6437			0,038722	3,813887	0,038722	3,813887	2026
Итого:		0,279423	16,652515	0,932149	71,562598	0,932149	71,562598	
Всего по загрязняющему веществу:		0,715756	16,7241619	1,550402	77,272199	1,550402	77,272199	
Всего по объекту:		336,1117622	63,41942404	520,1008034	321,5660844	520,1008034	321,5660844	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		334,1627031	14,34801144	514,814057142	143,925372762	514,814057142	143,925372762	
Итого по неорганизованным источникам:		1,9490591	49,0714126	5,2867463	177,6407116	5,2867463	177,6407116	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

2.6. Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия

Оценка последствий загрязнения атмосферного воздуха в период строительства

Следует отметить, что период строительных работ носит средний характер продолжительности.

При соблюдении проектных решений уровень воздействия на состояние атмосферного воздуха при проведении проектируемых работ оценивается как:

- Локальное по масштабу – 1 балл;
- Воздействие средней продолжительности по времени – 2 балла;
- Незначительное по интенсивности – 1 балл.

Таким образом, воздействие на атмосферный воздух в период строительства определяется как **воздействие низкой значимости**.

Оценка последствий загрязнения атмосферного воздуха в период эксплуатации

При соблюдении проектных решений уровень воздействия на состояние атмосферного воздуха при проведении проектируемых работ оценивается как (см. п.11.2):

- Локальное по масштабу – 1 балл;
- Многолетнее по времени – 4 балла;
- Незначительное по интенсивности – 1 балл.

Таким образом, воздействие на атмосферный воздух в период строительства и эксплуатации определяется как **воздействие низкой значимости**.



2.7. Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха

В программе производственного экологического контроля устанавливаются обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного экологического контроля, критерии определения его периодичности, продолжительность и частота измерений, используемые инструментальные или расчетные методы. Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

ТОО «Урал Ойл энд Газ» рекомендуется продолжать проводить мониторинг и контроль за состоянием атмосферного воздуха в рамках действующей на предприятии «Программы производственного экологического контроля».

Период строительства

Контроль нормативов НДВ на источниках выбросов в период строительства производится на источнике 1 раз в квартал за период проведения строительного-монтажных работ, а также на

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

специально выбранных контрольных точках на границах СЗЗ производственных объектов и жилой зоны 1 раз в квартал на основании договора с аккредитованной лабораторией.

Период эксплуатации

Контроль за соблюдением нормативов НДВ на предприятии осуществляется силами привлеченной на договорной основе сторонней аккредитованной лаборатории на специально выбранных контрольных точках на границах СЗЗ производственных объектов и на источниках выбросов загрязняющих веществ периодичностью 1 раз в квартал.

План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на период строительства и эксплуатации на 2026 год представлен в табл. 11-12.







	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Таблица 11. План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на период строительства на 2026 год



N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0201	Строительная площадка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,033876	17252,9924	Инструментальный метод - сторонняя организация на договорной основе; расчетный метод - собственными силами компании	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,005505	2803,68766		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,002056	1047,1175		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,011306	5758,12764		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,037	18844,0406		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000001	0,05092984		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,00044	224,091293		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,010571	5383,79332		0001/0002
0202	Строительная площадка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,146773	4179,63996	0001/0002	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,023851	679,202529	0001/0002	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,006825	194,354839	0001/0002	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,057333	1632,66608	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,148111	4217,74205	0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,00569538	0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,001638	46,6451613	0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,039587	1127,31502	0001/0002
0203	Строительная площадка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,064	3878,5928	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,0104	630,271331	0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,002976	180,354565	0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,025	1515,07531	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,064583	3913,92436	0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000001	0,0060603	0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,000714	43,270551	0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,017262	1046,1292	0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



0204	Строительная площадка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,010071	3065,69534	0001/002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,001637	498,316281	0001/002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,000611	185,993432	0001/002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,003361	1023,11608	0001/002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,011	3348,49059	0001/002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	1,0000000E-08	0,00304408	0001/002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,000131	39,8774788	0001/002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,003143	956,755084	0001/002
0205	Строительная площадка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,036622	4685,40744	0001/002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,005951	761,369114	0001/002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,002222	284,281998	0001/002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,012222	1563,67893	0001/002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,04	5117,58773	0001/002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	1,0000000E-08	0,0012794	0001/002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,000476	60,8992939	0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,011429	1462,22275	0001/0002
0208	Строительная площадка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,247467	3891,80307	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,040213	632,411905	0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,011508	180,98118	0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,096667	1520,23877	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,249722	3927,26645	0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000003	0,00471797	0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002762	43,4367414	0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,066746	1049,68456	0001/0002
0209		Строительная площадка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,003662	1979,2375
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		1 раз/квар	0,000595	321,585557	0001/0002
	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		1 раз/квар	0,000222	119,986544	0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,001222	660,466472	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,004	2161,91971	0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000001	0,05404799	0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,000048	25,9430366	0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,001143	617,768558	0001/0002
0210	Строительная площадка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,085333	3896,41019	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,013867	633,18435	0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,003968	181,183782	0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,033333	1522,02596	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,086111	3931,93463	0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000001	0,00456612	0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,000952	43,469496	0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,023016	1050,93899	0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



0211	Строительная площадка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,054933	2316,59078	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,008927	376,462343	0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,003333	140,556625	0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,018333	773,124694	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,06	2530,27228	0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000001	0,00421712	0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,000714	30,1102401	0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,017143	722,94096	0001/0002
0212	Строительная площадка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,088747	4451,38757	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,014421	723,331044	0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,004127	207,002789	0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,034667	1738,83346	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,089556	4491,96553	0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000001	0,00501582	0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,00099	49,6565934	0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,023937	1200,63624	0001/0002
6241	Площадка скважины скв.У-21	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,185111		0001/0002
6242	Площадка скважины скв.У-21	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,02204		0001/0002
6243	Площадка скважины скв.У-21	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	1,943637		0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



6244	Площадка скажины скв.У-21	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,018802		0001/0002
6246	Площадка скажины скв.У-21	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	3,655944		0001/0002
6247	Площадка скажины скв.У-21	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,024505		0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



6248	Площадка скажины скв.У-21	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,021605		0001/002
6249	Площадка скажины скв.У-21	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,010691		0001/002
6250	Площадка скажины скв.У-21	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,001804		0001/002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



6255	Площадка скажины скв.У-21	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,007924		0001/002
6258	Основной трубопровод	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	2,013083		0001/002
6259	Основной трубопровод	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,030813		0001/002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



6261	Основной трубопровод	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	1,318917		0001/002
6262	Основной трубопровод	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,026318		0001/002
6263	Основной трубопровод	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,017473		0001/002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



6264	Основной трубопровод	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,015911		0001/002
6270	Основной трубопровод	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,008019		0001/002
6271	Сборная станция	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	2,267611		0001/002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



6272	Сборная станция	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,015974		0001/002
6286	Передаточная станция	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	1,943667		0001/002
6287	Передаточная станция	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,010682		0001/002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



6289	Передаточная станция	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,439639		0001/0002
6290	Передаточная станция	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,015902		0001/0002
6291	Передаточная станция	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,021363		0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



6292	Передаточная станция	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,022765		0001/002
6298	Передаточная станция	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,005409		0001/002
6299	Пожарный пост	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	6,45575		0001/002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



6300	Пожарный пост	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,021194		0001/002
6301	Пожарный пост	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,879278		0001/002
6302	Пожарный пост	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,015902		0001/002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



6304	Пожарный пост	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	5,62275		0001/002
6305	Пожарный пост	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,021243		0001/002
6306	Пожарный пост	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,021122		0001/002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



6307	Пожарный пост	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,016603		0001/002
6316	Существующий вахтовый поселок	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,010682		0001/002
6319	Площадка скажины скв.У-21	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,0735		0001/002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

6321	Площадка скажины скв.У-21	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,2744		0001/0002
6322	Площадка скажины скв.У-21	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,392		0001/0002
6323	Площадка скажины скв.У-21	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,522667		0001/0002
6327	Основной трубопровод	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,130667		0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

6337	Передачная станция	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,13667		0001/0002
6339	Пожарный пост	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,0735		0001/0002
6344	Строительная площадка	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,00034		0001/0002
6346	Строительная площадка	Взвешенные частицы (116)	1 раз/квар	0,072		0001/0002
6347	Строительная площадка	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/квар	0,02219		0001/0002
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/квар	0,00218		0001/0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,02041		0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,00332		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,00988		0001/0002
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/квар	0,0007		0001/0002
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/квар	0,00075		0001/0002
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/квар	0,00075		0001/0002
6351	Строительная площадка	Взвешенные частицы (116)	1 раз/квар	0,0078		0001/0002
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/квар	0,0078		0001/0002
6355	Строительная площадка	Взвешенные частицы (116)	1 раз/квар	0,0406		0001/0002

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.







	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Таблица 14. План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на период эксплуатации на 2026 год



N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0401	Площадка скважины U21	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	11639,3889	Инструментальный метод - сторонняя организация на договорной основе; расчетный метод - собственными силами компании	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	1891,39336		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	988,774016		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	1553,81568		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	10170,3588		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01955838		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	211,915072		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	5085,17939		0001/0002
0402	Площадка скважины U21	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	2,5013666	289,984742	0001/0002	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,406472	47,1225122	0001/0002	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	20,01228	2320,03412	0001/0002	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,017045	1,97603579	0001/0002	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	20,817724	2413,40966	0001/0002	
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,521109	60,4124397	0001/0002	
0403	Площадка скважины U10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	11631,4432	0001/0002	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	1890,10219	0001/0002	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	988,099023	0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	1552,75496	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	10163,4159	0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01954503	0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	211,770407	0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	5081,70796	0001/0002
0404	Площадка скважины U10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	2,5013666	289,984742	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,406472	47,1225122	0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	20,01228	2320,03412	0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,017045	1,97603579	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	20,844724	2416,53979	0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,521109	60,4124397	0001/0002
0405	Площадка скважины U12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	11631,4432	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	1890,10219	0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	988,099023	0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	1552,75496	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	10163,4159	0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01954503	0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	211,770407	0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	5081,70796		0001/0002
0406	Площадка скважины U12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	2,5013666	289,984742		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,406472	47,1225122		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	20,01228	2320,03412		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,017045	1,97603579		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	20,844724	2416,53979		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,521109	60,4124397		0001/0002
0407	Площадка скважины U23	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	11631,4432		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	1890,10219		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	988,099023		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	1552,75496		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	10163,4159		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01954503		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	211,770407		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	5081,70796		0001/0002
0408	Площадка скважины U23	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	2,5013666	289,984742		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,406472	47,1225122		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	20,01228	2320,03412		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,017045	1,97603579		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	1 раз/квар	20,844724	2416,53979		0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



		(584)				
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,521109	60,4124397	0001/0002
0409	Площадка скважины U26	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	11631,4432	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	1890,10219	0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	988,099023	0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	1552,75496	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	10163,4159	0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01954503	0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	211,770407	0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	5081,70796	0001/0002
0410	Площадка скважины U26	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	2,5013666	289,984742	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,406472	47,1225122	0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	20,01228	2320,03412	0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,017045	1,97603579	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	20,844724	2416,53979	0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,521109	60,4124397	0001/0002
0411	Площадка сбор-ной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,273067	26685,5144	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,044373	4336,35822	0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,017778	1737,35777	0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,042667	4169,63911	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,22044	21542,5327	0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000004	0,03909006	0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,004267	416,993228	0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,103111	10076,5383	0001/0002
0412	Площадка сбор-ной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	5,6509894	289,758255	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,918286	47,0857278	0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	45,269553	2321,22656	0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,038557	1,97703592	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	47,09158	2414,65221	0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	1,17728	60,365818	0001/0002
0413	Площадка переда-точной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,469333	4243,51718	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,076267	689,575045	0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,030556	276,274864	0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,073333	663,047016	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,378889	3425,75949	0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000007	0,00632911	0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,007333	66,3019892	0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,177222	1602,3689	0001/0002
0414	Площадка переда-точной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	8,019973	405,577458	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	1,303245	65,906306	0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	6,661676	336,887122	0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	92,281328	4666,75218		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,078598	3,97477361		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	66,833148	3379,81416		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	1,67083	84,4954197		0001/0002
0415	Площадка передаточной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	1,102733032	3326,92683		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,17919391	540,624983		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,004375	13,1993007		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,1817544	548,349938		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,1939376	585,106446		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,193938	585,107652		0001/0002
0416	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,0000098	0,09891186		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,003479	35,1137088		0001/0002
0417	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000002	0,002042		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,000696	0,71061447		0001/0002
0418	Пожарный пост	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	4391,95572		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	713,690037		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	373,099631		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	586,309963		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	3837,63838		0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,00738007	0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	79,9630996	0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	1918,81919	0001/0002
0419	Площадка передаточной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,300127	291,924036	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,048771	47,4380085	0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,2493618	242,546332	0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	2,117015	2059,1535	0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,002044	1,98813412	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	2,501058	2432,69998	0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,06254	60,8306791	0001/0002
0420	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,0000611	9,6041758	0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,021745	3418,04913	0001/0002
0421	Площадка передаточной станции	Метан (727*)	1 раз/квар	24,710136	1446962,3	0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	1,251049	73258,2265	0001/0002
0422	Площадка скважины U10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,00128	204,870703	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,000208	33,2914893	0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,000134	21,4474018	0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,003204	512,81698	0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,005707	913,435238	0001/0002
0423	Площадка скважины U12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,00128	204,870703	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,000208	33,2914893	0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,000134	21,4474018		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,003204	512,81698		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,005707	913,435238		0001/0002
0424	Площадка скважины U23	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,00128	204,870703		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,000208	33,2914893		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,000134	21,4474018		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,003204	512,81698		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,005707	913,435238		0001/0002
0425	Площадка скважины U26	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,00128	204,870703		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,000208	33,2914893		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,000134	21,4474018		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,003204	512,81698		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,005707	913,435238		0001/0002
0431	Площадка передаточной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,299234	291,13981		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,048626	47,3106813		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,2493618	242,616638		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	2,117015	2059,75038		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,002044	1,98871041		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	2,493618	2426,16638		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,06234	60,6537217		0001/0002
6401	Площадка сква-	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000073			0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



	жины U21	Метан (727*)	1 раз/квар	0,006454		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	0,004483		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,001397		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,008651		0001/0002
		6403	Площадка скважины U21	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,006334
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,220475		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	0,153141		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,047729		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,086404		0001/0002
6404	Площадка скважины U21	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,052158		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,870756		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	1,247547		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,673339		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,221481		0001/0002
6405	Площадка скважины U10	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000063		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,005639		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	0,003917		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,001221		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,007557		0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



6406	Площадка скважины U10	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548		0001/0002
6408	Площадка скважины U12	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000063		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,005639		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	0,003917		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,001221		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,007557		0001/0002
6409	Площадка скважины U12	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548		0001/0002
6411	Площадка скважины U23	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000063		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,005639		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	0,003917		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,001221		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,007557		0001/0002
6412	Площадка скважины U23	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548		0001/0002
6414	Площадка скважины U26	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000063		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,005639		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	0,003917		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,001221		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,007557		0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



6415	Площадка скважины U26	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548		0001/0002
6417	Площадка сборной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000281		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,024952		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	0,017332		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,005402		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,033443		0001/0002
6419	Площадка сборной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,006334		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,220475		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	0,153141		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,47729		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,086404		0001/0002
6420	Основной трубопровод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000002		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,000168		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	0,000117		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,000036		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,000226		0001/0002
6421	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,0001881		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,036629		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	0,0153882		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,00373		0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,022421		0001/0002
6422	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,00895		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,311532		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	0,216389		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,067442		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,122089		0001/0002
6423	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,023931		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,833024		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	0,578615		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,180337		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,326462		0001/0002
6424	Площадка передаточной станции	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548		0001/0002
6425	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000155		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,0554		0001/0002
6427	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000613		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,054434		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	0,03781		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,011784		0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,072957		0001/0002
6431	Площадка скважины U21	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	1 раз/квар	0,012225		0001/0002
6432	Площадка сборной станции	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	1 раз/квар	0,012225		0001/0002
6433	Площадка сборной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,052158		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,870756		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	1,247547		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,673339		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,221481		0001/0002
6434	Площадка передаточной станции	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	1 раз/квар	0,012225		0001/0002
6435	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,003573		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,124374		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	0,086389		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,026925		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,048742		0001/0002
6436	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,052158		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,870756		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	1,247547		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,673339		0001/0002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,221481		0001/0002
6437	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,002838		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,098805		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квар	0,068629		0001/0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/квар	0,038722		0001/0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,038722		0001/0002

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

2.8. Разработка мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обуславливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое атмосферы. К неблагоприятным метеоусловиям относятся: температурные инверсии, пыльные бури, штиль, туманы.

В соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021г. № 63 п.36 «При неблагоприятных метеорологических условиях в кратковременные периоды загрязнения атмосферы опасного для здоровья населения предприятия обеспечивают снижение выбросов вредных веществ, вплоть до частичной или полной остановки работы предприятия».

В случае возникновения НМУ рекомендовано проведение мероприятий по регулированию выбросов, предусмотренных в целом для производственных площадок ТОО «Урал Ойл энд Газ» разработанных в рамках Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД

3.1. Потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности

Период строительства

Потребность в воде при строительстве в процессе реализации проекта составит (см. таблицу 15):

На 2026 год:

- на хозяйственно-бытовые нужды – 526,5 м³/период;
- на технические нужды – 64,5 м³/период.

Таблица 15 – Объемы водопотребления на хозяйственные нужды в период строительства

Количество потребителей	Норма расхода воды на хоз-быт. нужды ¹ , л/сут	Срок строительства	Объем водопотребления м ³ /период
2026			
78	25	9 месяцев	526,5
Примечание: ¹ – СП РК 4.01-101.2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений»			

Техническую воду в период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства.

Водоотведение в период строительства:

Сброс в природные водоемы и водотоки, в пруды-накопители – не планируется.

В посторонние канализационные системы: 526,5 м³/период.

Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию.



На строительной площадке имеются временные помещения/контейнеры для рабочего персонала. Обеспечение водой на хозяйственно-бытовые нужды и утилизацию хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства осуществляет Подрядчик согласно Договорам со сторонней организации.

Период эксплуатации:

Потребность в воде при эксплуатации составит:

На 2026 год:

- на хозяйственно-бытовые нужды – 547,5 м³/период;
- на технические нужды – 3650 м³/период.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

3.2. Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, местоположение водозабора, его характеристика

Источником питьевого водоснабжения на период строительства является привозная бутилированная вода питьевого качества согласно договору на поставку воды.

Источниками технической и хозяйственно-бытовой воды в период строительства (техническая вода используется на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства) и эксплуатации являются водозаборные скважины ТОО «Урал Ойл энд Газ», расположенные на площадках добывающих скважин. На спецводопользование имеется разрешение, выданное Жайык-Каспийской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов №KZ62VTE00048934 от 25.02.2021г. со сроком действия до 31.12.2025г.

3.3. Водный баланс объекта

Водный баланс объекта на период строительства и эксплуатации представлен в таблицах 16, 17.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Таблица 16. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/пер.					Водоотведение, тыс.м3/пер.						
		На производственные нужды			Оборотная вода	Повторно-используемая вода	На хозяйственно – бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно – бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода	в т.ч. питьевого качества	всего									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
2026	0,592	-	-	-	-	0,527	0,065	0,527	-	-	0,527		

Таблица 17. Баланс водопотребления и водоотведения на период эксплуатации

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/пер.					Водоотведение, тыс.м3/пер.						
		На производственные нужды			Оборотная вода	Повторно-используемая вода	На хозяйственно – бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно – бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода	в т.ч. питьевого качества	всего									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
2026	4,198	3,650	-	-	-	0,548	3,650	0,548	-	-	0,548		

3.4. Поверхностные воды



3.4.1. Гидрографическая характеристика территории

Основной водной артерией области является река Урал, протекающая по нескольким географическим зонам и имеющая большую площадь бассейна.

Длина реки Урал 2428 км, площадь водосбора 237000 км². На своем пути река Урал образует 19 проток, 11 рукавов и принимает 95 притоков длиной более 10 км и 183 притока длиной менее 10 км. В бассейне реки насчитывается 4698 водоемов.

В районе расположения Рожковского месторождения протекают малые реки Ембулатовка и Быковка, являющиеся правобережными притоками р. Урал.

Длина р. Ембулатовка составляет 82 км, площадь водосбора – 890 км². Длина р. Быковка – 82 км, площадь водосбора – 565 км².

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

3.4.2. Характеристика водных объектов, потенциально затрагиваемых намечаемой деятельностью

В рамках проведения инженерно-экологических изысканий были отобраны пробы воды с р. Ембулатовка в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51592–2003 «Вода. Общие требования к отбору проб». Результаты анализа проб воды приведены в таблице ниже:



Таблица 16. Результаты анализа проб поверхностной воды р.Ембулатовка

№ п/п	Шифр пробы	Координаты пробы	Фактически полученные данные								
			Конц-я ионов водорода, ед.	Конц-я карбонатов, мг/дм ³	Общая минерализация, мг/дм ³	Жесткость общая, ммоль/дм ³	Конц-я нефтепродуктов, мг/дм ³	Сухой остаток, мг/дм ³	Конц-я меди, мг/дм ³	Конц-я цинка, мг/дм ³	Конц-я свинца, мг/дм ³
1	ВН- W- 22_65	X584451 Y5713377	7,50	<8,0	633,5	7,5	<0,005	642,0	0,076	0,102	0,015
2	ВН- W- 22_66	X584711 Y5713566	7,81	<8,0	684,5	8,6	<0,005	715,0	0,061	0,143	0,020
Предельно-допустимая концентрация (ПДК)			-	-	1000	7,0	0,1	1000	1,0	5,0	0,03

Исходя из проведенного химического анализа можно сделать вывод о том, что поверхностные воды имеют среду от нейтральной до слабощелочной (рН 7,5–7,81). Максимальная концентрация нефтепродуктов составляет <0,005 мг/дм³. Содержание карбонатов в поверхностной воде не нормируется. Исходя из проведенного химического анализа можно сделать вывод о том, что концентрация загрязняющих веществ не превышает предельно-допустимых концентраций (норм ПДК).

3.4.3. Гидрологический, гидрохимический, ледовый, термический, скоростной режимы водного потока, режимы наносов, опасные явления - паводковые затопления, заторы, наличие шуги, нагонные явления

Питание реки снегово-дождевое и грунтовое. Средняя продолжительность половодья 30-50 дней. Подъем уровня половодья происходит интенсивно, в сутки вода поднимается до 1-2 м. Минимальное половодье наступает в конце марта – начале апреля и достигает меженного уровня (до 4-5 м).

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Продолжительность летнего меженного периода 70-160 дней. Начинается межень с конца июня – начала июля и длится до октября. Минимальные уровни наступают в конце августа или в сентябре и составляют 150-160 см.

Первые ледовые явления появляются осенью в первой половине ноября, продолжительность ледообразования 15-20 дней. Продолжительность ледостава 120-170 дней. Средняя толщина льда 40-80 см, наибольшая 1,0 м.

3.4.4. Оценка возможности изъятия нормативно- обоснованного количества воды из поверхностного источника в естественном режиме, без дополнительного регулирования стока

Изъятие воды из поверхностного источника при осуществлении проектируемой деятельности не планируется.

3.4.5. Необходимость и порядок организации зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения

Необходимость и порядок организации зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения данным Разделом ООС не предусматривается.

3.4.6. Количество и характеристика сбрасываемых сточных вод

Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется.

3.4.7. Обоснование максимально возможного внедрения оборотных систем, повторного использования сточных вод, способы утилизации осадков очистных сооружений



Внедрения оборотных систем, повторного использования сточных вод, утилизации осадков очистных сооружений не предусматривается.

3.4.8. Предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов

Ввиду отсутствия сброса сточных вод при реализации намечаемой деятельности, предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов не разрабатывались

3.4.9. Оценка воздействия намечаемого объекта на водную среду в процессе его строительства и эксплуатации

Трасса проектируемой дороги от а/д Чеботарево-Чесноково до Подъездной дороги к с.Рожково пересекает р. Ембулатовка. Начало проектируемой дороги ПК0 принято на 23км автодороги Чеботарево-Чесноково. Конец проектируемой дороги ПК107+42.12 принят на 12км подъездной дороги к с.Рожково. Для пропуска паводковых вод в месте пересечения с р.Ембулатовка проектом предусматривается устройство железобетонной прямоугольной трубы диаметром 2х(4х2.5)м по типовым конструкциям серии 3.501.1-177.93 «Трубы водопропускные железобетонные прямоугольные сборные для автомобильных и железных дорог».

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Согласно п.2 ст.126 Водного Кодекса РК, имеется согласование с РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» № KZ14VRC00015041 от 22.10.2022 г. (Приложение 9).

В соответствии с требованиями пп.7 п.1 ст. 125 Водного Кодекса РК, в рамках проектных решений запрещено применение всех видов пестицидов и удобрений в пределах водоохраных полос.

3.4.10. Оценка изменений русловых процессов, связанных с прокладкой сооружений, строительства мостов, водозаборов и выявление негативных последствий

Воздействие на поверхностные воды в период строительства будет выражаться строительством водопропускных труб на автомобильной дороге. По окончании строительных работ, планируется зарыбление реки согласно «Оценки вреда рыбным ресурсам от пересечения проектируемых коммуникаций и сооружений с рекой Ембулатовка, при реализации проекта «Проект обустройства месторождения Рожковское», согласованной Комитетом рыбного хозяйства Министерства экологии и природных ресурсов РК №ЗТ-2022-02907169 от 16.01.2023г.

3.4.11. Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на поверхностные водные объекты



Производственный экологический мониторинг на период строительства предусмотрен в местах пересечения р.Ембулатовки основным трубопроводом согласно Программе производственного экологического контроля не реже 1 раз в квартал.

3.5. Подземные воды

3.5.1. Гидрогеологические параметры описания района, наличие и характеристика разведанных месторождений подземных вод

В гидрогеологическом отношении месторождение Рожковское расположено в пределах северной прибортовой части Прикаспийского артезианского бассейна. Пресные воды, используемые для водоснабжения, приурочены к четвертичным, верхнеплиоценовым и верхнемеловым отложениям. В пределах территории по стратиграфическому и генетическому принципам выделяются следующие водоносные горизонты и комплексы.

Водоносный комплекс современных-среднечетвертичных аллювиальных отложений (аQIV-II) распространен в пределах поймы, первой, второй, третьей надпойменных террас долины рек. В процессе производства инженерно-геологической разведки уровень грунтовых вод вскрыт на глубине 1.7–3.8 м (период изысканий июнь-июль 2022г.). Водовмещающие породы представлены прослоями песка в суглинках, песками среднезернистыми. Воды носят грунтовый безнапорный характер.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Естественный режим подземных вод горизонта приречного типа. Питание водоносного горизонта осуществляется за счет паводковых вод рек Урал и Чаган в весенне-летний период, разгрузка вод горизонта, осуществляется в реки Урал и Чаган в осенне-зимний период. Колебания уровня подземных вод имеют сезонный характер и тесно взаимосвязаны с колебаниями уровня воды в реке Урал и реке Чаган. Минимальные уровни устанавливаются в феврале-марте, максимальные – в июне-июле. Амплитуда подъема уровня подземных вод зависит от водности года и от удаленности участка исследования от реки Урал и составляет 1-3 м.

Участок предстоящей застройки частично расположен в 2-ой зоне санитарной охраны Январцевского месторождения подземных вод (Участок Центральный (Северный)).

Согласно данным Комитета Геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, предварительная разведка Январцевского месторождения подземных вод проводилась в 1978-1980 гг., а детальная разведка проведена в 1980-1982 гг. для орошения земель Приурального района с подсчетом эксплуатационных запасов по состоянию на 01.08.1982г (протокол ГКЗ при Совете Министров СССР № 9106 от 19 ноября 1982 года). До настоящего времени месторождение не освоено. Месторождение находится на государственном балансе, разведано для орошения пастбищ и рекомендовано к использованию для хозяйственно-бытовых целей после осветления (очистки).

Для реализации намечаемой деятельности получено Заключение РГУ Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Запказнедра» № KZ80VQQ00059425 от 21.12.22 г. и разрешение на застройку площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений KZ30VNW00006054 от 09.12.2022г., выданное Управлением земельных отношений ЗКО (Приложение 7).

В 2022 году рамках проведения инженерно-экологических изысканий было пробурено 64 скважины, из них в 6 скважинах отобраны пробы грунтовых вод (4 точки близ р. Ембулатовка и 2 точки по трассе проектируемого трубопровода), в 58 скважинах грунтовой воды не обнаружено.

Результаты анализа приведены в таблице 17 и отражены в протоколах испытаний (Приложение 11).





	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Таблица 17. Результаты анализа проб подземной воды

№ п/п	Шифр пробы	Координаты пробы	Фактически полученные данные								
			Конц-я ионов водорода, ед.	Конц-я карбонатов, мг/дм ³	Общая минерализация, мг/дм ³	Жесткость общая, ммоль/дм ³	Конц-я нефтепродуктов, мг/дм ³	Сухой остаток, мг/дм ³	Конц-я меди, мг/дм ³	Конц-я цинка, мг/дм ³	Конц-я свинца, мг/дм ³
1	ВН-W-22_3	X584439 Y5713454	7,73	60,0	740,5	7,8	<0,005	785,0	0,082	0,131	0,022
2	ВН-W-22_4	X584573 Y5713407	7,66	36,0	695,0	10,2	<0,005	750,0	0,097	0,153	0,021
3	ВН-W-22_5	X584793 Y5713323	7,84	60,0	725,0	10,8	<0,005	790,0	0,085	0,162	0,025
4	ВН-W-22_6	X584992 Y5713254	7,33	<8,0	748,0	8,8	<0,005	811,0	0,098	0,120	0,021
5	ВН-W-22_30	X587828.26 5 Y5715692.8 25	7,09	<8,0	890,5	8,8	<0,005	945,0	0,243	0,255	0,025
6	ВН-W-22_31	X587837.96 Y5715926.3 93	7,40	<8,0	1295,0	16,6	<0,005	1542,0	0,364	0,701	0,028
Предельно-допустимая концентрация (ПДК)			-	-	1000	7,0	0,1	1000	1,0	5,0	0,03

Исходя из проведенного химического анализа можно сделать вывод о том, что подземные воды исследуемой территории имеют рН 7,09–7,84 и варьируется от нейтральной до слабощелочной среды. Общая минерализация и сухой остаток не превышают предельно-допустимых концентраций (норм ПДК), за исключением ВН-W-22_31 которая составляет 1295,0 мг/дм³ и 1542,0 мг/дм³ соответственно, что является максимальным значением из всех отобранных проб. Максимальная концентрация нефтепродуктов составляет <0,005 мг/дм³. Содержание карбонатов в подземной воде не нормируется. По остальным показателям концентрация загрязняющих веществ в пределах нормы. Поскольку состав подземных вод непостоянен и зависит от целого ряда важных факторов, таких как происхождение, степень и характер водообмена и взаимодействия с горными породами, по которым они протекают, с целью получения сведений основных анализируемых химических параметров, необходимо проведение регулярного мониторинга соответствующего направления. Ведение регулярного мониторинга позволит дать наиболее полную и объективную оценку качества воды наблюдаемых объектов, влияния на окружающую среду и его последствий.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

3.5.2. Описание современного состояния эксплуатируемого водоносного горизонта

Проектируемые работы не предусматривают эксплуатацию водоносного горизонта, тем самым нет необходимости в организации зон санитарной охраны водозаборов.

3.5.3. Оценка влияния объекта в период строительства и эксплуатации на качество и количество подземных вод

Влияние объекта в период строительства и эксплуатации на качество и количество подземных вод, вероятность их загрязнения не предполагается.

3.5.4. Обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения

Учитывая, что воздействие на подземные воды в период строительства и эксплуатации не предполагается, обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения не предусматривается.

3.5.5. Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды

В связи с отсутствием воздействия проектируемых работ на подземные воды проведение производственного мониторинга подземных вод в период строительства не предусмотрено.



3.5.6. Определение нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ для объектов I и II категорий

Разделом ООС не предусматривается осуществление сброса загрязняющих веществ со сточными водами в поверхностные и подземные водные объекты, а также на рельеф местности, таким образом нормативы допустимых сбросов не устанавливаются.

3.6. Мероприятия по охране водных ресурсов

Мероприятия по охране поверхностных вод в водоохранной зоне р. Ембулатовка в период проведения строительства включают:



- строгий контроль за исправностью дорожно-строительной техники и спецавтотранспорта;
- запрет слива горюче-смазочных материалов, заправки, обслуживания автомобилей и строительной техники;
- запрет забора воды с поверхностных источников;
- запрет сброса сточных вод в поверхностные водные объекты;
- запрет стоянки, заправки топливом, мойки и ремонта строительной техники;
- запрет применения удобрений;
- соблюдение мер противопожарной безопасности, чистоты и порядка в местах присутствия строительной техники и спецавтотранспорта;

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

- организация регулярной уборки территории строительной площадки.

Проектом рекомендуются мероприятия по охране подземных вод в пределах ЗСО Январцевского месторождения:

- запрет заправки топливом, мойки и ремонта строительной техники;
- запрет применения удобрений и пестицидов;
- запрет установки септиков в ЗСО Январцевского месторождения.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА

4.1. Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия планируемого объекта (запасы и качество)

4.2. Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства



Потребность проектируемого объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства согласно сметной документации.

4.3. Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы

Ввиду того, что добыча будет осуществляться с уже пробуренных скважин негативного воздействия на недра не прогнозируется.

4.4. Обоснование природоохранных мероприятий по регулированию водного режима и использованию нарушенных территорий

Учитывая, что проектируемые работы осуществляются на освоенной территории действующего объекта, разработка природоохранных мероприятий по регулированию водного режима и использованию нарушенных территорий, при реализации проектных решений не требуется. ТОО «Урал Ойл энд Газ» рекомендуется осуществлять свою деятельность в рамках действующих на предприятии планов природоохранных мероприятий.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

5.1. Виды и объемы образования отходов

В период строительства образуются тара из-под лакокрасочных материалов, огарыши сварочных электродов, промасленная ветошь, мешкотара, строительные отходы, твердые бытовые отходы.

Образование отходов технического обслуживания специальной и автотранспортной техники (отработанные моторные масла, отработанные масляные фильтры, отработанные аккумуляторы, отработанные автошины) настоящим разделом не рассматривается, в связи с продолжительностью проведения строительных работ, а также учитывая, что специальная и автотранспортная техника принадлежит подрядной организации, которой будут осуществляться строительные-монтажные работы и то, что техническое обслуживание машин на площадке проведения строительных работ не производится.

В период эксплуатации образуются нефтешлам, изношенная спецодежда, макулатура, твердо-бытовые отходы, промасленная ветошь.

5.2. Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления



Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления, а именно опасные свойства и физическое состояние образуемых отходов представлены в таб. 18 и 19.

Таблица 18. Характеристика образуемых отходов в период строительства

№	Наименование	Объем образования отходов, т/год	Токсичность отходов	Классификационный код	Физическое состояние отходов
Период строительства					
На 2026 год					
1	Тара из-под лакокрасочных материалов	0,127	Не токсичные	15 01 10*	Твердое состояние
2	Огарыши сварочных электродов	0,002526	Не токсичные	12 01 01	Твердое состояние
3	Промасленная ветошь	0,3137	Не токсичные	15 02 02*	Твердое состояние
4	Мешкотара	0,318	Не токсичные	15 01 05	Твердое состояние
5	Строительные отходы	0,145	Не токсичные	17 01 01	Твердое состояние
6	Твердые бытовые отходы	1,02	Не токсичные	20 03 01	Твердое состояние

Таблица 19. Характеристика образуемых отходов в период эксплуатации

№	Наименование	Объем образования отходов, т/год	Токсичность отходов	Классификационный код	Физическое состояние отходов
Период эксплуатации					
На 2026 год					
1	Изношенная одежда	0,275	Не токсичные	20 01 10	Твердое состояние
2	Нефтешлам	21,006	Не токсичные	01 05 05*	Шлам

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

3	Макулатура	0,5	Не токсичные	03 03 08	Твердое состояние
4	Твердые бытовые отходы	0,351	Не токсичные	20 03 01	Твердое состояние
5	Промасленная ветошь	2,509	Не токсичные	15 02 02*	Твердое состояние

5.3. Рекомендации по управлению отходами

Согласно требованиям статьи 319 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г.: под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления.

К операциям по управлению отходами относятся:



- 1) накопление отходов на месте их образования;
- 2) сбор отходов;
- 3) транспортировка отходов;
- 4) восстановление отходов;
- 5) удаление отходов;
- 6) вспомогательные операции, выполняемые в процессе осуществления операций, предусмотренных подпунктами 1), 2), 4) и 5) настоящего пункта;
- 7) проведение наблюдений за операциями по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению отходов;
- 8) деятельность по обслуживанию ликвидированных (закрытых, выведенных из эксплуатации) объектов удаления отходов.

Образовавшиеся отходы должны подлежать восстановлению или удалению как можно ближе к источнику их образования, если это обосновано с технической, экономической и экологической точки зрения.

Согласно требованиям статьи 319 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г.: Субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

Сбор образующихся отходов при реализации проектных решений должен осуществляться в специально отведенных местах и площадках в промаркированные накопительные контейнеры, емкости, ящики, бочки, мешки. Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов. Временное хранение отходов будет осуществляться на срок не более шести месяцев.

Транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам. Транспортировка опасных отходов допускается только специально оборудованным транспортом, имеющим специальное оформление согласно действующим инструкциям.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



В период строительного-монтажных работ, в соответствии с условиями п. 11.3 Приложения 1 к Разделу 9 Контракта по «Проектированию, поставкам, строительству и вводу в эксплуатацию проекта «Обустройство месторождения Рожковское» от «27» апреля 2022 года №UOG-RMT-EPCC-001 ответственность за обращение и утилизацию отходов несет подрядная организация: *«подрядчик принимает права собственности на все отходы производства и потребления с момента образования до момента передачи сторонним организациям на переработку, захоронение или утилизацию».*

Согласно ст. 318 Экологического кодекса РК «под владельцем отходов понимается образователь отходов или любое лицо, в чьем законном владении находятся отходы». В соответствии со ст. 331 Экологического кодекса РК «субъекты предпринимательства, являющиеся образователями отходов, несут ответственность за обеспечение надлежащего управления такими отходами с момента их образования до момента передачи в соответствии с пунктом 3 статьи 339 настоящего Кодекса во владение лица, осуществляющего операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии».

Рекомендации по управлению отходами (накоплению, сбору, транспортировке, восстановлению (подготовке отходов к повторному использованию, переработке, утилизации отходов) или удалению (захоронению, уничтожению), а также вспомогательным операциям: сортировке, обработке, обезвреживанию); технологии по выполнению указанных операций), образование которых планируется при реализации проектных решений, представлены в табл. 20 и 21.

Таблица 20 – Рекомендации по управлению отходами в период строительства

№	Наименование отхода	Кол-во накопления, т/год	Сбор отхода*	Транспортировка отхода	Вспомогательные операции	Восстановление/удаление отхода
Период строительства						
На 2026 год						
1	Тара из-под лакокрасочных материалов	0,127	В контейнеры на оборудованной площадке	Транспортировка опасных отходов должна быть сведена к минимуму.	Сбор с последующей передачей специализированной организации на утилизацию	1. Обезвреживание отходов термическим способом (сжигание отходов)
2	Огарыши сварочных электродов	0,002526		Транспортировка специализированным автотранспортом.		2. Очистка, дробление с последующей переработкой
3	Промасленная ветошь	0,3137		Соблюдение требований безопасности при транспортировке отходов, а также к выполнению погрузочно-		1. Высокотемпературное сжигание;
4	Твердые бытовые отходы	1,02				2. Многократная экстракция
5	Мешкотара	0,318				1. Сортировка с последующей утилизацией повторно используемых фракций отходов;
					2. Переработка во вторичное сырье (эковата, пленки, флексы, гранулированные полиэтиленовые хлопья, листовые пластины).	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

6	Строительные отходы	0,145		разгрузочным работ.		Восстановление отходов для использования в качестве вторичного сырья
---	---------------------	-------	--	---------------------	--	--

Таблица 21 – Рекомендации по управлению отходами в период эксплуатации



№	Наименование отхода	Кол-во накопления, т/год	Сбор отхода*	Транспортировка отхода	Вспомогательные операции	Восстановление/удаление отхода
Период эксплуатации						
На 2026 год						
1	Изношенная одежда	0,275	В контейнеры на обрудованной площадке	Транспортировка опасных отходов должна быть сведена к минимуму. Транспортировка специализированным автотранспортом. Соблюдение требований безопасности при транспортировке отходов, а также к выполнению погрузочно-разгрузочным работ.	Сбор с последующей передачей специализированной организации на утилизацию	Передача на утилизацию специализированной организации на дальнейшую переработку во вторсырье
2	Нефтешлам	21,006				Термическим, отверждением и загущением и химической нейтрализацией.
3	Макулатура	0,5				Термическим, отверждением и загущением и химической нейтрализацией.
4	Твердые бытовые отходы	0,351				1. Сортировка с последующей утилизацией повторно используемых фракций отходов; 2. Переработка во вторичное сырье (эковата, пленки, флексы, гранулированные полиэтиленовые хлопья, листовые пластины).
5	Промасленная ветошь	2,509				Обезвреживание отходов термическим способом (сжигание отходов)

5.4. Виды и количество отходов производства и потребления

Виды и количество отходов производства и потребления образующихся при реализации проектных решений представлены в таблице 22-23.

Таблица 22 – Виды и количество отходов, образуемых в период строительства на 2026 год



Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	1,9262	-	1,9262
в т.ч. отходов производства	0,9062	-	0,9062
отходов потребления	1,02	-	1,02
Тара из-под лакокрасочных материалов	0,127	-	0,127
Огарыши сварочных электродов	0,002526	-	0,002526

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Промасленная ветошь	0,3137	-	0,3137
Мешкотара	0,318	-	0,318
Коммунальные отходы	1,02	-	1,02
Строительные отходы	0,145	-	0,145

Таблица 23 – Виды и количество отходов, образуемых в период эксплуатации на 2026 год

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	24,641	-	24,641
в т.ч. отходов производства	24,29	-	24,29
отходов потребления	0,351	-	0,351
Изншенная одежда	0,275	-	0,275
Нефтешлам	21,006	-	21,006
Макулатура	0,5	-	0,5
Твердые бытовые отходы	0,351	-	0,351
Промасленная ветошь	2,509	-	2,509

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

6. ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

6.1. Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, вибрационного воздействия и других типов воздействия, а также их последствий

В процессе реализации объекта неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на здоровье населения и персонала. Это, прежде всего:

- шум;
- вибрация;
- электромагнитное излучение;
- освещение.

Источниками физического воздействия в периоды строительства и эксплуатации будут являться строительная и другая техника, автотранспорт, технологическое оборудование, системы связи, осветительные установки и т.д.

Проектными решениями предусмотрено использование оборудования, при котором уровни звука, вибрации, электромагнитного излучения и освещения будут обеспечены в пределах, установленных соответствующими ГОСТами, СанПиНами, СНиПами и требованиями международных документов.

Шум

При шумовом воздействии влияние производства на окружающую среду происходит посредством звуковых колебаний, передаваемых через воздух или твердые тела. За территорией промплощадки может иметь место распространение только воздушного шума. Величина воздействия шума на человека зависит от уровня звукового давления, частотных характеристик, времени воздействия и т.п.



Основными источниками шума являются:

- грузовой автотранспорт;
- машины и механизмы.

Необходимо отметить, что шумовые характеристики оборудования отвечают современным требованиям в области санитарной гигиены РК, а именно выбор машинного оборудования производился из условия, чтобы уровни звукового давления на рабочих местах не превышали допустимого значения по ГОСТ 12.1.003-2014. Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности, введенный на территории РК с 1 января 2016 года.

Техника во время проведения работ будет распределена по территории. На площадке одновременно могут находиться оборудование и техника. Движение будет происходить по существующим автодорогам.

Места проведения строительных работ достаточно далеко расположены от населенных мест, что позволит защитить население от шумового воздействия.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Вибрация

Основными источниками вибрационного воздействия на окружающую среду при проведении работ будет являться специальная техника. При проведении работ предусмотрено использование техники и транспорта, которые обеспечат уровень вибрации в пределах, установленных Едиными санитарно-эпидемиологическими и гигиеническими требованиями к продукции (товарам), подлежащим государственному санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю), утвержденными Решением Комиссии Таможенного союза от 28 мая 2010 года № 299 «О применении санитарных мер в Евразийском экономическом союзе» (раздел 17 Глава II).

Учитывая, что участок удален от жилых зон, максимальные уровни вибрации от всего виброгенерирующего оборудования (автотранспорт и др.) на территории ближайшей жилой застройки не будут превышать установленных предельно допустимых уровней.

Электромагнитные излучения

Основными источниками электромагнитного излучения являются автотранспортные средства, средства связи и т.д. При размещении объектов, излучающих электромагнитную энергию, руководствуются приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230 «Об утверждении Правил устройства электроустановок (ПУЭ)». Проектными решениями предусмотрено использование оборудования, обеспечивающего уровень электромагнитного излучения в пределах, установленных СТ РК 1150-2002, что не окажет негативного влияния на работающий персонал, и, соответственно, уровень электромагнитных излучений на территории ближайшей жилой застройки не будет превышать допустимых значений, установленных санитарными правилами и нормами РК.

Освещение

На открытых площадках и в различных помещениях объекта предусмотрено электрическое освещение.

Система освещения выполняет следующие функции:

- обеспечивает требуемый уровень освещения и надежную работу системы
- обеспечивает безопасность персонала и оборудования.

Воздействие освещения будет ограничено территорией объекта и не окажет негативного влияния на население за территорией объекта.

6.2. Характеристика радиационной обстановки в районе работ, выявление природных и техногенных источников радиационного загрязнения

В рамках инженерно-экологических изысканий, проведенных в 2022 году, были проведены исследования радиационного фона на территории проектируемых работ. Результаты исследований представлены в таблице 24.





	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Таблица 24. Результаты измерения мощности эквивалентной дозы



№, п/п	Шифр пробы	Координаты пробы	Фактически полученные данные, мкЗв/ч
1	BH-RAF-22_1	X 576463 Y 5716253	0,128
2	BH-RAF-22_2	X 576222 Y 5715980	0,129
3	BH-RAF-22_3	X 576709 Y 5716026	0,134
4	BH-RAF-22_4	X 576503 Y 5715817	0,132
5	BH-RAF-22_5	X 579100 Y 5714189	0,139
6	BH-RAF-22_6	X 579361 Y 5714427	0,118
7	BH-RAF-22_7	X 579563 Y 5714212	0,123
8	BH-RAF-22_8	X 579372 Y 5714006	0,135
9	BH-RAF-22_9	X 581729 Y 5713035	0,116
10	BH-RAF-22_10	X 581949 Y 5712841	0,129
11	BH-RAF-22_11	X 581672 Y 5712648	0,128
12	BH-RAF-22_12	X 581470 Y 5712853	0,135
13	BH-RAF-22_13	X 584006 Y 5714077	0,136
14	BH-RAF-22_14	X 584249 Y 5713914	0,129
15	BH-RAF-22_15	X 583766 Y 5713889	0,139
16	BH-RAF-22_16	X 584012 Y 5713576	0,138
17	BH-RAF-22_17	X 587880 Y 5713040	0,116
18	BH-RAF-22_18	X 588152 Y 5712800	0,12
19	BH-RAF-22_19	X 587855 Y 5712628	0,138
20	BH-RAF-22_20	X 587646 Y 5712905	0,117
21	BH-RAF-22_21	X 590822 Y 5716758	0,138
22	BH-RAF-22_22	X 590829 Y 5717064	0,134

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

№, п/п	Шифр пробы	Координаты пробы	Фактически полученные данные, мкЗв/ч
23	BH-RAF-22_23	X 590808 Y 5717009	0,145
24	BH-RAF-22_24	X 590967 Y 5716911	0,124
25	BH-RAF-22_25	X 592893 Y 5720582	0,13
26	BH-RAF-22_26	X 592654 Y 5720737	0,126
27	BH-RAF-22_27	X 592868 Y 5720909	0,122
28	BH-RAF-22_28	X 593154 Y 5720751	0,126
29	BH-RAF-22_29	X 591073 Y 5718390	0,132
30	BH-RAF-22_30	X 590891 Y 5718083	0,124
Предельно-допустимый уровень (ПДУ)			0,6

***Примечание:** Величина предельно-допустимого уровня (ПДУ) установлена «Об утверждении Гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности» приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 27 августа 2022 года №ҚР ДСМ-71.

Вывод: Измерения мощности эквивалентной дозы гамма-излучения показали, что по всей исследуемой территории не наблюдается превышения предельно-допустимого значения, которое составляет 0,6 мЗв/ч для строительства зданий производственного назначения. Максимальное значение, которое было отмечено на исследуемой территории, составляет 0,145 мЗв/ч в точке BH-RAF-22_23, минимальное – 0,116 мЗв/ч в точках BH-RAF-22_9 и BH-RAF-22_17.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

7. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ

7.1. Состояние и условия землепользования, земельный баланс территории, намечаемой для размещения объекта и прилегающих хозяйств в соответствии с видом собственности

Для сооружения и эксплуатации проектируемых объектов и оборудования будет необходимо изъятие земельных участков, как во временное, так и постоянное пользование. Помимо земельных ресурсов, необходимых для прокладки трубопровода, планируется изъятие земли для возведения площадных объектов и др. вспомогательных сооружений. Площадь изымаемых земель составляет 245,1 га, из них: земли ТОО «Урал Ойл энд Газ» – 123,1 га, земли, испрашиваемые у государства в аренду – 122 га. Изъятие земель для прокладки подземного трубопровода необходимо для временного краткосрочного пользования только в период их строительства.

7.2. Характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия планируемого объекта

Проектируемые работы осуществляются на территории Рожковского месторождения.

7.3. Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров

В процессе проведения проектируемых работ, согласно объема работ по ГП Рабочего проекта, перед началом строительства предусматривается снятие слоя ПСП толщиной 0,30 м. Площадь снятия ПСП составит 695 936 м².

По окончании строительных работ необходимо вернуть плодородный слой почвы, затем необходимо провести рекультивацию в соответствии с проектом рекультивации нарушенных земель.

В период строительства:



- Локальное по масштабу – 1 балл;
- Средней продолжительности по времени – 2 балл;
- Слабое по интенсивности – 1 балл.

Таким образом, воздействие на почвенный покров в период строительства определяется как **воздействие низкой значимости**.

В период эксплуатации воздействия не прогнозируется.

7.4. Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы и вскрышных пород

В процессе проведения проектируемых работ, согласно объему работ по ГП Рабочего проекта, перед началом строительства предусматривается снятие слоя плодородного слоя почвы (ПСП) толщиной 0,30 м. Площадь возврата ПСП составит 38420 м².

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Период строительства:



- оснащение рабочих мест и строительной площадки контейнерами для отходов;
- сбор и вывоз отходов специализированным организациям;
- слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах;
- проведение работ в пределах, лишь отведенных во временное пользование территорий;
- движение транспорта только по утвержденным трассам.

Период эксплуатации:

- обеспечение герметичности трубопроводов для предотвращения утечек.

7.5. Организация экологического мониторинга почв

Предприятию ТОО «Урал Ойл энд Газ» рекомендуется продолжать мониторинг воздействия на почвенный покров.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ

8.1. Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта

На территории района Бәйтерек Западно-Казахстанской области преобладают ковыльные степи с дерново-злаковой растительностью. Также встречаются сочетания типчаково-ковыльных растительных ассоциаций.

На территории Рожковского месторождения естественный растительный покров типичен для сухостепной зоны, и представлен в основном ксерофитной растительностью, преимущественно житняково-типчаковыми группировками с примесью полыней. На пашне растительность представлена сорнотравными группировками.

Часть залежных земель заросла естественным самосевом древесных пород, в основном вязом мелколистным. Совместно с ГУ «Отдел Жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Бәйтерек» проведено обследование участков с выездом на место и составлен акт обследования зеленых насаждений от 28.11.2022 года.

Частично земельный участок проходит через государственный лесной фонд Январцевского КГУ по охране лесов и животного мира, на что имеется согласование уполномоченного органа Январцевского КГУ по охране лесов и животного мира №195 от 26.09.2022г. (Приложение 6) и Управления природных ресурсов и регулирования природопользования ЗКО № 2-5/5119 от 07.10.2022г. (Приложение 10).

8.2. Характеристика факторов среды обитания растений, влияющих на их состояние



Факторы среды обитания растений, влияющих на их состояние, представлены абиотическими факторами (свет, температура, влажность, химический состав воздушной, водной и почвенной среды), биотическими факторами (все формы влияния на организм со стороны окружающих живых существ) и антропогенными факторами (разнообразные формы деятельности человеческого общества, которые приводят к изменению природы как среды обитания других видов или непосредственно сказываются на их жизни).

Источниками воздействия на растительность являются:

- изъятие земель;
- передвижение транспорта и специальной техники.

8.3. Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества территории, в том числе через воздействие на среду обитания растений; угроза редким, эндемичным видам растений в зоне влияния намечаемой деятельности

Проект рекультивации направлен на предупреждение негативного воздействия строительства и эксплуатации объекта на окружающую среду, предусматривает сохранение растительности на нарушаемых землях. Проектом предусмотрено снятие плодородного слоя почвы перед началом строительных работ, его сохранение в период строительства, и нанесение (воз-

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

врат) плодородного слоя почвы после окончания строительства объектов, хранение в отвалах до окончания эксплуатации, проведение комплекса агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на восстановление агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почвенного покрова, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивируемых земель по целевому назначению и проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв.

Проектируемый участок не входит в состав особо охраняемых природных территорий. Имеется письмо-согласование РГУ «Западно-Казахстанской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов №3Т-2022-02437891 от 05.10.2022г. об отсутствии редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, занесенных в Красную книгу (Приложение 8)

8.4. Обоснование объемов использования растительных ресурсов

Согласно акту обследования участков строительства от 26 октября 2023 года общее количество подлежащих к вырубке дикорастущих деревьев составило 1480 шт. на площади 16,5 га.

8.5. Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность

Проектируемые работы осуществляются на территории месторождения Рожковское.

8.6. Ожидаемые изменения в растительном покрове



Ожидаемые изменения в растительном покрове (видовой состав, состояние, продуктивность сообществ, оценка адаптивности генотипов, хозяйственное и функциональное значение, загрязненность, пораженность вредителями), в зоне действия объекта и последствия этих изменений для жизни и здоровья населения не предусматривается, так как снятый плодородный слой в процессе проведения проектируемых работ в период строительства будет складирован в отвалы. По истечении периода строительных работ плодородный слой почвы будет возвращен в соответствии с проектом рекультивации нарушенных земель.

8.7. Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния, сохранению и воспроизводству флоры

Для предотвращения негативного воздействия на растительный покров следует предусмотреть ряд мероприятий, направленных на снижение или ликвидацию отрицательного антропогенного воздействия на окружающую среду, на рациональное использование природных ресурсов, среди которых:

Период строительства:

- оснащение рабочих мест и строительной площадки контейнерами для отходов;
- сбор и вывоз отходов специализированным организациям;

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

- слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах.

Период эксплуатации:

- обеспечение герметичности трубопроводов для предотвращения утечек.

При строгом соблюдении технологических требований и рекомендаций воздействие на растительный покров в процессе реализации проекта не прогнозируется.

8.8. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, а также по мониторингу проведения этих мероприятий и их эффективности

Мероприятия по снижению возможного негативного воздействия на растительный покров включают:



- соблюдение требований строительных норм и правил, проектно-технологических решений;
- проведение работ в пределах отведенной строительной площадки и полос отвода;
- проведение мероприятий по пылеподавлению;
- движение автотранспорта и специальной техники максимально по существующим дорогам и в пределах площади, отведенной под строительство;
- поддержание в чистоте территории площадок и прилегающей территории;
- сбор образуемых отходов в специальные емкости с последующим вывозом специализированной организации на утилизацию;
- ознакомление персонала с экологической ситуацией в районе проведения проектируемых работ.

8.9. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий

При проведении работ необходимо строгое соблюдение, предложенных проектом решений.

В дополнение к проектным решениям по уменьшению воздействия рекомендуется:

- ограничение движения транспорта по бездорожью;
- использование автотранспорта с низким давлением шин;
- обеспечение пылеподавления при снятии и нанесении грунта.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР

9.1. Исходное состояние водной и наземной фауны

Фауна исследуемого района типично степная, характеризующаяся определенным своеобразием. В районе особенно актуальна проблема сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения животных. Обитающих в данном районе из 314 видов позвоночных животных, среди которых: 5 видов земноводных, 7 видов пресмыкающихся, 30 видов рыб, 31 – млекопитающих, 260 видов птиц.

Земноводные и пресмыкающиеся

На рассматриваемой территории обитает около десяти видов амфибий. Наиболее многочисленными являются зеленая жаба и озерная лягушка. На побережье некоторых водоемов в массовом количестве обитает остромордая лягушка. Местами в верховьях Ембулатовки обитает краснобрюхая жерлянка. Рептилии представлены более чем 20 видами. Убежищами служат норы грызунов и трещины в почве. Приносит пользу, уничтожая вредных грызунов, для человека безвреден.



Млекопитающие

В степной зоне наиболее широко распространены грызуны – малый суслик, обыкновенная полевка и слепушонка. Часто встречаются полевая мышь, хомяк и хомячки серый и Эверсмана. Значительное число грызунов сосредоточено в интразональных ландшафтах и населенных пунктах. В пойменных лесах, зарослях кустарников, лесополосах обитают рыжая полевка, лесная мышь и мышь-малютка. Наиболее характерными представителями зайцеобразных являются заяц-русак и заяцтолай. Из хищников повсеместно распространены лисица, горностай, волк. Часто встречаются барсук, корсак, степной хорь, иногда ласка. Вблизи водоемов водятся водяная нощница и бурый ушан. Насекомоядные представлены малой белозубкой, обыкновенным и ушастым ежами, местами встречаются обыкновенная, малая и арктическая бурозубки.

Птицы

На исследуемой территории птицы представлены 18 отрядами, из которых наиболее многочисленными являются воробьиные - 119 видов и ржанкообразные – 59 видов. Отряды гусеобразных и сокообразных включают по 32 вида каждый, из журавлеобразных известны 13 видов, аистообразные насчитывают 11 видов, совообразные – 10 видов.

Из всего видового состава птиц 27 видов являются залетными, 41 бывает только на пролете, у 26 видов часть особей задерживается и летает не размножаясь, и у 24 видов зимует. 191 вид птиц гнездится, но по окончании периода размножения покидает места гнездования, у 38 видов популяции зимуют, причем у 23 видов регулярно. В числе птиц 10 видов лесостепного генезиса: орлан-белохвост (*Haliaeetus albicilla*), кобчик (*Falco vespertinus*), серая куропатка (*Perdix perdix*), обыкновенная горлица (*Streptopelia turtur*), чернолобый сорокопуд (*Lanius minor*), иволга (*Oriolus oriolus*), сорока (*Pica pica*), грач (*Corvus frugilegus*), серая ворона (*Corvus cornix*). Видовой состав в степных ландшафтах беднее и представлен в основном жаворонками

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

(полевой, степной, белокрылый, черный, хохлатый и двухпятнистый), каменками (обыкновенная, плясунья, плешанка) и полевым коньком. В понижениях с зарослями степных кустарников встречается желчная овсянка и серый сорокопуд. Открытые ландшафты предпочитают хищники – степной и луговой луни, канюк, степная пустельга, местами степной орел и куриные – серая куропатка и перепел. Ржанкообразные или кулики связаны в основном с водоемами. На лугах и по берегам водоемов гнездятся наиболее широко распространенные чибис и травник, реже встречаются большой веретенник, ходулочник и поручейник, изредка турухтан, в заболоченных местах обитает бекас. Промысловая группа птиц представлена гусеобразными. Самыми типичными являются: серая утка, кряква, чирок-трескунок, шилохвост, красноглазый нырок и в последние годы наблюдается увеличение численности огаря. Также повсеместно, но при низкой численности, гнездятся широконоска, хохлатая чернеть, пеганка, красноносый нырок и редкая савка.

Проектируемые работы осуществляются на территории месторождения, в связи с этим воздействие на животный мир при реализации проектных решений не прогнозируется.

9.2. Наличие редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных

Согласно письму РГУ «Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» №ЗТ-2022-02437891 от 05.10.2022г. на рассматриваемой территории отсутствуют редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды животных, занесенные в Красную Книгу (Приложение 8).

9.3. Характеристика воздействия объекта на видовой состав, численность фауны, ее генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных



Отпугивающим фактором являются шумовые нагрузки от передвижения автотранспортных и специальных средств, а также присутствие людей на территории.

Воздействие объекта намечаемой деятельности на видовой состав, численность фауны, ее генофонд, среду обитания, условия размножения, места концентрации животных, в процессе проведения строительных работ будет незначительным и временным.

9.4. Возможные нарушения целостности естественных сообществ

Нарушения целостности естественных сообществ, среды обитания, условий размножения, воздействие на пути миграции и места концентрации животных, сокращения их видового многообразия в зоне воздействия объекта не прогнозируется, так как проектируемые работы осуществляются на территории месторождения Рожковское.



9.5. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразии

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

В связи с временным периодом проведения намечаемой деятельности воздействие на животный мир оценивается как незначительное. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, мониторинг проведения этих мероприятий и их эффективности не разрабатываются.

Рекомендации по сохранению животного мира:



- наиболее полное использование уже имеющихся элементов инфраструктуры (дорог, мостов и др.);
- недопущение засорения территории промышленными и бытовыми отходами;
- запрет сбросов сточных вод.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЛАНДШАФТЫ И МЕРЫ ПО ПРЕДОТ- ВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ, СМЯГЧЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ВОССТАНОВЛЕНИЮ ЛАНДШАФТОВ В СЛУЧАЯХ ИХ НАРУШЕНИЯ

Территория Западно-Казахстанской области по классификации Исаченко А.Г. представлена суббореальным семиаридным (степным), суббореальным аридным (полупустынным) и суббореальным экстрааридным (пустынным) зональными типами ландшафтов. Граница степного ландшафта проходит на севере по южным отрогам Общего Сырта, на северо-востоке по Подуральскому плато, долине реки Илек; на юге примерно по линии сел Борсы – Болашак – Талдыкудук – Чапаево – Жымпиты — Егиндиколь. Коэффициент увлажнения составляет примерно 0,5, солнечная радиация 110-120 ккал/см². В пределах степной ландшафтной зоны расположены районы Бәйтерек, Теректинский, Бурлинский, Чингирлаусский, большая часть территории Таскалинского района, крайняя северная часть Казталовского, Акжайкского и Сырымского районов области, а также территория областного центра – города Уральска. Степной ландшафт состоит из лессовидных суглинков и лессов. Также здесь преобладают гидрослюды, глубже по профилю монтмориллонит, мало каолинита. В составе встречается большое количество калия (2-4%), кальция, магния, а также зачастую отмечается образование горизонтов аккумуляции карбонатов и гипса. Гидротермические условия степных ландшафтов зависит от температуры испарения (t - 25°C). Содержание гумуса в составе почвы степных ландшафтов зачастую составляет от 1 до 4%. Реакция почв нейтральная или слабощелочная, накопление глинистых частиц в иллювиальном горизонте отсутствует. Разложение органического вещества и синтез гумуса протекают интенсивно.

В период реализации проекта и по его окончанию, изменения в ландшафтах не ожидаются. В связи с чем, мероприятия по предотвращению, минимизации, смягчению негативных воздействий и восстановлению ландшафтов в рамках настоящего проекта не разрабатываются.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

11. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ

11.1. Современные социально-экономические условия жизни местного населения, характеристика его трудовой деятельности

Район Бәйтерек расположен в северной части Западно-Казахстанской области. Центр района расположен в с.Переметное, расстояние от районного центра до г. Уральска - 38 км. Административно-территориальное деление района выглядит следующим образом: 22 сельских округов, включающие 68 населенных пунктов.

Общая площадь района Бәйтерек составляет – 742,1 тыс га, из них земли, используемые за пределами территории района области республики, – 2489 га и земли, используемые землепользователями других районов – 1215 га. Общая площадь земель сельскохозяйственных угодий составляет – 521,3 тыс га, из них пашни – 236,6 тыс га, пастбища – 134,5 га, многолетние насаждения – 372 га, залежи – 130,2 тыс га, сенокосы – 16,4 тыс га.

Таблица 25. Социальные показатели района Бәйтерек

	2021	2022
Численность населения, человек (на 1 июля)	60 098	59 994
Родившиеся, человек (январь-июнь)	1 011	801
Умершие, человек (январь-июнь)	778	513
Прибыло, человек (январь-июнь)	2 448	2 733
Выбыло, человек (январь-июнь)	2 050	2 334
Среднемесячная номинальная заработная плата, тенге (январь-июнь)	157 197	207 929
Численность зарегистрированных безработных, человек (на 1 августа)	470	656
Трудоустроено, человек (январь-июль)	1 450	1 242
Величина прожиточного минимума, тенге (июль)	35 607	41 464

Таблица 26. Реальный сектор экономики

	Январь-декабрь 2022г.	
	всего	в процентах к январю-декабрю 2021г.
Объем промышленной продукции, млн. тенге	130 416,5	86,2
Сельское хозяйство		
забито в хозяйстве и реализовано на убой скота и птицы, тонн	19 314,4	98,4
надоемо молока коровьего, тонна	39 656,0	100,1
получено яиц куриных, тыс. штук	61 173,3	87,7
Ввод жилых домов, кв. метров	29 566,0	82,2
Розничная торговля, млн. тенге	11 201,0	102,6



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Таблица 27. Численность скота и птицы

	На 1 января 2023г.	В процентах к 1 января 2022г.
Численность скота и птицы, голов		
крупный рогатый скот	41 540	97,4
овцы	52 253	108,3
козы	6 858	101,6
лошади	7 729	106,4
свиньи	9 699	93,5
верблюды	11	84,6
птица	785 896	109,0

Информация была взята с информационно-аналитического журнала «Социально-экономическое развитие Западно-Казахстанской области», декабрь 2022 года, <https://www.stat.gov.kz/>

11.2. Обеспеченность объекта в период рекультивации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения

Рабочая сила при проведении намечаемых работ по строительству проектируемых объектов будет привлекаться из числа местного населения через подрядные организации в регионе.

11.3. Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование



Проектируемые объекты и сооружения находятся на территории месторождения Рожковское и влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование не предусматривается.

11.4. Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта

Изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта (при нормальных условиях эксплуатации объекта и возможных аварийных ситуациях) не прогнозируется.

11.5. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате намечаемой деятельности

Наибольшее распространение среди зарегистрированных инфекционных заболеваний получили: острые инфекции верхних дыхательных путей - 7934,8 случаев на 100000 населения (в соответствующем периоде 2021г. - 8369,7), острые кишечные инфекции - 92,6 (7,4), туберкулез органов дыхания - 40,7 (37,2), педикулез - 21,2 (8,6).

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Анализ показал, что в 2022 году количество инфекционных заболеваний таких как кишечные инфекции, туберкулез органов дыхания по сравнению с 2021 годом выросло.



Таблица 28. Число зарегистрированных случаев наиболее распространенных заболеваний

	Январь-ноябрь 2022г.	Ноябрь 2022г.	Январь-ноябрь 2022г. к январю-ноябрю 2021г. в процентах	Ноябрь 2022г. к ноябрю 2021г. в процентах	Ноябрь 2022г. к октябрю 2022г. в процентах
Острая инфекция верхних дыхательных путей - всего	49 769	6 347	98,0	48,9	134,0
из них дети до 14 лет	27 143	4 093	111,4	56,5	135,4
сельская местность	16 139	2 398	97,6	57,1	117,3
Острая кишечная инфекция - всего	581	122	12,9 раз	30,5 раз	137,1
из них дети до 14 лет	359	82	997,2	27,3 раз	146,4
сельская местность	168	18	600,0	450,0	120,0
Туберкулез органов дыхания - всего	255	21	112,8	84,0	100,0
из них дети до 14 лет	5	-	250,0	-	-
сельская местность	107	6	104,9	75,0	75,0
Сифилис - всего	175	8	96,7	61,5	100,0
сельская местность	83	4	112,2	57,1	100,0
Педикулез - всего	133	26	255,8	433,3	173,3
из них дети до 14 лет	48	9	342,9	300,0	900,0
сельская местность	53	13	10,6 раз	13 раз	216,7

Планируемые работы не приведут к значительному загрязнению окружающей среды, что не скажется негативно на здоровье населения.



Все работники пройдут необходимую вакцинацию и инструктаж по соблюдению правил личной гигиены, с учетом региональных особенностей, поэтому повышение эпидемиологического риска в районе работ мало вероятно. С учетом санитарно-эпидемиологической ситуации в районе предусмотрены необходимые меры для обеспечения санитарно-гигиенических условий работы и отдыха персонала, его медицинского обслуживания.

Привлечение местных трудовых ресурсов снижает вероятность заболеваний среди рабочих, адаптированных к местным климатическим условиям, а также уменьшает риск привнесения инфекционных заболеваний из других регионов. Учитывая все вышесказанное, в процессе проектируемых работ вероятность ухудшения санитарно-эпидемиологической ситуации в исследуемом районе отсутствует.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

11.6. Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности

Регулирование социальных отношений в процессе реализации намечаемой деятельности предусматривается в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Регулирование социальных отношений в процессе намечаемой деятельности это взаимодействие с заинтересованными сторонами по всем социальным и природоохранным аспектам деятельности предприятия. Взаимодействие с заинтересованными сторонами – это общее определение, под которое попадает целый спектр мер и мероприятий, осуществляемых на протяжении всего периода реализации проекта - выявление и изучение заинтересованных сторон - консультации с заинтересованными сторонами – переговоры.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

12. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

12.1. Ценность природных комплексов

На участке проведения работ особо охраняемые и ценные природные комплексы (заповедники, заказники, памятники природы) отсутствуют.

В соответствии с Постановлением акимата Западно-Казахстанской области «Об утверждении Государственного списка памятников истории и культуры местного значения Западно-Казахстанской области» от 21.12.20г. № 301, на территории района Бәйтерек располагаются 154 памятника истории и культуры местного значения, из них 2 памятника градостроительства и архитектуры и 152 памятника археологии. Согласно Заключению историко-культурной экспертизы № AR-08/320-22 от 23.08.2022г. ТОО «Археологическая экспертиза» новых объектов историко-культурного наследия не выявлено (Приложение 12). Границы земельного участка, отведенного по данному проекту, а именно, под благоустройство скважины U-26, пересекаются с:

- Границами могильника Чеботарево 4 и его охранной зоной (VII-II вв. до н.э., состоит из 19 курганов раннего железного века);
- Границами зон регулируемой застройки и охраняемого природного ландшафта могильника Чеботарево 3 зоной (VII-II вв. до н.э., состоит из 19 курганов раннего железного века).

Оба объекта состоят в Государственном списке памятников истории и культуры местного значения Западно-Казахстанской области.



Историко-культурная экспертиза проведена в соответствии с Законом РК от 26.12.2019г. «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» и «Правилами проведения историко-культурной экспертизы, утвержденными Приказами Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 21 апреля 2020 года № 99.

В целях обеспечения сохранности объектов историко-культурного наследия необходимо соблюдение охранных зон памятников шириной 40 м от границ объектов. Для охранной зоны памятника истории и культуры в целях обеспечения его сохранности и исторической целостности устанавливается особый режим использования земель, ограничивающий хозяйственную деятельность и запрещающий строительство, за исключением применения специальных мер, направленных на сохранение памятника истории и культуры. В охранной зоне не производятся новые строительные работы.

12.2. Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации объекта

Комплексная оценка воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме намечаемых работ проводится по следующим параметрам:

- пространственный масштаб;
- временной масштаб;

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

- величина интенсивности воздействия.
Шкала оценки воздействий представлена таблицей 36.

Таблица 29. Шкала оценки воздействия

Градации			Балл
Пространственные границы воздействия	Временной масштаб воздействия	Величина интенсивности воздействия	
Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км ²)	Кратковременное воздействие (до 3 месяцев)	Незначительное воздействие	1
Ограниченное воздействие (площадь воздействия до 10км ²)	Воздействие средней продолжительности (от 3 месяцев до 1 года)	Слабое воздействие	2
Местное (территориальное) воздействие (площадь воздействия от 10 км ² до 100км ²)	Продолжительное воздействие (от 1 года до 3 лет)	Умеренное воздействие	3
Региональное воздействие (площадь воздействия от 100км ²)	Многолетнее (постоянное) воздействие (от 3 до 5 лет и более)	Сильное воздействие	4

Для комплексной оценки воздействия применяется мультипликативный (умножение) метод расчета, то есть комплексный оценочный балл является произведением баллов интенсивности, временного и пространственного воздействия:

$$Q_{int}^i = Q^t \times Q^s \times Q^j$$

где:

Q_{int}^i - комплексный оценочный балл воздействия;

Q^t - балл временного воздействия;

Q^s - балл пространственного воздействия;

Q^j - балл интенсивности воздействия.



В зависимости от значения балла комплексной (интегральной) оценки воздействия определяется категория значимости воздействия:

- *Воздействие низкой значимости* - имеет место в случаях, когда последствия, но величина воздействия низкая и находится в пределах допустимых стандартов.
- *Воздействие средней значимости* - определяется в диапазоне от порогового значения до уровня установленного предела.
- *Воздействие высокой значимости* - определяется при превышениях установленных пределов, или при воздействиях большого масштаба.

Категории значимости воздействий представлены таблицей 30.

Таблица 30. Категории значимости воздействий

Категория воздействия, балл			Интегральная оценка, балл	Категории значимости	
Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		Баллы	Значимость
Локальное, 1	Кратковременное, 1	Незначительное, 1	1	1 - 8	Воздействие низкой значимости

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Категория воздействия, балл			Интегральная оценка, балл	Категории значимости	
Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		Баллы	Значимость
Ограниченное, 2	Средней продолжительности, 2	Слабое, 2	8	9 - 27	Воздействие средней значимости
Местное, 3	Продолжительное, 3	Умеренное, 3	27		
Региональное, 4	Многолетнее, 4	Сильное, 4	64	28 - 64	Воздействие высокой значимости



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Таблица 31. Комплексная оценка и значимость воздействия на окружающую среду в период строительства

Компоненты окружающей среды	Виды воздействия	Пространственный масштаб воздействия, балл	Временной масштаб воздействия, балл	Интенсивность воздействия, балл	Комплексная оценка, балл	Категория значимости
Атмосфера	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	Локальное 1	Средней продолжительности, 2	Незначительное 1	2	Воздействие низкой значимости
Поверхностные воды	Влияние вредных выбросов, смыв загрязнений с дневной поверхности	Локальное 1	Средней продолжительности, 2	Незначительное 1	2	Воздействие низкой значимости
Подземные воды	Миграция загрязнений в процессе разработки	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Почвы	Нарушение почвенно-растительного покрова, техногенное загрязнение	Локальное 1	Средней продолжительности, 2	Незначительное 1	2	Воздействие низкой значимости
Флора	Механические, химические, физические факторы	Локальное 1	Средней продолжительности, 2	Незначительное 1	2	Воздействие низкой значимости
Фауна	Механические, химические, физические факторы	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается





	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Таблица 32. Комплексная оценка и значимость воздействия на окружающую среду в период эксплуатации

Компоненты окружающей среды	Виды воздействия	Пространственный масштаб воздействия, балл	Временной масштаб воздействия, балл	Интенсивность воздействия, балл	Комплексная оценка, балл	Категория значимости
Атмосфера	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	Локальное 1	Многолетнее, 4	Незначительное 1	4	Воздействие низкой значимости
Поверхностные воды	Влияние вредных выбросов, смыв загрязнений с дневной поверхности	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Подземные воды	Миграция загрязнений в процессе разработки	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Почвы	Нарушение почвенно-растительного покрова, техногенное загрязнение	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Флора	Механические, химические, физические факторы	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Фауна	Механические, химические, физические факторы	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Таким образом, воздействие на компоненты окружающей среды при нормальном (без аварий) режиме намечаемых работ с учетом проведения предложенных мероприятий на период строительства и эксплуатации определяется как **воздействие низкой значимости**.

12.3. Вероятность аварийных ситуаций (с учетом технического уровня объекта и наличия опасных природных явлений), при этом определяются источники, виды аварийных ситуаций, их повторяемость, зона воздействия

Под аварией понимается нарушение технологических процессов на производстве, повреждение трубопроводов, емкостей, хранилищ, транспортных средств, приводящее к выбросам сильнодействующих ядовитых веществ в атмосферу в количествах, которые могут вызвать массовое поражение людей и животных.



12.4. Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды (включая недвижимое имущество и объекты историко-культурного наследия) и население

Учитывая, что намечаемая деятельность, в рамках проекта, оказывает минимальное воздействие на компоненты окружающей среды, а также характер проводимых работ, вероятность возникновения аварийных ситуаций отсутствует. Ввиду вышеизложенного прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды в рамках данного проекта не рассматривается.



12.5. Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий

Проектными решениями предусматриваются следующие меры безопасности для защиты окружающей среды от возможного загрязнения во время эксплуатации на промысле:

- Автоматическое закрытие клапанов системы NPPS при превышении аварийно высокого уровня давления на выкидных линиях скважин;
- Бетонное покрытие технологических площадок под оборудование для предотвращения утечек в грунт;
- Использование армированного стекловолокна в качестве материала для выкидных линий, соответствие толщины стенки труб всем требованиям к механической прочности; использование коррозионно-устойчивого материала;
- Установка на основном трубопроводе крановых узлов на каждые 5 км;
- Установка крановых узлов с клапанами аварийного останова на пересечениях с р. Ембулатовка на расстоянии 500м от каждого берега;
- Проведение радиографического контроля 100% сварных стыков;
- Глубина заложения трубопроводов исключает вероятность образования гидратных пробок внутри труб;
- На трубопроводах кислого газа предусмотрена система обнаружения утечек;



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

- Трубопроводы оснащены индикаторами коррозии (контрольная пластинка) для отслеживания интенсивности коррозии с целью раннего обнаружения потенциальных разрывов;
- На пересечении трубопроводов с дорогами предусмотрены защитные кожухи;
- Во время каждого технологического останова трубопроводы проверяются посредством запуска диагностического и очистного устройства.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
2. Кодекс Республики Казахстан о здоровье народа и системе здравоохранения от 18.09.2009 г.;
3. Лесной кодекс Республики Казахстан от 08 июля 2003 году №477;
4. Водный кодекс Республики Казахстан от 09 июля 2003 года №481;
5. «Инструкция по организации и проведению экологической оценки» Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280;
6. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г;
7. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий по производству строительных материалов» г. Астана, 18.04.2008 г.;
8. «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», г. Алматы, 1996 г.;
9. ГОСТ 17.2.3.02-2014. «Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями»;
10. Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;
11. РНД 211.3.01.06-97 «Временное руководство по контролю источников загрязнения атмосферы», Алматы», 1997 г.;
12. РНД 03.3.0.4.01-96 «Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления», утвержденное Минэкобиоресурсов РК 29.08.1997 г.;
13. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения" Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № ҚР ДСМ-72;
14. «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» г. Астана 18.04.2008 г.;
15. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утверждены приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;
16. «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 02 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70;
17. «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека». Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15;
18. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденное приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49;



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

19. «Информационный бюллетень о состоянии окружающей среды ЗКО за 2022 год», РГП «Казгидромет» Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, <https://www.kazhydromet.kz/ru/ecology/ezhemesyachnyy-informacionnyy-byulleten-o-sostoyanii-okruzhayuschey-sredy/2022> ;



20. Правила содержания и защиты зеленых насаждений Западно-Казахстанской области, утвержденные решения Западно-Казахстанского областного маслихата от 1 сентября 2020 года № 37-2.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

ПРИЛОЖЕНИЕ

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Приложение 1. Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

19021531



ЛИЦЕНЗИЯ

29.10.2019 года

02139P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN»

090014, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А.,
улица Светлая, дом № 91,,
БИН: 080140004515

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс I

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»,
Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

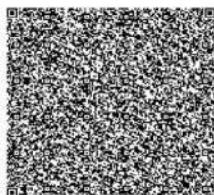
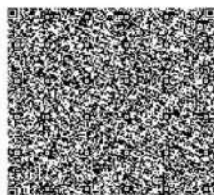
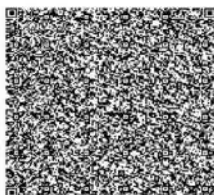
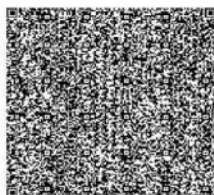
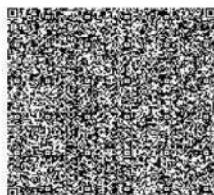
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))



Дата первичной выдачи

Срок действия
лицензии

Место выдачи

г.Нур-Султан



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

19021531



123

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02139Р

Дата выдачи лицензии 29.10.2019 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN»

090014, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., улица Светлая, дом № 91., БИН: 080140004515

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

РК, ЗКО, г.Уральск, ул.Светлая, 91

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

001

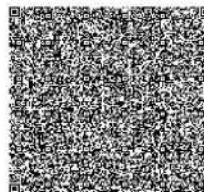
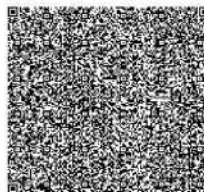
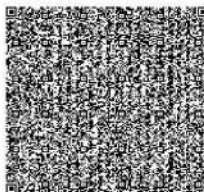
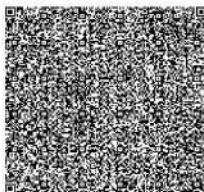
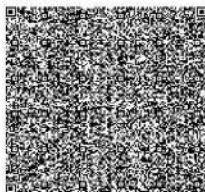
Срок действия

Дата выдачи приложения



29.10.2019

Место выдачи

г.Нур-Султан



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қатты таспаға және құжаттың маңызы бірдей. Дәлелді құжаттың электрондық цифрлық қолтаңбасы туралы Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қатты таспаға және құжаттың маңызы бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Приложение 2 – Заключение по результатам ОВОС

Номер: KZ57VVX00175233

Дата: 09.12.2022

«КАЗАХСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту обустройство месторождения Рожковское»

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью «Урал Ойл энд Газ», 090000, Республика Казахстан, Западно – Казахстанская область, г. Уральск, улица Сундеткалин Ескалнева, дом №179, 020740001948, Шапабаев Аслан Саинович, 8 7112 500 508, MDoskaziyeva@uog.kz.

В административном отношении район расположения Рожковского месторождения находится в северо-западной части Республики Казахстан, район Бәйтерек, Западно-Казахстанской области, Федоровском разведочном блоке, в 75 км к северо-востоку от г. Уральск.

Расстояние до населенных пунктов и рек составляет: от площадки скважины U26 до п. Құрманғазы и п. Балабаново – не менее 1,5 км и 7,1 км соответственно, от площадки скважины U21 п. Петрово – не менее 2,4 км, от площадки скважины U12 до п. Аманат – 7,15 км, от площадки скважин U10 и U21 до реки Ембулатовка – не менее 0,5 км и не менее 2,3 км соответственно, от площадки скважины U26 до реки Быковка – не менее 1,7 км.

Целью проекта является проектирование наземных сооружений Рожковского месторождения, включая обустройство 5 добывающих скважин, проектирование выкидных линий от скважин и сборной станции до передаточной станции.



В соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 Приложения 2 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс) вид деятельности «Разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов» относятся к объектам I категории.

В соответствии с подпунктом 2.8 пункта 2 раздела 2 Приложения 1



Құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қарап бетіндегі қарап тек астрондық құжат www.e-docs.kz порталында қарап тек. Электрондық құжат туралы заң www.e-docs.kz порталында тексері аласыз. Бұл құжаттың құрамындағы құжаттың 1-ші бабының 7-ші тармағындағы «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» разномыслие документу на бумажном ителе. Электронный документ сформирован на портале www.e-docs.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.e-docs.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Тип выпуска:			
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

№KZ31VWF00072253 от 03.08.2022 года, выданное РГУ «Департаментом экологии по Западно-Казахстанской области» необходимо проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Краткое описание намечаемой деятельности

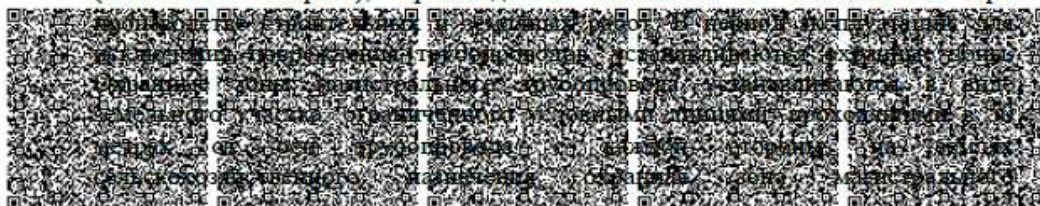
В проекте предусмотрено обустройство устьев пяти добывающих скважин, строительство сборной и передаточной станции. Четыре из пяти добывающих скважин (U-10, U-12, U-23 и U-26) подключаются выкидными трубопроводами к сборной станции. На сборной станции размещается отдельный эксплуатационный и испытательный манифольды для подключения отдельных скважин (U-10, U-12, U-23 и U-26), а также стационарный тестовый сепаратор с отдельными однофазными расходомерами для сепарированных потоков газа, конденсата и воды с целью проведения контроля производительности каждой скважины. Со сборной станции газоконденсатная смесь (неразделенная продукция) от скважин через единый основной трубопровод направляется на передаточную станцию, расположенную примерно в радиусе 2,5 км от действующей комплексной подготовки газа (УКПГ) ТОО «Жанкмунай» (ЖКМ) Чинаревского газоконденсатного месторождения. Скважина U-21 выкидным трубопроводом подключена напрямую в основной трубопровод к востоку от р. Ембулатовка. Скважина U-21 предусматривает стационарный тестовый сепаратор с отдельными однофазными расходомерами для сепарированных потоков газа, конденсата и воды с целью проведения контроля производительности скважины. Газоконденсатная смесь от приемо-сдаточного пункта, расположенного на передаточной станции, направляется по трубопроводам ЖКМ на УКПГ ЖКМ Чинаревского газоконденсатного месторождения. УКПГ ЖКМ подготавливает продукцию скважин с Чинаревского газоконденсатного месторождения, и имеет объекты для подготовки газа и конденсата к транспорту в соответствии с техническими требованиями и спецификациями к товарной продукции, а также подготовки и утилизации не углеводородных жидкостей (пластовой воды).

Оценка воздействия на окружающую среду

Атмосферный воздух. Валовый объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительно-монтажных работ составит: 50,347 г/сек., 212,278 т/пер.



Валовый объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период эксплуатации составит: на 2023 г. - 348,425 г/сек., 463,813 т/пер.; на 2024 г. - 557,360 г/сек., 588,076 т/пер; на 2025 г. - 559,970 г/сек., 588,097 т/пер.

Земельные ресурсы. В процессе строительства проектируемого объекта в границах временного отвода земель неизбежны нарушения земной поверхности (почвенного покрова), производимые машинами и механизмами при



Бит код QR 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қолжазбалықтар туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қалға бетіндегі заңмен белгіленген. Электронды құжат www.ebis.kz порталында құрылған. Электронды құжат түсірілгенде www.ebis.kz порталында тақсир аласыз. Дәлелді құжаттың сәйкестігі туралы 1-сізге 7-ші маусым 2003 жылғы «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» заңымен белгіленген құжаттың негізінде. Электронды құжаттың сәйкестігі туралы www.ebis.kz порталында тексеріңіз. Электронды құжаттың сәйкестігі туралы www.ebis.kz порталында тексеріңіз.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

трубопровода ограничивается условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны согласно требованиям Закона РК «О магистральном трубопроводе».

Водные ресурсы. Основной трубопровод транспортирует газоконденсатную смесь и берет начало на сборной станции на Рожковском месторождении с конечной точкой на передаточной станции, на Чинаревском месторождении. Общая протяженность основного трубопровода составит приблизительно 17,3 км. Основной трубопровод будет пересекать реку Ембулатовка. Переход через реку Ембулатовка подземными коммуникациями (трубопровод газоконденсатной смеси и ВОЛС) производится посредством наклонно - направленного бурения (ННБ).

Получено согласование от РГУ «Жайык-Каспийской бассейновой инспекции по регулированию использования и охраны водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» от 22.10.2022 г. №KZ14VRC00015041.

Вода на хозяйственно-бытовые и производственные нужды будет привозной, согласно договору со специализированным предприятием, имеющим специальное разрешение на водопользование. Для питьевых нужд персонала будут использована бутилированная вода который будет поставляться поставщиком на договорной основе.

Объем водопотребления. На хозяйственно-бытовые нужды: в период строительно-монтажных работ – 4218 м³/пер., в период эксплуатации: на хозяйственно-бытовые нужды: на 2023 год - 42,75 м³/год; на 2024 год: 228,125 м³/год. Технические нужды: в период строительно-монтажных работ – 37571,31 м³/пер., в период эксплуатации - 1030 м³/пер. (ПНР) и 3650 м³/год (эксплуатация).



Водоотведение. Для естественных нужд работников планируется установка биотуалетов, в непосредственной близости от места проведения работ на запроектированном объекте. При проведении проектируемых работ будут соблюдены меры по предотвращению попадания отходов в биотуалеты. По мере их заполнения или по окончании строительных работ образующиеся сточные воды будут вывозиться автомашинами специализированной компанией на утилизацию по договору.

Растительные ресурсы. Мероприятия по сохранению растительности могут предусматривать: снятие и сохранение дернины на участках, отчуждаемых под сооружения, насыпи, карьеры, отвалы и т.д., в целях дальнейшего использования при рекультивации; противопожарный режим эксплуатации объектов (выявление наиболее пожароопасных участков, установление особого режима деятельности в пределах пожароопасных



© КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес алған бетіндегі электрондық құжатты тексеру үшін www.eisense.kz порталында қызығым. Электрондық құжат түсіндірмесін www.eisense.kz порталында тексерсе аласыз. Документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» размещен документ на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.eisense.kz. Проверьте подлинность электронного документа вы можете на портале www.eisense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

в безопасном пожарном состоянии трассы газопроводов и прилегающих к ней участков; недопущение засорения территории промышленными и бытовыми отходами, снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и сбросов загрязненных вод; рекультивацию нарушенных земель на строительных площадках и линейных объектах.

Животный мир. На территории предполагаемых работ их воздействие может сказаться как в период проведения подготовительных работ, так и при дальнейшей промышленной эксплуатации скважин (стадия разрушения биоценоза) путем изъятия части популяций некоторых животных и уничтожения части их местообитаний. В результате чего участки территории, где будут расположены буровые установки и технологическое оборудование, на весь период эксплуатации месторождения будет непригодна для поселения диких животных.

Следует отметить, что согласно письму РГУ «Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» №3Т-2022-02437891 от 05.10.2022г. на рассматриваемой территории отсутствуют редкие и находящиеся под угрозой исчезновения вид животных, занесенные в Красную Книгу.

Отходы производства и потребления. При строительно-монтажных работах образуются следующие виды отходов: твердо-коммунальные отходы, строительные отходы, тары использованных материалов, огарыши сварочных материалов, промасленная ветошь. Объем отходов производства и потребления на период строительно-монтажных работ составит: 47,76 т/период.

При эксплуатации образуются следующие виды отходов: коммунальные отходы, изношенная спецодежда, нефтешлам. Объем отходов производства и потребления на период эксплуатации составит: на 2023 год – 0,626 т/год, на 2024 год – 23,031 т/год.

Проектом предусмотрены природоохранные мероприятия по обращению с отходами и описана система управления отходами.



Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду от 03.08.2022 г. № KZ31VWF00072253;
2. «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту обустройство месторождения Рожковское»;
3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний к Отчету о возможных воздействиях «Проект обустройство месторождения Рожковское» от 17-18 ноября 2022 года.



из КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қолжазбалық туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қалға бетіндегі заңмен тағ. атық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат туралы заңмен www.elicense.kz порталында тақсере аласыз. құжаттың сәйкесінше құжаттың 1-статьясы 7-жаңа 2003 жыл «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» разномыслие документу на бумажном. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом, ПУО, ПЭК, ПМОС и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I категории согласно статьи 96 Кодекса.

2. Соблюдать требования выполнения экологических требований при использовании земель (статья 238 Кодекса): проводить рекультивацию нарушенных земель; обязательное проведение озеленения территории.

3. При реализации намечаемой деятельности необходимо предусмотреть выполнение требований (условий) государственных органов: Комитета Геологии и недропользования Министерства индустрии и новых технологий РК (разрешение от 21.12.13 г. №17-06/46308), «Жайык-Каспийской бассейновой инспекции по регулированию использования и охраны водных ресурсов» (письмо-согласование от 22.10.22 г. №KZ14VRC00015041), «Западно-Казахстанской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира» (письмо от 21.10.2022 г. №3Т-2022-02496121) и др.

4. Согласно пункту 2 статьи 320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. При проведении строительных работ и эксплуатации объекта необходимо учитывать указанные требования законодательства РК.



5. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК).

6. Согласно представленным данным Отчета о возможных воздействиях «Проект обустройство месторождения Рожковское», расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет: до с. Курмангазы - 36 м., до п. Петрово - 145 м. С учетом близости границы СЗЗ до ближайших жилых зоны и обустройства месторождения (обустройство 5 добывающих скважин, проектирование выкидных линий от скважин и сборной станции до передаточной станции) необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере санитарно – эпидемиологического благополучия населения объектов государственного



Қазақстан Республикасының Ұлттық Ақпарат Көмегі Қорының «Электрондық құжат және электрондық саяхат жол көрсету» туралы заңының 7 бабының 1 тармағына сәйкес заңға бекітілген тәртіп бойынша құжаттың электрондық нұсқасын www.eis.gov.kz порталында қарастырыңыз. Электрондық құжаттың түпнұсқасын www.eis.gov.kz порталында тексеріңіз. Электрондық құжаттың бұл нұсқасын 2025 жылғы 10 айдың 7 күніне қарай 7 ЗРК от 7 айдың 2003 жылғы «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» законодательного документа на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.eis.gov.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.eis.gov.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

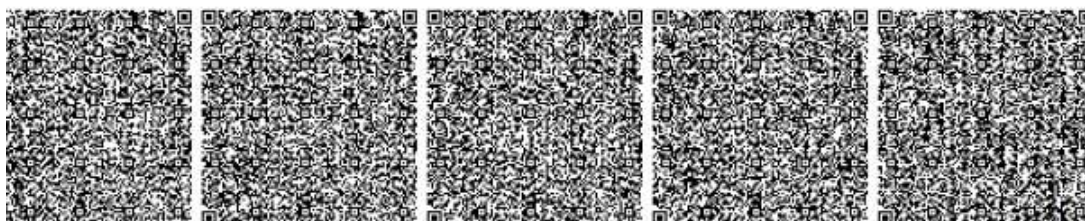
технического перевооружения, модернизации) существующих объектов, проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту обустройство месторождения Рожковское» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



И.О. руководителя Департамента

М. Ермеккалиев

Исп: А. Файзуллина
8(7112)51-53-52



000000

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Приложение 3 – Заключение скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ78VWF00107879 от 12.09.2023г.

<p>«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИғИ РЕСУРСТАР МІНІСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯ ТЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМПІТЕТІНІҢ БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКА ТЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ</p> 	<p>РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМПЛЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»</p>
<p>090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59 тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81</p>	<p>090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом. 59 тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81</p>

Номер: KZ78VWF00107879
Дата: 12.09.2023

ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Строительство и эксплуатация байпасной (резервной) линии на площадке Передаточной станции»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ09RYS00421383 от 02.08.2023г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения



В административном отношении район проведения работ находится в северо-западной части Республики Казахстан, район Бәйтерек, Западно-Казахстанской области, Федоровском разведочном блоке, в 75 км к северо-востоку от г. Уральск. Расстояние от площадки Передаточной станции до п. Сұлу Көл составляет не менее 10 км.

В 2022 году в целях реализации "Проекта обустройства месторождения Рожковское" была проведена оценка воздействия на окружающую среду. На проект Отчета о возможных воздействиях получено заключение №KZ57VVX00175233 от 09.12.2022г. Проектируемая байпасная линия не будет эксплуатироваться совместно с объектами обустройства, по завершению строительства и ввода в эксплуатацию Передаточной станции, данная линия будет переведена в резерв для эксплуатации в случае плановых или аварийных остановов основной технологической линии. Соответственно, кумулятивного воздействия намечаемой деятельности с воздействиями реализуемой деятельности по обустройству месторождения не будет. Объем и мощность производства с реализацией данного проекта не изменится, увеличение количества и вида используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья не ожидается, количественные и качественные показатели эмиссий в пределах допустимых норм, область воздействия эмиссий не увеличивается. Площадь нарушаемых земель в пределах границ ранее отведенного земельного участка. Согласно статьи 65, 70 ЭК РК и Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от

1

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИғИ РЕСУРСТАР МІНІСТРЛІГІ «ЭКОЛОГИЯ ТЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМПІТЕТІНІҢ БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКА ТЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

30 июля 2021 года № 280, намечаемая деятельность не оказывает существенного воздействия на окружающую среду.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает строительство и эксплуатацию байпасной (резервной) линии на площадке Передаточной станции для передачи производственного потока от скважины U-21, байпасируя основную технологическую линию Передаточной станции, напрямую в коллектор газового конденсата ТОО "Жаикмунай". Необходимость реализации намечаемой деятельности возникла в связи с увеличением сроков строительства объектов обустройства месторождения Рожковское и переносом даты ввода в эксплуатацию Передаточной станции. По завершению строительства и ввода в эксплуатацию Передаточной станции, данная линия будет переведена в резерв для эксплуатации в случае плановых или аварийных остановов основной технологической линии.



Проектом предусмотрены: площадка под резервный тестовый сепаратор; трубопровод до амбара резервного факела; байпасный трубопровод; факельный амбар; электроснабжение и молниезащита вновь проектируемых площадок; пожарная сигнализация на площадке резервного тестового сепаратора. Площадь планировки под временный трубопровод и резервный факельный амбар - 778м². Объем грунта планировки территории под временный факельный трубопровод – 192м³. Объем грунта обвалования резервного факельного амбара - 117м³. Коэффициент уплотнения насыпного грунта – 0,95. Под модульные оборудования предусматривается площадка размером 18,0x20,0 м из сборных ж.б. плит по щебеночному основанию.

Байпасный трубопровод состоит из двух участков: 1) участок от камеры приема PR-1200 до мобильного резервного сепаратора; 2) Участок от мобильного резервного сепаратора (ТР 120-70) до трубопровода углеводородного конденсата ТОО "Жаикмунай". Прокладка байпасной линии подземная, на минимальной глубине 2.17 м до верха трубы. Байпасная линия запроектирована из стеклопластиковой эпоксидной трубы (GRE-трубы) наружным диаметром 157,5 мм, внутренним диаметром 139,7 мм, толщиной стенки 8,9 мм в теплоизоляции толщиной 50 мм из пенополиуретана и наружным кожухом из полиэтилена. Общая протяженность байпасной линии примерно 200 м. Трубопровод до амбара резервного факела прокладывается надземно, на отдельно стоящих опорах на высоте 1,37 м по центральной оси трубопровода. Материал - бесшовная труба из углеродистой стали (SMLS, A333 GR 6) для эксплуатации при низких температурах, с теплоизоляцией 40 мм из пенополиуретана и наружным кожухом из полиэтилена высокой плотности (HDPE) (наружная заводская изоляция). Для управления обогревом трубопроводов предусматривается установка термостатов, обеспечивающих контроль температуры трубопроводов. Питание системы электрообогрева выполняется от распределительного щита, установленного на площадке Передаточной станции. Скважинный флюид от скважины U-21 перенаправляется на УКПГ ТОО "Жаикмунай" посредством байпасной линии

2

и КР 2003 жылдын 7-кварталындагы «Электрондук каражат жана электрондук салмак кол докуму» туралы законун 7-бабы, 1-тармагына сейбас кара бөлүмдөгү караган таяк, анын караган ичүү айсызине кз порталында караган. Электрондук караган туралы законун ичүү айсызине кз порталында газакра алсаган. документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписке» размещенный документу на буржском и. Электронный документ сформирован на портале www.eisecne.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.eisecne.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

от входной емкости скребка-уловителя PR-12000 до врезки в трубопровод углеводородного конденсата ТОО "Жаикмунай".

Для измерения флюида предусмотрена установка Резервного тестового сепаратора. Все отдельные потоки из тестового сепаратора должны быть измерены, затем смешанный поток всех трех фаз (газ, конденсат, пластовая вода) должен быть направлен в трубопровод на ТОО "Жаикмунай". Для утилизации стоков, когда тестовый сепаратор находится в резерве или техническом обслуживании, предусмотрено подключение мобильной дренажной емкости. При повышении давления выше расчетного давления 99 бар изб. (1440 фунтов на кв. дюйм), открывается клапан ППК для предотвращения избыточного давления. В аварийных случаях, попутный газ сбрасывается на резервный факельный амбар, расположенный на южной стороне Передаточной станции.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности: начало строительных работ с 1 ноября 2023 г. (срок 15 дней), начало ПНР с 15 ноября 2023 г. (срок 10 дней), эксплуатация с 25 ноября 2023 г. по 2 квартал 2024 года включительно. После ввода в эксплуатацию Передаточной станции данная линия будет переведена в резерв для периодического использования при плановых и аварийных остановках основной технологической линии до окончания срока права недропользования (до 2040 года).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительства составляет 65.2507046482 г/сек, 5.31967201278 т/период. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации 2023 год составляет 399.287776264 г/сек, 13.4556839294т/период.

Земельные ресурсы. Намечаемой деятельностью предполагаемых сроков использования в пределах сервитута, дополнительного отвода земель не требуется.

Водные ресурсы. Ближайшее расстояние от площадки передаточной станции до реки Малая Ембулатовка – не менее 3 км. Намечаемая деятельность не затрагивает водоохранную зону поверхностных водоемов и ЗСО Январцевского месторождения подземных вод.

Вода на производственные нужды (гидроиспытания оборудования, изготовление бетонного раствора и уплотнение грунта) в период СМР будет привозной, согласно договору со специализированным предприятием, имеющим специальное разрешение на водопользование.



Объем воды в период СМР на технические нужды составит 136,75 м³, в том числе на гидроиспытания - 80 м³, приготовление бетонного раствора - 30,75 м³ и уплотнение грунта - 26 м³.

Объем водоотведения: 80 м³ воды после гидроиспытаний будет повторно использовано на пылеподавление, 56,75 м³ - безвозвратные потери. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается.

3

Құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қойып» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес құжат бейімдегі құжатты тап, тіркеуші құжат www.e-gov.kz порталында жариялана. Электрондық құжат түпнұсқасын www.e-gov.kz порталында тексеру арқылы. Бұл құжаттың бұрыңғы нұсқасы 2013 жылғы 7 қаңтардағы «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» разовозыңғы документінің бұрыңғы нұсқасына сәйкес электрондық документ сформирланған на портале www.e-gov.kz. Проверьте подлинность электронного документа вы можете на портале www.e-gov.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Недра. ТОО «Урал Ойл энд Газ» проводит добычу газа и конденсата на месторождении Рожковское на основании контракта с Министерством Энергетики РК за №4130-УВС-МЭ от 02.04.2015 г. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года. Координаты площадки Передаточной Станции: широта 51°37'44.93"С/долгота 52°20'22.48"В.

Растительные ресурсы. Использование растительных ресурсов, а также вырубка зеленых насаждений не предусмотрено.

Животный мир. При реализации намечаемой деятельности объекты животного мира использоваться не будут.

Отходы производства и потребления. В период проведения строительных работ будут образовываться отходы в объеме 0,0192 т/год. Из них неопасные отходы: огарки сварочных электродов (код 12 01 13) - 0,0012 т/пер, и опасные отходы: тара из-под ЛКМ (код 08 01 11*) – 0,012 т/пер; отходы промасленной ветоши (код 15 02 02*) – 0,006 т/пер. В период эксплуатации на 2024 год ожидается образование незначительного количества нефтесодержащих отходов (код 01 05 05*), предполагаемый объем образования - 0,05 т/пер. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированной организацией будет заключен непосредственно перед началом проведения работ.

Намечаемая деятельность не имеет трансграничного воздействия на окружающую среду.



С целью охраны окружающей среды необходимо принять следующие меры: проводить работы последовательно, согласно графику, снизить количество одновременно работающей техники; контроль за выбросами автотранспорта путем проверки исправного состояния и работой двигателей используемой строительной техники и транспорта; упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; запрет забора воды с поверхностных источников; исключение сброса сточных вод в поверхностные водные объекты; сбор и временное хранение отходов осуществлять на специальных площадках с твердым и непроницаемым покрытием, с подъездами для транспорта и ограждением с трех сторон на высоту, исключающую возможность распространения (разноса) отходов ветром, но не менее 1,5 м; учет и своевременное удаление отходов с территорий; соблюдение пожарной безопасности и техники безопасности работ.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.8 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного

4

ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қарап бітіледі және т.б. ақ құжат www.e-service.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.e-service.kz порталында тексері аласыз. Сүйенетіңіз: пункт 1, статья 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» размещенный документ из бумажного электронного документа сформирован на портале www.e-service.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.e-service.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

газа и руд, а также горючих сланцев», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Строительство и эксплуатация байпасной (резервной) линии на площадке Передаточной станции» будет осуществляться на территории объекта I категории (подпункт 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса).

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении по подпункту 2.10 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Кодекса Республики Казахстан «скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приводит к существенным изменениям деятельности объекта и не оказывает воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).



На основании требований статьи 65 Кодекса РК и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента

М. Ермеккалиев

*Исп.: С.Ахбуранова.
8(7112)51-53-52*

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Приложение 3.1 – Заключение скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ09VWF00217567 от 20.09.2024 г.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает установку и эксплуатацию временного трехфазного испытательного сепаратора и горизонтального факела на площадке Передаточной станции для обеспечения бесперебойной передачи производственного потока от скважин U-10, U-12, U-23, U-26 и продолжение работ по строительству и вводу в эксплуатацию некоторых объектов обустройства месторождения Рожковское в 2025 году.

Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское началось в 2023 году и планировалось к завершению в декабре 2024 года. Однако, по причине задержки поставки технологического оборудования возникла необходимость в установке временных оборудований на площадке Передаточной станции для передачи производственного потока от скважин U-10, U-12, U-23, U-26 в коллектор газового конденсата ТОО "Жаикмунай" в ноябре 2024 г., а также в переносе сроков строительства и ввода в эксплуатацию некоторых объектов обустройства на 2025 год.

Обустройство месторождения Рожковское в период с ноября по декабрь 2024 года предусматривает завершающие этапы строительства промышленных и иных объектов необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до Передаточной станции, в том числе на скважинах U-10, U-12, U-23, U-26 (такие как: планировочные работы, уплотнение грунта, пересыпка строительных материалов и др.), на передаточной и сборной станциях (аналогично работам на скважинах, в т.ч. завершающие работы по подключению основного трубопровода и монтаж временного трехфазного испытательного сепаратора и горизонтального факела, поставка и монтаж основного оборудования на передаточной станции), подготовительные работы для укладки асфальта на подъездных внутрипромысловых автомобильных дорогах.



Обустройство месторождения Рожковское в 2025 году предусматривает строительство следующих объектов: строительство подъездных автомобильных дорог (работы по укладке асфальта), строительные работы на Передаточной станции (завершение монтажных работ и подключение основного оборудования).

В 2022 году на основании Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ31VWF00072253 от 03.08.2022 г. был разработан Проект отчета о возможных воздействиях, на который получено Заключение №KZ57VWX00175233 от 09.12.2022 г. Изменений технических, технологических решений намечаемой деятельности, рассмотренных в рамках ранее представленного Проекта отчета о возможных воздействиях, не предусматривается. Изменение в реализации деятельности по обустройству месторождения Рожковское связано с установкой аналогичных временных оборудований до поставки и установки основного технологического оборудования и с переносом сроков строительства и эксплуатации некоторых объектов обустройства на 2025 год, что не приведет к существенным изменениям, определенным в ст. 65, 70 Экологического кодекса РК и п. 25

2

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі тағыммен тең. Электрондық құжат www.e-sense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат туралы www.e-sense.kz порталында тексеріңіз. Дәлелді құжаттың сәйкестігіне қамтамасыз етілуі үшін 1-ші баптың 7-ші тармағына сәйкес 2003 жылғы «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» законодательного документа на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.e-sense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.e-sense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280. Объем и мощность производства с реализацией данной деятельности не изменится, увеличение количества и вида используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья не ожидается, количественные и качественные показатели эмиссий в пределах допустимых норм, область воздействия эмиссий не увеличивается. Площадь нарушаемых земель в пределах границ ранее отведенного земельного участка. Согласно ст. 65, 70 ЭК РК и Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, намечаемая деятельность не оказывает существенного воздействия на окружающую среду.

В 2023 году получено заключение скрининга воздействия намечаемой деятельности по строительству и эксплуатации байпасной (резервной) линии на площадке Передаточной станции для передачи производственного потока от скважины U-21, байпасируя основную технологическую линию Передаточной станции, напрямую в коллектор газового конденсата ТОО "Жаикмунай" №KZ78VWF00107879 от 12.09.2023 г. Завершение эксплуатации байпасной (резервной) линии предусматривается после завершения строительства площадки Передаточной станции с подключением основной технологической линии в 2025 году. Действующая байпасная линия не будет эксплуатироваться совместно с основной технологической линией, по завершению строительства Передаточной станции, байпасная линия будет переведена в резерв для эксплуатации в случае плановых или аварийных остановов основной технологической линии. Соответственно, кумулятивного воздействия данной деятельности с воздействиями реализуемой деятельности по обустройству месторождения не будет.



Проектная производственная мощность объектов обустройства: 1669 тонн конденсата в сутки; 1.5 млн. ст. кубических метров газа в сутки. Мощность байпасной технологической линии с подключением скважины U-21: 333,8 тонн конденсата, 300 тыс.ст. кубических метров газа в сутки. Мобильный блок трехфазного тестового сепаратора в комплекте с горизонтальным факелом комплектной поставки предназначен для исследования потока газоконденсатной смеси, добываемой из скважин U-10, U-12, U-23, U-26. При осуществлении намечаемой деятельности общая производственная мощность объектов обустройства остается без изменений.

В рамках полученного Заключение №KZ57VWX00175233 от 09.12.2022 г на Проект обустройства месторождения Рожковское были рассмотрены площадки устьев пяти добывающих скважин, строительство сборной и передаточной станций. Четыре из пяти добывающих скважин (U-10, U-12, U-23 и U-26) подключаются выкидными трубопроводами к сборной станции. На сборной станции размещается отдельный эксплуатационный и испытательный манифольды для подключения отдельных скважин, а также стационарный тестовый сепаратор с отдельными однофазными расходомерами для

3

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қанал бетіндегі таңбаны тегі. Электрондық құжат www.econsense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.econsense.kz порталында тексері аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.econsense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.econsense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



сепарированных потоков газа, конденсата и воды с целью проведения контроля производительности каждой скважины. Со сборной станции газоконденсатная смесь (неразделенная продукция) от скважин через единый основной трубопровод направляется на передаточную станцию, расположенную примерно в радиусе 2.5 км от действующей комплексной подготовки газа (УКПГ) ТОО «Жаикмунай» (ЖКМ) Чинаревского газоконденсатного месторождения. Газоконденсатная смесь от приемо-сдаточного пункта, расположенного на передаточной станции, направляется по трубопроводам ЖКМ на УКПГ ЖКМ Чинаревского газоконденсатного месторождения. Однако, в рамках намечаемой деятельности, в период с ноября 2024 года и до конца 2 квартала 2025 года, ввиду задержки по срокам строительства, а также задержки поставки оборудования были приняты временные решения, согласно которым Передаточная станция будет состоять из двух одинаковых измерительных узлов, которые состоят из: впускных задвижек ESD с панелью ESD, трехфазного тестового сепаратора, горизонтальной факельной линии с системой розжига, трубопровода из эпоксидной смолы, армированного стекловолокном (GRE), для соединения с трубопроводом ЖКМ. Разделенные потоки углеводородного газа, углеводородного конденсата и пластовой воды, после трехфазного тестового сепаратора, подвергаются замеру количества транспортируемых сред. Для измерения расходов углеводородного газа, углеводородного конденсата и пластовой воды используются расходомеры. Разделенные в трехфазном тестовом сепараторе потоки углеводородного газа, углеводородного конденсата и пластовой воды объединяются в продуктивном 5-ти ходовом манифольде и подаются в трубопровод углеводородного конденсата ТОО "Жаикмунай". В трехфазном тестовом сепараторе предусмотрен контроль давления прибором измерения давления. Местный контроль уровней углеводородного конденсата и пластовой воды контролируется по показаниям приборов, установленных на трехфазном тестовом сепараторе. Защита трехфазного тестового сепаратора от превышения давления осуществляется предохранительным клапаном. Также планируется к установке факельный амбар комплектной поставки мобильного блока трехфазного тестового сепаратора. Система розжига горизонтального наземного факела имеет локальную панель, которая обеспечивает контроль и сигнализацию для факельной горелки. При этом, технология производства не подвергается каким-либо изменениям и данное оборудование является временным замещением проектного оборудования до поставки и монтажа основного оснащения согласно проектным решениям, данное временные установки технологически идентичны с меньшим объемом и мощностью от проектного оборудования.

Реализация деятельности по обустройству месторождения Рожковское началась в 2023 году. Предположительные сроки завершения обустройства - сентябрь 2025 года, эксплуатация объектов обустройства будет осуществляться поэтапно до сентября 2025 года. Сроки установки и эксплуатации временного оборудования на площадке Передаточной станции – ноябрь 2024 года и до конца 2 квартала 2025 года. Постутилизация объектов обустройства не предусматривается до истечения срока права недропользования (до 2040 года).

4

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қанал бетіндегі таңбамен тең. Электрондық құжат www.econsense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.econsense.kz порталында тексерсе аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.econsense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.econsense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемый объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительства составит: на 2024г. – 22.21499158 г/сек, 12.05926569 т/пер, на 2025г. – 7.648691 г/сек, 8.6779458 т/пер. Согласно Экологического Разрешения на воздействие №KZ03VCZ03467408 от 25.04.2024 г для ТОО "Урал Ойл энд Газ" общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации на 2024 г. составляет 1593.29427 г/сек, 529,885125 т/год, в том числе от намечаемой деятельности по эксплуатации временного трехфазного испытательного сепаратора и горизонтального факела на площадке Передаточной станции – 193,8085 г/с, 9,762832 т/год. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации на 2025 г. – 1526.67363 г/сек, 587.7352 т/год, от намечаемой деятельности по эксплуатации временного трехфазного испытательного сепаратора и горизонтального факела – 193,8085 г/с, 9,762832 т/год.

Земельные ресурсы. Общая площадь земельных участков для обустройства месторождения Рожковское – 127,1627 га, из них: предоставляемая в долгосрочное землепользование – 18,8667 га, предоставляемое в краткосрочное землепользование – 16,0835 га, оформляемое частным сервитутом – 92,2125 га. Целевое назначение земельного участка: для строительства промышленных и иных объектов обустройства месторождения, необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до подготовки. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года. Для намечаемой деятельности дополнительного отвода земель не требуется.

Водные ресурсы. При строительстве и эксплуатации временного оборудования влияние на водные объекты отсутствует. Расстояние от проектируемых производственных объектов до ближайших водных объектов составляет: до реки Ембулатовка – 510 м; до реки Быковка – 1585 м.



Источником питьевого водоснабжения на период обустройства месторождения является бутилированная вода. Источниками технической и хозяйственно-бытовой воды в период обустройства и в процессе эксплуатации месторождения являются водозаборные скважины ТОО «Урал Ойл энд Газ», расположенные на площадках добывающих скважин. На спецводопользование имеется разрешение, выданное Жайык-Каспийской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов №KZ62VTE00048934 от 25.02.2021 г. со сроком действия до 31.12.2025 г.

При реализации намечаемой деятельности вода используется на технические и хозяйственно-бытовые нужды. Техническую воду в период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливе дорог и площадки строительства, а также на гидроиспытание трубопроводов. Вода после гидроиспытания трубопроводов откачивается в автоцистерны специализированной подрядной организацией с последующим повторным использованием на других объектах. Объем потребляемой воды составит: при строительстве на 2024 год: 818,233 м³/период, на 2025 год – 1155,604 м³/год.

5

Бұл құжат ҚР 2013 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электронды сандық қол қойып туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қазақ тіліндегі аудармасы мен электрондық құжат www.eclence.kz порталында қолданылған. Электрондық құжат түпнұсқасына www.eclence.kz порталында тексеріліп алынды.
 Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2013 года «Об электронных документах и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.eclence.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.eclence.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

При эксплуатации водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды составит: на 2024 год – 136,875 м³/год; на 2025 год – 547,5 м³/год. Объем водоотведения в период строительства составит: на 2024 год – 818,233 м³/год, на 2025 год – 1155,604 м³/год, в период эксплуатации на 2024 год – 136,875 м³/год, на 2025 год – 547,5 м³/год.

Недра. ТОО «Урал Ойл энд Газ» проводит добычу газа и конденсата на месторождении Рожковское на основании контракта с Министерством Энергетики РК за №4130-УВС-МЭ от 02.04.2015 г. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года.

Растительные ресурсы. Воздействие на почвенно-растительный покров, оказываемое в период проведения строительных работ, ограничено территорией, отведенной под строительство и заключается в механическом нарушении целостности почвенно-растительного покрова. Во время эксплуатации объекта отсутствует воздействие на почвенно-растительный слой вследствие герметичности системы.

Животный мир. Использование животных ресурсов при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Отходы производства и потребления. В период строительных работ образуются следующие отходы: огарки сварочных электродов, строительные отходы, мешкотара, коммунальные отходы, тара из-под ЛКМ, отходы промасленной ветоши, объем образования: в 2024 году – 2,0758 т/год, в 2025 году – 6,652 т/год; в период эксплуатации: изношенная спецодежда, макулатура, коммунальные отходы, нефтешлам, отходы промасленной ветоши объем образования: в 2024 году – 22,042 т/год, в 2025 году – 24,641 т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированной организацией будет заключен непосредственно перед началом проведения работ.



Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается. Минимальное расстояние от Передаточной станции до ближайшей границы Российской Федерации – 5,4 км.

Основные меры по снижению негативного воздействия на окружающую среду при строительстве: проведение работ последовательно, согласно графика, снижение количества одновременно работающей техники, контроль за выбросами автотранспорта путем проверки исправного состояния и работой двигателей используемой строительной техники и транспорта, упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта, запрет забора воды с поверхностных источников, исключение сброса сточных вод в поверхностные водные объекты, осуществление сбора и временного хранения отходов на специальных площадках с твердым и

6

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заміне тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеріңіз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

непроницаемым покрытием, с подъездами для транспорта и ограждением с трех сторон на высоту, исключающую возможность распространения (разноса) отходов ветром, но не менее 1,5 м., учет и своевременное удаление отходов с территории, соблюдение пожарной безопасности и техники безопасности работ.

Согласно пункта 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по п.п. 2.8 п. 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «Наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

По основному виду деятельности ТОО «Урал Ойл энд Газ» относится к объектам I категории, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду согласно подпункту 1.3 "Разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов" пункта 1, раздела 1, Приложения 2 к Кодексу.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведет к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее – Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п. 2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента



М. Еремеккалиев

Исп.: А. Кенжина
8(7112)51-53-52

7

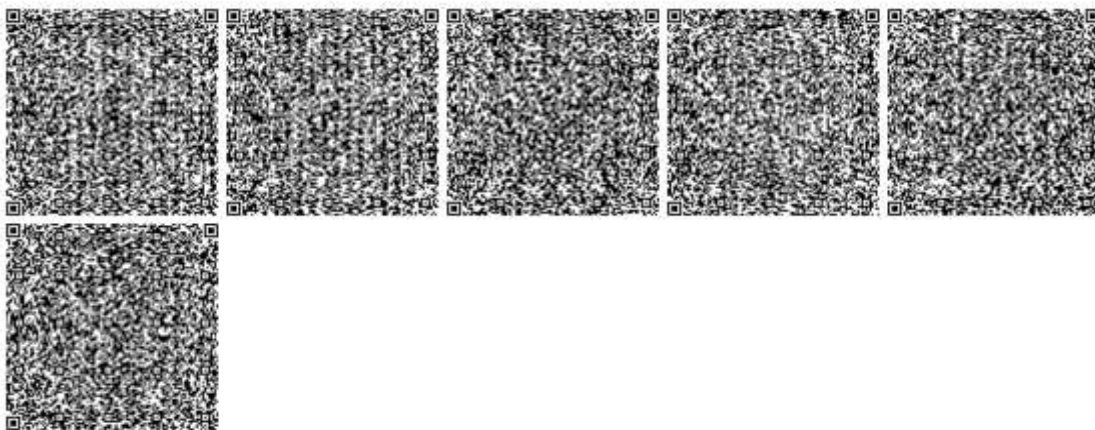
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заміне тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексерсе аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефгестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Руководитель

Ермекалиев Мурат Шымангалиевич







Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қолға туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қана белгілетілген және тек, Электрондық құжат www.e-nestor.kz порталында құрылған. Электрондық құжат тұрақсыз және www.e-nestor.kz порталында тексеріледі. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.e-nestor.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.e-nestor.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Приложение 3.2 – Заключение скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ73VWF00420988 от 11.09.2025 г.

<p>«КАЗАХСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИғИ РЕСУРСТАР МІНІСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚҒЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ БАТЫС КАЗАХСТАН ОБЛАСТЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ</p>		<p>Номер: KZ73VWF00420988 Дата: 11.09.2025</p> <p>РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»</p>
090000, Урал класы, Л. Толстой көшесі, 59 тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81		090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59 тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81
<p>ТОО «Урал Ойл энд Газ»</p>		
<p>Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности</p>		
<p>На рассмотрение представлены: <u>Заявление о намечаемой деятельности</u> «Продолжение работ по обустройству месторождения Рожковское.»</p> <p style="font-size: x-small;">(перечисление комплексов представленных материалов)</p>		
<p>Материалы поступили на рассмотрение: №KZ75RYS01299597 от 13.08.2025 г.</p> <p style="font-size: x-small;">(Дата, номер входящей регистрации)</p>		
<p>Общие сведения</p>		
<p>В административном отношении район расположения Рожковского месторождения находится в северо-западной части Республики Казахстан в районе Байтерек Западно-Казахстанской области Федоровском разведочном блоке, в 75 км к северо-востоку от г. Уральск. Рожковское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ) находится в северо-восточной части области, на правом берегу реки Урал, в непосредственной близости от границы с Оренбургской областью РФ и граничит с северо-восточной и восточной стороны с действующим Чинаревским НГКМ. В 30 км на юг от месторождения проходит железнодорожная магистраль Уральск - Актюбинск. Севернее проложен магистральный газопровод «Оренбург-Западная Европа», а в 60 км к западу – нефтепровод «Атырау-Самара», рядом проходит отдельный нефтепровод «Уральск-Самара». Расстояние от площадок планируемых работ до ближайших населенных пунктов составляет: от площадки скважины U21 п. Петрово – не менее 2,4 км, от площадки скважины U12 до п. Аманат – не менее 7,15 км, от площадки передаточной станции до п. Сұлу Көл – не менее 10 км, от площадки сборной станции до п. Сұлу Көл – не менее 8,5 км от площадки скважины U23 до п. Аманат – не менее 6,6 км, от площадки скважины U10 до п. Петрово – не менее 2,6 км, от площадки скважины U26 до п. Құрманғазы – не менее 1,6 км.</p>		
<p>В рамках полученного Заключения №KZ57VVX00175233 от 09.12.2022г. на "Проект обустройство месторождения Рожковское" проектная производственная мощность объектов обустройства составляет: 1669 тонн конденсата в сутки; 1.5 млн. ст. кубических метров газа в сутки. Намечаемой деятельностью предусматриваются завершающие работы по обустройству месторождения на Передаточной станции, включающее (завершение монтажных</p>		
<p>Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 ақпанындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.ebsense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.ebsense.kz порталында тексеру арқылы. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРЭС от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.ebsense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.ebsense.kz.</p>		
		

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

работ и подключение основного оборудования, демонтаж временного оборудования и строительство подъездных автомобильных дорог (работы по укладке асфальта). Завершение монтажных работ и подключение основного оборудования предусматривает выполнение монтажных работ и подключение вспомогательной системы на Передаточной станции, которая включает установку Вертикальной факельной установки ВД/НД, состоящей из двух частей: высокого и низкого давления. Мощность факела высокого давления - 30 534 кг/ч, размер факела - 14 дюймов; мощность факела низкого давления - 434 кг/ч, размер факела - 6 дюймов. После окончания монтажных работ будет осуществлены демонтажные работы, предусматривающие демонтаж временного горизонтального факела на Передаточной станции. При осуществлении намечаемой деятельности общая производственная мощность объектов обустройства остается без изменений.

Краткое описание намечаемой деятельности

Завершение монтажных работ и подключение основного оборудования на Передаточной станции: На факел высокого давления производится сбор всех сбросов со следующих источников (Источники > 10 бар.изб): ППК камеры приема скребка на Передаточной станции; ППК сепаратора-пробкоуловителя; клапан сброса давления сепаратора-пробкоуловителя; клапан регулирования давления сепаратора-пробкоуловителя; ППК эксплуатационного сепаратора; клапан сброса давления эксплуатационного сепаратора; клапан регулирования давления эксплуатационного сепаратора; сброс из вентиляционной линии блока учета газа; линия выпуска сырого газ.

На факел низкого давления производится сбор всех сбросов со следующих источников (Источники < 10 бар.изб): ППК закрытой дренажной ёмкости; клапан регулирования давления закрытой дренажной ёмкости; ППК дренажного резервуара; клапан регулирования давления дренажного резервуара. В коллекторе факела будет предусмотрен гидравлический затвор для предотвращения обратного потока кислорода в факельную систему. В факельной системе будет создаваться постоянное положительное давление за счет непрерывного потока факельного газа в начало факельного коллектора (ВД и НД). Топливный газ будет поставляться местными компаниями по существующему трубопроводу поставки топливного газа.



По завершению монтажных работ и подключению основного оборудования будут проводиться демонтажные работы, предусматривающие демонтаж временного горизонтального факела. Строительство подъездных автомобильных дорог (работы по укладке асфальта) на Передаточной станции: тип покрытия 6А, покрытие - холодный асфальтобетон толщиной 0,08м, тип Бх марки П, основание: - основание из щебеночно-гравийно-песчаной смеси С4 толщиной слоя 0.25м. В основании земляного полотна устраивается плита ПАГ-14 (6000x2000x140) мм на основании из щебеночно-гравийно-песчаной смеси толщиной слоя 10см.

Реализация деятельности по обустройству месторождения Рожковское началось в 2023 г. Предположительные сроки завершения обустройства -

2

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі әрімен тең.
 Электрондық құжат www.econsense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.econsense.kz порталында тексері аласыз.
 Дәлелді документі сәйкесінше 1-ші бабының 7-ші тармағындағы «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.econsense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.econsense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

сентябрь 2026 года, эксплуатация объектов обустройства будет осуществляться поэтапно до сентября 2026 года. Постутилизация объектов обустройства не предусматривается до истечения срока права недропользования (до 2040 года).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Общий объем ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительства на 2026г. составляет: 5,835881 г/сек, 2,4903316 т/пер. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период эксплуатации, включая выбросы от намечаемой деятельности согласно Экологического Разрешения на воздействие №KZ90VCZ03773817 от 01.11.2024 г для ТОО "Урал Ойл энд Газ" составляет 2149,850902 г/сек, 595,8520443 т/год

Земельные ресурсы. Общая площадь земельных участков для обустройства месторождения Рожковское - 127,1627 га, из них, предоставляемое в долгосрочное землепользование - 18,8667 га, предоставляемое в краткосрочное землепользование - 16,0835 га, оформляемое частным сервитутом - 92,2125 га. Целевое назначение земельного участка: для строительства промышленных и иных объектов обустройства месторождения, необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до подготовки. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года.

Водные ресурсы. Расстояние от проектируемых производственных объектов до ближайших водных объектов составляет: до реки Ембулатовка – 510 м; до реки Быковка – 1585 м. В начале трассы основной трубопровод пересекает р. Ембулатовку. Переход реки осуществлен методом горизонтально-направленного бурения (бестраншейным) в защитном футляре из стальной трубы. Глубина заложения трубопровода в русловой части реки не менее 6 м от дна реки до верхней образующей пилотной скважины. В местах пересечения реки Ембулатовка основным трубопроводом, подземными коммуникациями, а также автодорогой от а/д Құрманғазы-Сұлу Көл до подъездной дороги к с. Рожково строительные работы предусмотрены в водоохранной зоне.

Источником питьевого водоснабжения на период строительства является привозная бутилированная вода питьевого качества согласно договору на поставку воды. Источниками технической и хозяйственно-бытовой воды в период строительства и эксплуатации являются водозаборные скважины ТОО «Урал Ойл энд Газ», расположенные на площадках добывающих скважин.



На период намечаемой деятельности по продолжению работ по строительству и вводу в эксплуатацию некоторых объектов обустройства месторождения Рожковское в 2026 году вода необходима на технические и хозяйственно-бытовые нужды.

Объем потребляемой воды на период намечаемой деятельности по продолжению работ по строительству в 2026 году составит: при строительстве - 591 м³/период в т.ч.: на технические нужды (уплотнение грунта, пылеподавление) – 64,5 м³/пер., на хозяйственно-бытовые нужды – 526,5 м³/период. Объем водопотребления при эксплуатации т.ч. на технические нужды 3650 м³/год, на хозяйственно-бытовые нужды составит: на 2026 год-547,5 м³/год.

3

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.econsense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.econsense.kz порталында тексерсе болды. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.econsense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.econsense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Объем водоотведения в период строительства составит на 2026 год - 526,5 м³/год, в период эксплуатации на 2026 год - 547,5 м³/год. Использование водных ресурсов при проведении различных операций при строительстве и эксплуатации объекта не предусматривается.

Недра. ТОО «Урал Ойл энд Газ» проводит добычу газа и конденсата на месторождении Рожковское на основании контракта с Министерством Энергетики РК за №4130-УВС-МЭ от 02.04.2015 г. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года.

Растительные ресурсы. Основное воздействие на почвенно-растительный покров будет оказано в период проведения строительных работ, данное воздействие, ограничено территорией, отведенной под строительство, воздействие заключается в механическом нарушении целостности почвенно-растительного покрова. Во время эксплуатации объекта отсутствует воздействие на почвенно-растительный слой вследствие герметичности системы. Основная часть территории района Бәйтерек распаханна под посевы зерновых культур, значительные площади заняты многочисленными населенными пунктами, покрыты густой дорожной сетью, поэтому естественная растительность сохранилась лишь на целинных участках вблизи балок, оврагов, в долинах рек и на песчаных почвах.

Животный мир. При реализации намечаемой деятельности объекты животного мира использоваться не будут



Отходы производства и потребления. В период намечаемой деятельности по продолжению работ по строительству и вводу в эксплуатацию некоторых объектов обустройства месторождения Рожковское в 2026 году будут образовываться следующие отходы: в период строительства на 2026 год в объеме 1,9262 т/год, из них неопасные отходы: огарки сварочных электродов (код 12 01 13) - 0,002526 т/пер., мешкотара - 0,318 т/пер., строительные отходы - 0,145 т/пер., коммунальные отходы (ТБО) - 1,02 т/пер. и опасные отходы: тара из-под ЛКМ (код 08 01 11*) – 0,127 т/пер; отходы промасленной ветоши (код 15 02 02*) – 0,3137 т/пер.; - в период эксплуатации на 2026 год будут образовываться отходы в объеме 24,641 т/год. Из них неопасные отходы: изношенная спецодежда (код 20 01 10) - 0,275 т/год, макулатура (код 20 01 01) - 0,5 т/год, коммунальные отходы (ТБО) - 0,351 т/год и опасные отходы: нефтешлам (код 01 05 05*) - 21,006 т/год, отходы промасленной ветоши (код 15 02 02*) – 2,509 т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированной организацией будет заключен непосредственно перед началом проведения работ.

С целью охраны окружающей среды необходимо принять следующие меры: проводить работы последовательно, согласно графику, снизить количество

4

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 ақпанындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қажет бетіндегі ақпарат тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексерсе аласыз. Дәлелді құжаттың сәйкесінше 1-ші бабының 7-ші тармағында «Об электронном документе и электронной цифровой подписи равнозначен документу на бумажном носителе». Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

одновременно работающей техники; контроль за выбросами автотранспорта путем проверки исправного состояния и работой двигателей используемой строительной техники и транспорта; упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; запрет забора воды с поверхностных источников; исключение сброса сточных вод в поверхностные водные объекты; сбор и временное хранение отходов осуществлять на специальных площадках с твердым и непроницаемым покрытием, с подъездами для транспорта и ограждением с трех сторон на высоту, исключающую возможность распространения (разноса) отходов ветром, но не менее 1,5 м; учет и своевременное удаление отходов с территорий; соблюдение пожарной безопасности и техники безопасности работ.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность «Продолжение работ по обустройству месторождения Рожковское» классифицирована по подпункту 2.8 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс) «Наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев» как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Продолжение работ по обустройству месторождения Рожковское» будет осуществляться на территории объекта I категории (подпункт 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса РК).

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведет к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента



М. Еремеккалиев

Исп.: С.Ахбуранова
8(7112)51-53-52

5

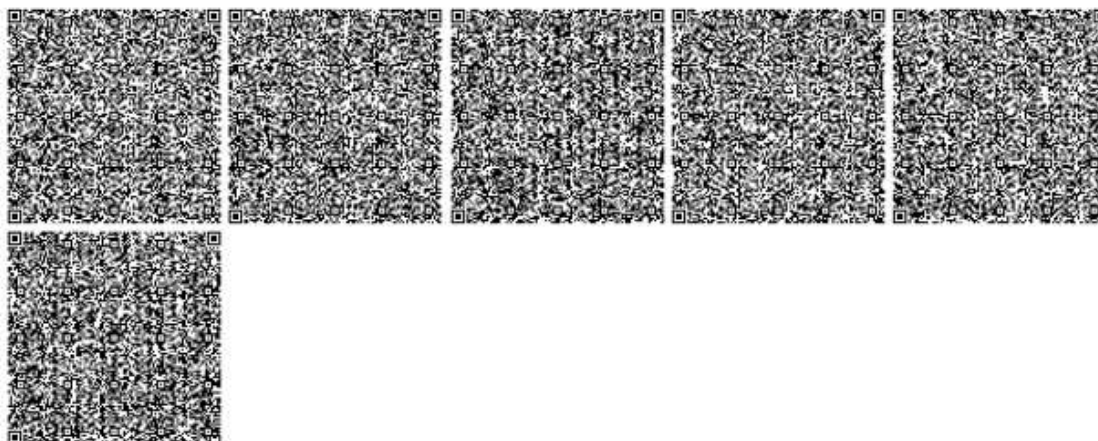
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 ақпанындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі нәтижемен тең. Электрондық құжат www.ebc.kz порталында құрылым. Электрондық құжат түпнұсқасын www.ebc.kz порталында тексеру аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.ebc.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.ebc.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефгестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			



Руководитель

Ермекалиев Мурат Шымангалиевич





Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 ақпанындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі шынмен тең. Электрондық құжат www.econsent.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.econsent.kz порталында тексеріңіз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.econsent.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.econsent.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Приложение 4 – Метеорологические характеристики, коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и фоновые концентрации

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотре ния
			

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«ҚАЗГИДРОМЕТ»
 шаруашылық жүргізу құқығындағы
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСПОРНЫНЫҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
на праве хозяйственного ведения
«КАЗГИДРОМЕТ»
ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБ-
ЛАСТИ

090009 Орал қ. Жәңгір хан к-сі, 61/1
 тел: 8 (7112) 52-20-21; 52-19-95
 e-mail: info_zko@meteo.kz

090009 г. Уральск, ул. Жангир хана, 61/1
 тел: 8 (7112) 52-20-21, 52-19-95
 e-mail: info_zko@meteo.kz

Исходящий номер: 25-4-1-09/381
 Уникальный код: A8307B5017DF4823
 Исходящая дата: 22.08.2025

Директору
ТОО «Enbek Group Kazakhstan»
Сатыбалдиеву М.К.

На Ваш запрос № 86 от 18.08.2025 года предоставляем многолетние метеорологические характеристики по данным метеостанции Январцево.
 Приложение на 1 листе.



Директор

Т. Шапанов

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022, ШАПАНОВ ТІЛЕ-
 ГЕН, Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ве-
 дения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан
 по Западно-Казахстанской области, BIN120941001476

Исп: Сидекова Г.
 Тел: 52-20-21
<https://seddoc.kazhydromet.kz/S0GbV8>





	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

СПРАВКА

о многолетних метеорологических характеристиках и коэффициентах, определяющих условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по метеостанции Январцево.

№п/п	Наименование характеристики	величина
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы А	200
2	Средняя максимальная температура воздуха Т °С (июль)	30,1
3	Средняя минимальная температура воздуха Т °С (февраль)	-14,9
	Роза ветров. %	
4	С	9
5	СВ	11
6	В	14
7	ЮВ	12
8	Ю	16
9	ЮЗ	15
10	З	13
11	СЗ	10
12	ШТИЛЬ	22
13	Скорость ветра (U *) по средним многолетним данным, Повторяемость превышения, которой составляет 5 %, м/сек	7
14	Средняя годовая скорость ветра, м/с	2,7
15	Максимальная скорость ветра, м/с	20

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Приложение 5 – Согласование Январцевского КГУ по охране лесов и животного мира №195 от 26.09.2022 г. и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Бәйтерек» №3-6/911 от 28.11.2022 г.

КАЗАХСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ
ӘКІМДІГІ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
ЖӘНЕ ТАБИҒАТ ПАЙДАЛАНУДЫ
РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫНЫҢ
«ЯНВАРЦЕВ ОРМАН ЖӘНЕ
ЖАҢУАРЛАР ДҮНИЕСІН ҚОРҒАУ
ЖӨНІНДЕГІ КОММУНАЛДЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
ЯНВАРЦЕВСКОЕ КОММУНАЛЬНОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ ПО ОХРАНЕ ЛЕСОВ
И ЖИВОТНОГО МИРА
УПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
АКИМАТА ЗКО

БҚО, Бәйтерек ауданы, Январцево ауылы,
Лесхозная көш. 1, тел. 8 711 31 51013

ЗКО, район Бәйтерек, село Январцево,
ул.Лесхозная 1, тел. 8 711 31 51013

№ 195 «16» 09 2022 ж.

АО «Научно –исследовательский и
проектный институт
«Каспиймунайгаз»»
Тел +77751886400

На Ваше обращение № ЗТ-2022-02331571 от 09.09.2022г. сообщаем, что участки обозначенные Вами на карте «ТЭО Рожковское» были обследованы мастером Рубежинского лесничества Скоробогатовым Г.Г., в присутствии представителя ТОО «Урал Ойл энд Газ» Сагымбаева А.Ж.



В ходе обследования, выяснилось, что испрашиваемый земельный участок находится на расстоянии более 5 км от квартала 43 выдела 1 государственного лесного фонда Рубежинского лесничества. Данный участок в территорию государственного лесного фонда Январцевского КГУ по охране лесов и животного мира не входит.

Директор Январцевского КГУ
по охране лесов и животного мира



Ильясов Т.М.

Исполнитель: Биенгалмиева А.С.
тел. 8 (71131) 51-0-50

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
БАТЫС КАЗАКСТАН ОБЛЫСЫ
ӘКІМДІГІ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
ЖӘНЕ ТАБИҒАТ ПАЙДАЛАНУДЫ
РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫНЫҢ
«ЯНВАРЦЕВ ОРМАН ЖӘНЕ
ЖАНУАРЛАР ДҮНИЕСІН ҚОРҒАУ
ЖӨНІНДЕГІ КОММУНАЛДЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
ЯНВАРЦЕВСКОЕ КОММУНАЛЬНОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ ПО ОХРАНЕ ЛЕСОВ
И ЖИВОТНОГО МИРА
УПРАВЛЕНИЯ ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
АКИМАТА ЗКО

БҚО, Бәйтерек ауданы, Январцево ауылы,
Лесхозная көш. 1, тел. 8 711 31 51013

ЗКО, район Бәйтерек, село Январцево,
ул.Лесхозная 1, тел. 8 711 31 51013

№ 195 «А» 09 2022 ж.

АО «Научно –исследовательский и
проектный институт
«Каспиймунайгаз»»
Тел+77751886400

На Ваше обращение № ЗТ-2022-02331571 от 09.09.2022г. сообщаем, что участки обозначенные Вами на карте ТЭО Рожковское были обследованы инженером по лесопользованию Январцевского КГУ по охране лесов и животного мира Рубцовым В.М. в присутствии представителя ТОО «Урал Ойл энд Газ» Сагымбаева А.Ж.

В ходе обследования, выяснилось, что испрашиваемые земельные участки:



1. Участок № 1 находится между кварталами 51и 53 на расстоянии более 200 метров от государственного лесного фонда Январцевского лесничества. Данный участок в территорию государственного лесного фонда Январцевского КГУ по охране лесов и животного мира не входит.
2. Земельный участок №2 частично проходит через государственный лесной фонд Январцевского КГУ по охране лесов и животного мира. Данный участок расположен в Январцевском лесничестве в квартале 53 выделе 1, площадь участка 0,7га.

Согласно таксационной книги Алматы- 2016 года:

в квартале 53 выделе 1, лесные культуры, общей площадью 4,0 га, порода- ВМ, испрашиваемый земельный участок площадью 0,7 га, испрашиваемый запас древесины 12 м³.

Общая площадь по таксационному описанию 4,0 га, испрашиваемые земельные участки 0,7 га.

Январцевское КГУ по охране лесов и животного мира в согласований данного участка не возражает, но для дальнейшего решения данного вопроса заявителю необходимо будет обратиться в Западно - Казахстанскую областную территориальную инспекцию лесного хозяйства и животного мира, для согласования земельного участка согласно ЛК РК статьи 54 (1.Проведение в государственном лесном фонде строительных работ, добыча общераспространенных полезных ископаемых, прокладка коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуется перевод земель государственного лесного фонда в другие категории земель и (или) их изъятие, осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом при положительном заключении государственной экологической экспертизы.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефгестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Также, сообщаем, что в случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в порядке статьи 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

Прилагаем:



1. АКТ о выборе земельного участка государственного лесного фонда.
2. Справка расчета возможного возмещения потерь лесному хозяйству
3. Выкопировка из планшета.
4. Таксационные описания. Книга 2 по Январцевскому лесничеству, Алматы 2016г. Копия.
5. Заключение государственного лесовладельца.

Директор Январцевского КГУ
по охране лесов и животного мира

Ильясов Т.М.

Исполнитель: Бисенгалыева А.С.
тел: 8 (71131) 51-0-50



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Приложение
к Правилам проведения в государственном
лесном фонде работ, не связанных
с ведением лесного хозяйства и лесопользованием
Форма

Акт

о выборе земельного участка лесного фонда

Республика Казахстан Западно-Казахстанская область район Бәйтерек 2022 года
сентября месяца 22 дня.

Представитель лесного учреждения в лице директора Январцевского коммунального
госучреждения по охране лесов и животного мира Ильясова Талгата Маликовича,
действующего на основании устава №467-1926-07-ММ от 13.09.2019г.

(должность, фамилия, имя, отчество (при его наличии)) п о л о ж е н и я (устава) с одной
стороны, и представитель государственного органа, физического или ю р и д и ч е с к о г о
лица (далее - заявитель) в присутствии представителя ТОО «Урал Ойл энд Газ»
Сагымбаева А.Ж.

(должность, фамилия, имя, отчество (при его наличии))
действующего на основании положения (устава) с д р у г о й с т о р о н ы, составили
настоящий акт о нижеследующем:

Согласно поступившей заявки от представителя ТОО «Урал Ойл энд Газ»
Сагымбаева А.Ж.

(фамилия, имя, отчество (при наличии) физического лица и л и наименование
государственного органа или юридического лица) произведено о б с л е д о в а н и е в
натуре указанного участка.

П р и о б с л е д о в а н и и о к а з а л о с ь :

1. Участок расположен в квартала 53 выдела 1 Январцевского лесничества,
Январцевского коммунального госучреждения по охране лесов и животного мира
(наименование лесного учреждения)

2. В обследованном участке числится площадь 0,7 гектар,

в том числе: лесной, покрытой лесом 0,7 гектар,

лесной, не покрытой лесом: нет гектар,

в том числе лесные культуры 0,7 гектар,

угодий нет гектар,

сенокосов нет гектар,

не удобных (болот и прочих) нет гектар,



пастбищ нет гектар,

дорог нет гектар,

прочие земли нет гектар.

1. Покрытая лесом площадь состоит из:

Урочище	Номер квартала	Выд	Площадь участка/испр. уч.	Состав	Класс возраста	Полнота	Запас древесины	
							деловой	дров
	53	1	4,0/0,7	В	51	0,3	-	12,0
Итого			4,0/0,7					12,0

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

4. Категория лесного фонда поле-и почвозащитные леса
5. Лесохозяйственные особенности участка реконструкция
6. Участок пригоден (не пригоден) для заявочных целей, имеет нижеследующую почвенно-геологическую характеристику: пригоден
7. Наличие и месторасположение земельных участков, ранее предоставленных из земель лесного фонда для проведения в государственном лесном фонде работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием:
нет
(указать № квартала, лесничества, цели передачи и наименование организации, кому переданы участки)
8. Цели использования, планируемых к передаче земельных участков, обоснование о возможности или невозможности использования испрашиваемого участка и о т с у т с т в и е других вариантов: для проекта «Обустройство месторождения «Рожковское».
9. Лесистость административного района 0,6 %
10. Условия передачи испрашиваемой площади: а) срок передачи по согласованию.
б) размер допускаемой расчистки и раскорчевки нет
- в) обязательство получателя участка соблюдение ЛК РК, оформление разрешительных документов, возмещение потерь лесному хозяйству и рекультивация участка по окончании проведенных работ, не проводить работы за пределами 0,7 га.
11. При составлении акта сделаны следующие замечания и предложения: Январцевское КГУ по охране лесов и животного мира не возражает в проведений данных работ, согласно статьи 54 лесного Кодекса РК.

Подписи:

Представитель лесного учреждения
Лесничий



Январцевского лесничества: Мер Мергалиев А.У.
(должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии))

Заявитель:

Представитель ТОО«Урал Ойл энд Газ» Сагымбаев Сагымбаев А.Ж.
(должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии))

Руководитель лесного учреждения Ильясов Ильясов Т.М.
(подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии))



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Расчет потерь лесному хозяйству

Расчет возмещения потерь лесному хозяйству за использование участка лесного фонда Январцевского КГУ по охране лесов и животного мира по проекта «Обустройство месторождения «Рожковское».

Испрашиваемый земельный участок частично проходят через государственный лесной фонд Январцевского КГУ по охране лесов и животного мира. Данный участок расположен в Январцевском лесничестве в квартале 53 выдела 1.

Общая площадь по таксационному описанию 4,0 га, испрашиваемый земельный участок 0,7 га.

I. Расчет возмещения потерь дровяной древесины:

Вяз дрова $12 \text{ м}^3 \times 3063 \times 0,14 = 5146,0$ тенге.

Итого потерь лесному хозяйству: 5146,0 (пять тысяч сто сорок шесть тенге)

Основание:



1. На основу расчета потерь, приняты базовые ставки за древесину, за древесину, отпускаемую на корню, утвержденной Налоговым Кодексом РК 25 декабря 2017 года, №120-VI ст.587 часть II и введенный в действие с 1 января 2021 года месячный расчетный показатель (МРП) 3063 тенге.

Директор Январцевского КГУ
по охране лесов и животного мира



Ильясов Т.М.

Исп. Бисенгалиева А.С.
тел. (8 711 31) 51-0-50

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

**Заключение
Январцевского КГУ по охране лесов и животного мира.**

Рассмотрев обращение представителя ТОО «Урал Ойл энд Газ» для проекта «Обустройство месторождения «Рожковское», испрашиваемый земельный участок частично проходит через государственный лесной фонд Январцевского КГУ по охране лесов и животного мира.

Данный участок расположен в Январцевском лесничестве в квартале 53 выдела 1.

Общая площадь по таксационному описанию 4,0 га, испрашиваемый земельный участок 0,7 га.



Январцевское КГУ по охране лесов и животного мира в согласовании данных участков не возражает, но для дальнейшего решения данного вопроса заявителю необходимо будет обратиться в Западно - Казахстанскую областную территориальную инспекцию лесного хозяйства и животного мира, для согласования земельного участка согласно ЛК РК статьи 54 (1.Проведение в государственном лесном фонде строительных работ, добыча общераспространенных полезных ископаемых, прокладка коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуется перевод земель государственного лесного фонда в другие категории земель и (или) их изъятие, осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом при положительном заключении государственной экологической экспертизы.

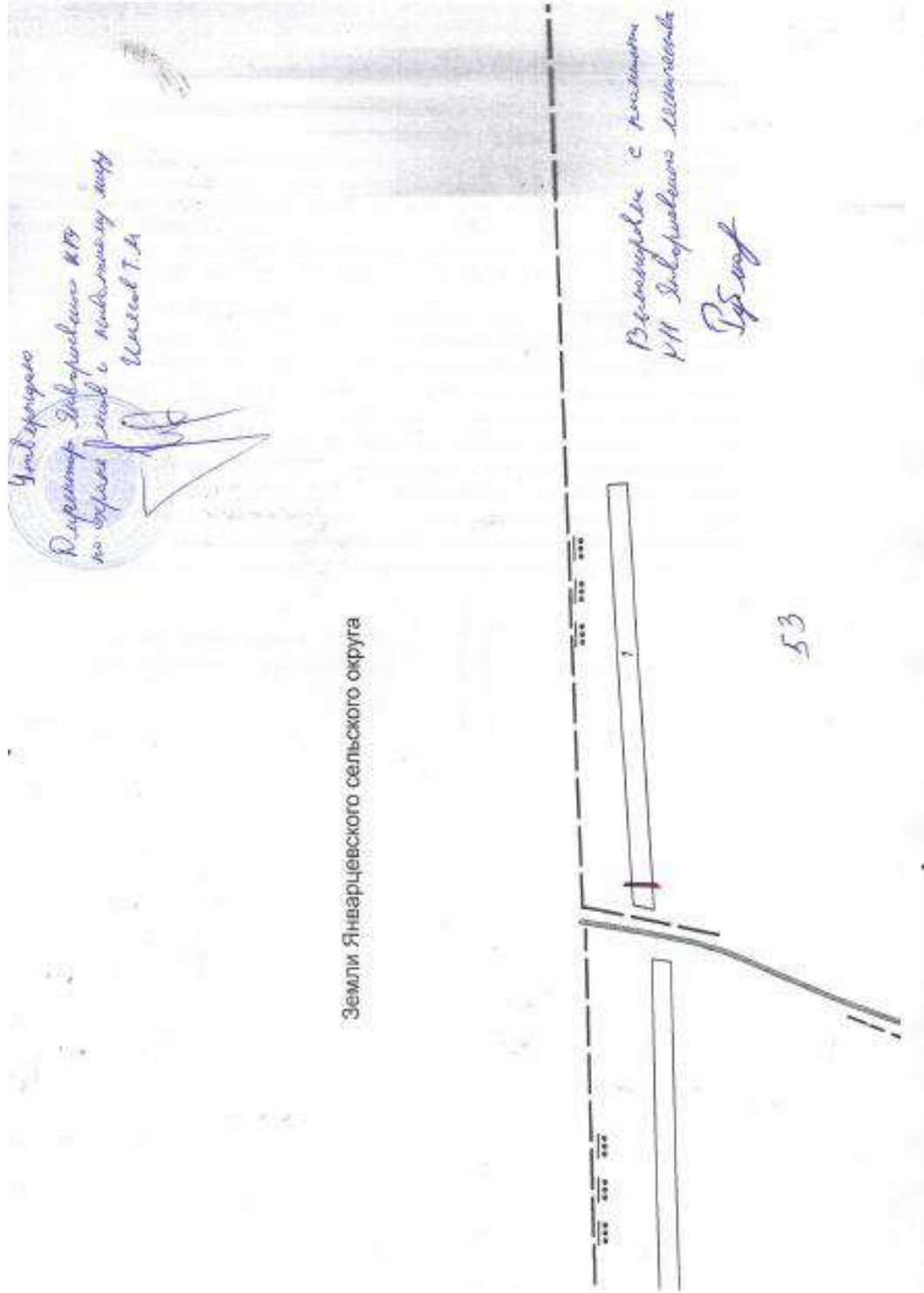
Директор Январцевского КГУ
по охране лесов и животного мира:





Ильясов Т.М.

Исполнитель: Бисенгалыева А.С.
тел: 8 (71131) 51-0-50

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		





	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

126

Лесовладелец: Январцевское гос. учреждение по охране лесов и животного мира Лесничество: Январцевское
 Категория ГЛФ: поле - и почвозащитные леса Квартал: 53
 Лесохозяйственная зона: концы окраины колочных лесов по равнинам степной зоны

№ выдела	Площадь, га	Виды ухода, особенности выдела, подрост, подросток, рельеф	Классиф.	Этаж леса	Высота, м	Диаметр, см	Гр. пород	Высота, м	Тип леса	Плотность	Запас сформировавшегося леса, м3			Кв. квартал	Запас на выдел, м3				Лесохозяйственные мероприятия	Выращено			
											на т/з	общий на выдел	в т.ч. по породам		единиц дров	редин	сухострой	заполнен.			объем пикава		
1	4.0	Лесные культуры																					
		особенности - состояние л/н неудовлетворит., высокание;																				Регистр	
2	31.0	Погобыли насаждения																					
		повреждения - высокание, 2010 г., Вяз, ольшанка; особенности - погобыли л/н (на ольшанку), высокание;																					Л/Тил-5 целовая порода - Я
3	12.0	Погобыли насаждения																					
		возраждения - высокание, 2010 г., Вяз, ольшанка; особенности - погобыли л/н (на ольшанку), высокание;																					Л/Тил-5 целовая порода - Я
Итого по категории ГЛФ		Площадь		47.0																			Общий запас 72
в том числе по породам																							Вяз 72
Итого по кварталу		Площадь		47.0																			Общий запас 72
в том числе по породам																							Вяз 72

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Тип выпуска:			
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

«БҰЙТЕРЕК АУДАНЫНЫҢ
ТУРГЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ, ЖОЛАУШЫЛАР
КӨЛІГІ ЖӘНЕ АВТОМОБИЛЬ
ЖОЛДАРЫ БӨЛІМІ»
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОТДЕЛ ЖИЛИЩНО-
КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ПАССАЖИРСКОГО ТРАНСПОРТА И
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
РАЙОНА БҰЙТЕРЕК»

БҚО, Бәйтерек ауданы, Переметное ауылы
Гагарина көшесі, 137 үй
Телефон: 8 (71130) 23-108, 22-012
e-mail: baiterekzhkh@mail.ru

ЗКО, район Бәйтерек, с. Переметное
ул. Гагарина д. 137
Телефон: 8 (71130) 23-108, 22-012
e-mail: baiterekzhkh@mail.ru

№ 3-6/94

« 28 » 11 20 22 г.

Председателю правления
АО «НИПИ»Каспиймунайгаз»
С. Ким

На Ваш исх. № №ЗТ-2022-02444002 от 03.10.2022 года, ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Бәйтерек» (далее - Отдел) сообщает, что специалистами Отдела был обследован участок с выездом на место.

На основании обследования, Отдел предоставляет Вам акт обследования зеленых насаждений.



Приложение – 1 лист.

Руководитель отдела



Д.Кушубаев

« Д.Алисаганов
8(71130)23108

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефгестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

**АКТ
обследования зеленых насаждений**

с.Чеботарево

28.11.2022 г.

Главным специалистом ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Бәйтерек» Ж.Р.Есеналиевым

В присутствии представителей заявителя – АО «НИПИ»Каспиймунайгаз», ТОО «Урал Ойл энд газ»

провели обследование участка на наличие зеленых насаждений на основании письма АО «НИПИ»Каспиймунайгаз» №ЗТ-2022-02444002 от 03.10.2022 года



по объекту «Обустройство месторождения «Рожковское»

в результате проведенного обследования участков на наличие зеленых насаждений по указанному адресу установлено, что согласно схем имеются насаждения в общем количестве 4576 шт общая площадь составляет 236695м2.



Руководитель отдела



Д.Кушубаев

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Приложение 6 – Заключение РГУ Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Запказнедра» KZ80VQQ00059425 от 21.12.2022 г., Разрешение Управления земельных отношений ЗКО на застройку площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений KZ30VNW00006054 от 09.12.2022г.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Қазақстан Республикасының Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі



Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

"Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Геология комитетінің "Батысқазжерқойнауы" Батыс Қазақстан өңіраралық геология департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі

Республиканское государственное учреждение "Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан "Заказнедра"

Ақтөбе Қ.Ә., Ақтөбе қ., көшесі Шәмші Қалдаяқов, № 5Б үйі

Ақтөбе Г.А., г.Ақтөбе, улица Шәмші Қалдаяқова, дом № 5Б

Номер: KZ80VQQ00059425

Заключение

На рассмотрение Межрегионального департамента представлены:

1) заявление по форме согласно приложению 2 к Правилам государственной услуги «Выдача заключения на строительство, реконструкцию (расширение, модернизацию, техническое перевооружение, перепрофилирование), эксплуатацию, консервацию, ликвидацию (постутилизацию) объектов, влияющих на состояние водных объектов»;

2) проектная документация -1 экземпляр.

Проект разработан и представлен на рассмотрение и согласование ТОО "Урал Ойл энд Газ".

Проект составлен в соответствии с в соответствии с действующими правовыми и нормативно-методическими документами РК, регулирующими вопросы охраны окружающей среды и экологической безопасности.

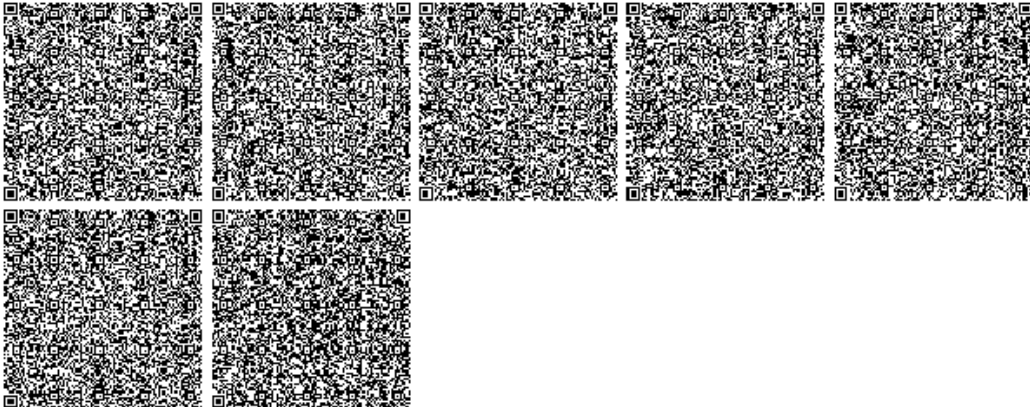
Проект разработан для для проведения работ по обустройству месторождения УВС Рожковское.

Проектом предусмотрено: рассматриваемый проект не содержит факторы которые могут повлиять на состояние водных объектов в пределах территории обустройства месторождения Рожковское. Объект не окажет влияния на водные объекты.

Вывод: Проект согласован.

Заместитель руководителя



Жекеев Ерен Куанович



Бұл құжат ҚР-2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қолжазбалық туралы заңның» 7 бабы, 1 тармағына сәйкес алғашқы бетіндегі қолжазбалық түріндегі электрондық құжаттың елісәне.кз порталында қолжазбалық түріндегі электрондық құжаттың елісәне.кз порталында тексеру арқылы.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elscne.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elscne.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

1 - 4

Батыс Қазақстан облысының әкімдігі



Акимат Западно-Казахстанской области

Батыс Қазақстан облысының Жер қатынастар басқармасы

Управление земельных отношений Западно-Казахстанской области

Дата выдачи: 09.12.2022 г.

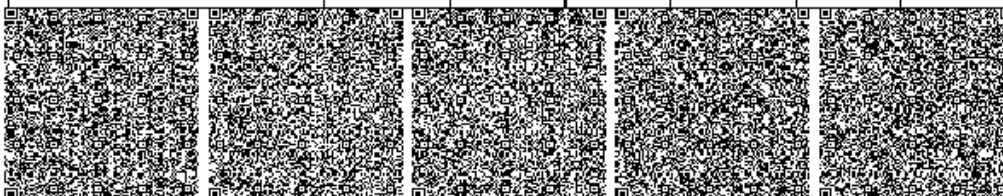
Номер: KZ30VNW00006054



**Разрешение №KZ30VNW00006054
на застройку площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение
в местах их залегания подземных сооружений**

**Выдано Товарищество с ограниченной ответственностью "Урал Ойл энд Газ"
на застройку: Обустройство месторождения Рожковское**

Месторасположение объекта в географических координатах:

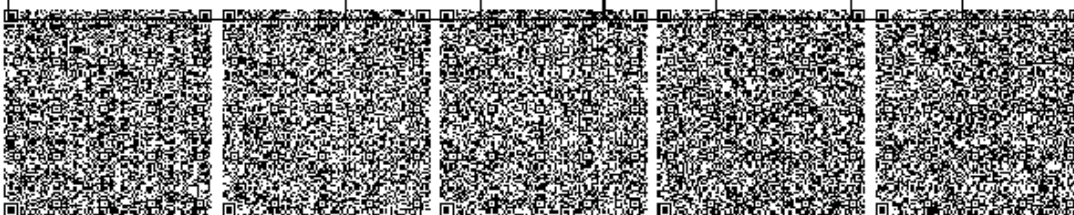
Угловые точки	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	51	34	26.72	52	4	57.43
2	51	34	59.92	52	5	27.41
3	51	35	9.99	52	6	10
4	51	35	27.18	52	6	0.69
5	51	35	31.51	52	6	25.42
6	51	35	14.67	52	6	33.96
7	51	34	17.83	52	8	15.38
8	51	35	26.17	52	8	11.23
9	51	35	26.17	52	8	24.74
10	51	34	27.91	52	8	32.87
11	51	34	27.27	52	8	54.4
12	51	34	18.19	52	8	55.01
13	51	34	18.22	52	10	46.94



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



2 - 4

Угловые точки	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
14	51	34	17.33	52	12	43.24
15	51	34	3	52	12	56.1
16	51	33	49.95	52	13	54.2
17	51	33	41.79	52	15	37.43
18	51	34	37.21	52	15	54.91
19	51	35	51.7	52	16	0.06
20	51	35	50.8	52	18	34.33
21	51	36	44.7	52	18	36.07
22	51	36	46.63	52	19	45.15
23	51	37	47.54	52	19	43.62
24	51	37	46.85	52	20	27.11
25	51	36	51.99	52	20	25.29
26	51	35	43.36	52	18	46.03
27	51	35	41.92	52	16	17.46
28	51	34	49.28	52	16	5.64
29	51	33	43.62	52	15	51.69
30	51	33	38.55	52	16	14.94
31	51	33	28.54	52	16	8.39
32	51	33	34.1	52	15	41.7
33	51	32	32.15	52	15	22.3
34	51	32	32.79	52	15	14.7
35	51	33	36.08	52	15	30.05
36	51	33	45.32	52	13	44.79
37	51	34	2.49	52	12	34.47
38	51	34	12.3	52	12	21.58
39	51	34	13.36	52	11	1.94



file



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

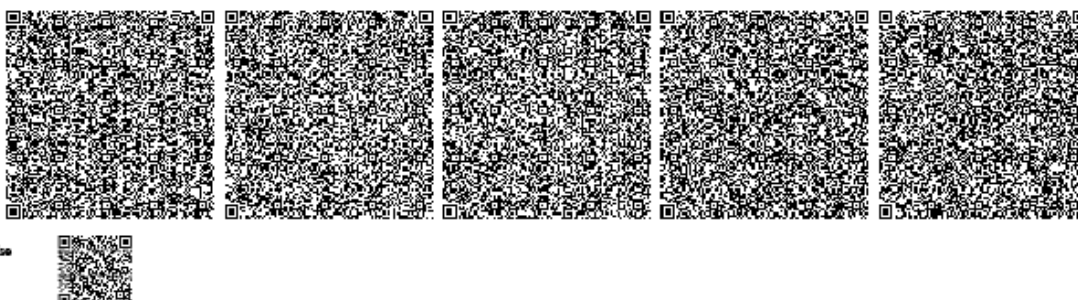
3 - 4



Угловые точки	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
40	51	34	6.03	52	11	2.04
41	51	34	5.95	52	10	48.52
42	51	33	36.18	52	10	50.05
43	51	33	36.21	52	10	36.33
44	51	34	10.54	52	10	40.16
45	51	34	12.35	52	8	2.32
46	51	35	8.14	52	6	21.39
47	51	34	56.84	52	5	32.31
48	51	34	25.07	52	5	1.86

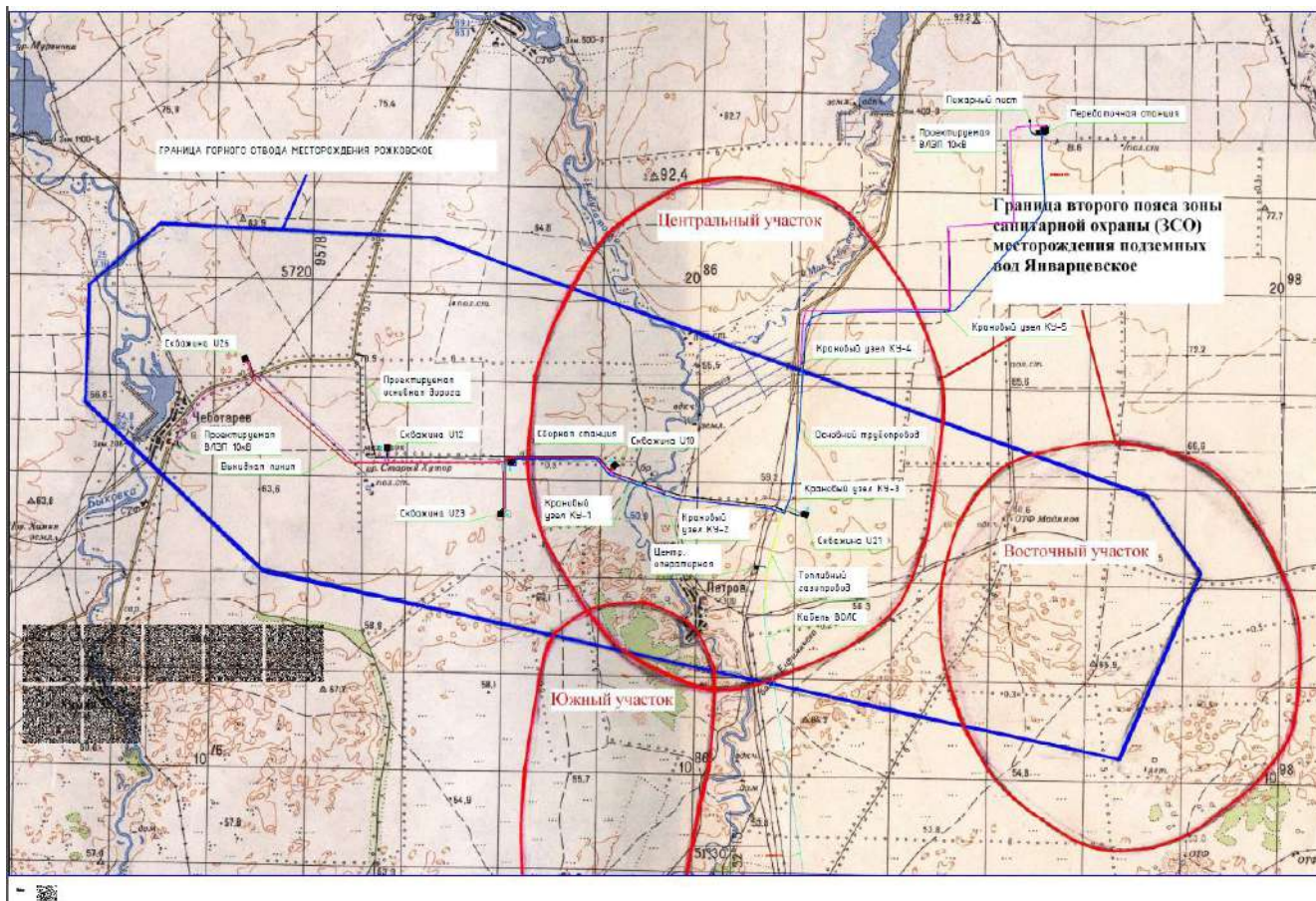
Управление земельных отношений Западно-Казахстанской области на основании заключения МД «Запказнедра», рассмотрев заявку KZ16RNW00063542 от 05.12.2022г., согласовывает участок предстоящей застройки объекта «Обустройство месторождения Рожковское», учитывая результаты проведенных работ в 2021-2022 г.г. по переоценке эксплуатационных запасов подземных вод Январцевского месторождения, выполненных ТОО «Жапыкгидрогеология».



Руководитель управления

Умралеев Мурат Амангельдиевич





	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Приложение 7 – Письмо РГУ «Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» от 05.10.2022 №3Т-2022-02437891

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Тип выпуска:			
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

**“Қазақстан Республикасы
 Экология, геология және табиғи
 ресурстар министрлігі Орман
 шаруашылығы және жануарлар
 дүниесі комитетінің Батыс
 Қазақстан облыстық орман
 шаруашылығы және жануарлар
 дүниесі аумақтық инспекциясы”
 республикалық мемлекеттік
 мекемесі**



**Республиканское государственное
 учреждение “Западно-
 Казахстанская областная
 территориальная инспекция
 лесного хозяйства и животного
 мира Комитета лесного хозяйства
 и животного мира Министерства
 экологии, геологии и природных
 ресурсов Республики Казахстан”**

Қазақстан Республикасы 010000, Орал қ. қ.
 Аманжолов көшесі 75

Республика Казахстан 010000, г. Уральск,
 улица К.Аманжолов 75

05.10.2022 №ЗТ-2022-02437891

Акционерное общество “Научно-
 исследовательский и проектный институт
 “Каспиймунайгаз”

На №ЗТ-2022-02437891 от 30 сентября 2022 года



Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира (далее – Инспекция), на Ваше обращение по поводу выдачи информации об особо охраняемых природных территориях и о наличии или отсутствии представителей флоры и фауны, занесенных в Красную книгу на участке, согласно рабочего проекта «Обустройство месторождения «Рожковское», в котором предусмотрен сбор нефтепродуктов с добывающих скважин и передача продукта на приемочный пункт, сообщает следующее. Изучив прилагаемый к Вашему обращению карту-схему расположения испрашиваемых участков, Инспекция пришла к выводу, что испрашиваемая территория не входит в земли особо охраняемых природных территорий, растения занесенные в Красную книгу, отсутствуют. Однако, на участках намечаемой деятельности имеются лесные насаждения, в связи с этим, для проведения натурного обследования и уточнения принадлежности испрашиваемых земель, Вам необходимо обратиться в Январцевское коммунальное государственное учреждение по охране лесов и животного мира Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области, телефон для справок: 8 (71131) 51-0-13; эл.почта: uanles@mail.ru. По вопросам животного мира. В данной территории отсутствуют редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды животных, занесенные в Красную книгу. Для снижения воздействия на животный мир, при проведении запланированных работ, считаем необходимым соблюдение требований по охране животного мира, а именно п.1 ст.12 гл.3 Закона «Об охране воспроизводстве и использовании животного мира» «деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и



Жауапқа шағылдану немесе тапал қор үшін QR коды өзігерлеуі немесе тақсирдегі сіттеме бойынша өтініз:

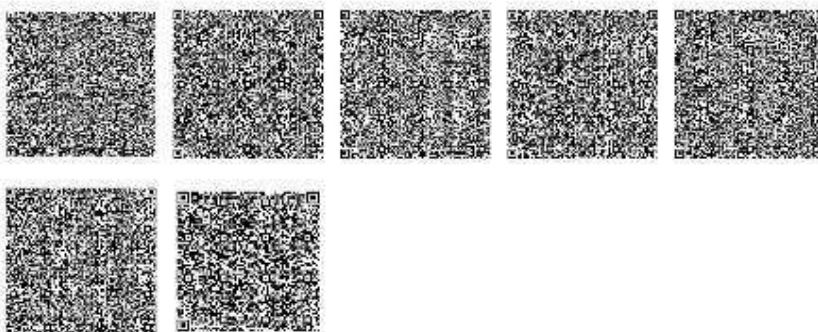
https://12.spp.link/eo/hisa_tlenk

Чисбы обқапавать ответ или подать иск, опознанируйте QR код, или перейдите по ссылке выше:

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Заместитель руководителя управления

БРАЛИЕВ АБЗАЛ СЕРИКОВИЧ



Исполнитель:

ХАМИТОВ ҚУАНДЫҚ САҒЫНДЫҚҰЛЫ

тел.:

Осы нұсқа «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қазіргі күні № 370-III Заңы 7-бабының 3-тармағына сәйкес жағдай тасымалданады құжатпен бірге.



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года №370-III «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.





Жауапқа сізге қысқандыру немесе тәліп код үшін QR кодты сканерленің немесе төмендегі сілтеме бойынша өтіңіз:

https://2.epo.kz/en/urish_bian/

Читайте обжаловать ответ или подать иск, отсканируйте QR-код или переходите по ссылке выше.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Приложение 8 – Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительства и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах от РГУ Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК № KZ14VRC00015041 от 22.10.2022 г.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения		
Номер документа: RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2			

1 - 1

Қазақстан Республикасының Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі
"Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі



Атырау Қ.Ә., көшесі Абай, № 10А үй

Номер: KZ14VRC00015041

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан
Республиканское государственное учреждение "Жайық-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан"
 Атырау Г.А., улица Абай, дом № 10А

Дата выдачи: 22.10.2022 г.

Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах

Товарищество с ограниченной ответственностью "Урал Ойл энд Газ"
 020740001948
 090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г. Уральск, улица Сундетвали Ескалиева, дом № 179

Республиканское государственное учреждение "Жайық-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан", рассмотрев Ваше обращение № KZ03RRC 00034645 от 14.10.2022 г., сообщает следующее:

С учетом данных и сведений в представленных материалах, в части размещения подземных инженерных коммуникаций через территорию водного объекта, а также производство работ по Проектной документации "ПРОЕКТ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ПРОЕКТИРУЕМЫХ КОММУНИКАЦИЙ И СООРУЖЕНИЙ С РЕКОЙ ЕМБУЛАТОВКА", согласовывается.

Условием действия данного согласования является:



- обязательное соблюдение норм Водного кодекса РК, правил и других действующих нормативных документов в области использования и охраны водного фонда, на всех стадиях реализации Проекта, и эксплуатации объекта;
- работы осуществлять с проведением гидротехнических, технологических, санитарных и других мероприятий, обеспечивающих охрану вод от загрязнения, засорения и истощения;
- наличие положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы на Проектную документацию;
- согласование не является основанием для последующего выполнения работ на данной территории без наличия разрешений (уведомлений), необходимость получения которых предусмотрено ЗРК «О разрешениях и уведомлениях», «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан», Земельным, Экологическим, Лесным кодексами и другими законодательствами Республики Казахстан;

Руководитель инспекции

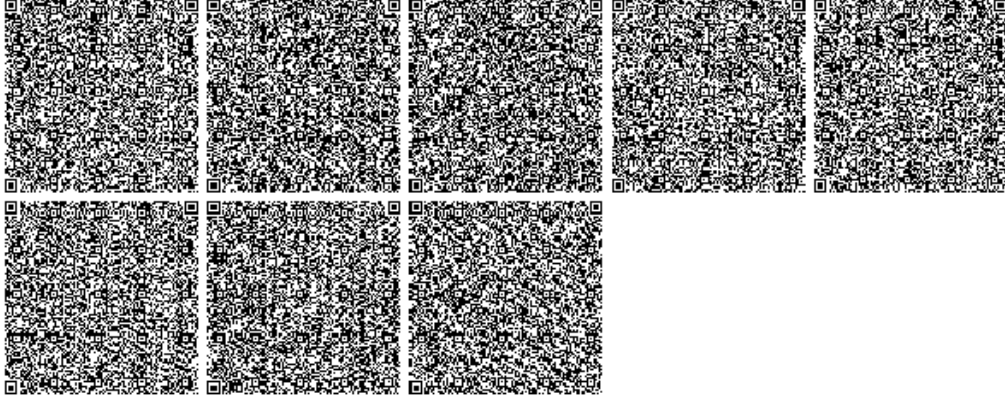
**Азидуллин Галидулла
Азидоллаевич**

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электронды қолтаңба туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қолтаңба әзірлеу тәсілімен электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат тұтынушысымен www.elicense.kz порталында тақсері алынады. Дәлелді құжаттың сақталу нүктесі 1-статья 7-ЗРК от 7-қаңтары 2003-жылы «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» регламентімен документтің бір нұсқасымен бірге. Электрондық құжат сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.





	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

2



Титул құжаты ЕР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қолжазба және нұсқа» туралы заңның 7-бабы, 1-тармағына сәйкес және белгілікті заңның тегі. Электрондық құжат www.enh.kz порталында қолжетімді. Электрондық құжат ұсынылса www.enh.kz порталында тексері алыңыз. Дәлелді құжаттың сәйкесіне нұсқау 1-сілемі 7-НҚК сн 7-январь 2003-жыл «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» регламентке документу на бумажном носителе. Электронный документ оформляется на портале www.enh.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.enh.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотре ния
			

Приложение 9 – Заключение Управления природных ресурсов и регулирования природопользования №2-5/5119 от 07.10.2022г.

№ 2-5/5119 от 07.10.2022

**БАТЫС ҚАЗАҚСТАН
ОБЛЫСЫНЫҢ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР ЖӘНЕ ТАБИҒАТ
ПАЙДАЛАНУДЫ РЕТТЕУ
БАСҚАРМАСЫ**



**УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ
ОБЛАСТИ**

050001, Орман көшесі, Сарынық, 47
тел.: 8(7112) 24-09-76, факс: 8(7112) 24-09-55

050001, Е.Урбанск, ул. Сарынық, 47
тел.: 8(7112) 24-09-76, факс: 8(7112) 24-09-55

**«Каспиймұнайгаз» Ғылыми зерттеу
және жобалау институты АҚ,
Атырау обл., Атырау қ.,
Абая көш./даңғ., 5 үй
тел. +77751886400**

Батыс Қазақстан облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы, Сіздің «Рожковское кен орнын аббаттандыру» мақсатында коммуникациялар трассасын өткізуін жобалау үшін ТЭН жасақтауы бойынша сұратып отырған жер учаскелері Январцев орман және жануарлар дүниесін қорғау жөніндегі коммуналдық мемлекеттік мекемесі (бұдан әрі - *мемлекеттік орман иеленуші*) Январцев орман бөлімшесінің мемлекеттік орман қорының **53 орамы 1 телімінің 0,7 га** жерлері арқылы өтетінін хабарлайды. Орман қоры арқылы өтетін жер учаскелерінің барлық ауданы **0,7 га** құрайды.



Қазақстан Республикасы Орман Кодексінің 54 бабына сәйкес «мемлекеттік орман қорында құрылыс жұмыстарын жүргізу, кең таралған пайдалы қазбаларды өндіру, коммуникациялар тарту және орман шаруашылығын жүргізу мен орман пайдалануға байланысты емес өзге де жұмыстарды орындау, егер бұл үшін мемлекеттік орман қорының жерін басқа санаттарға ауыстыру және (немесе) оларды алып қою қажет болмаса, мемлекеттік экологиялық сараптаманың оң қорытындысы болған жағдайда уәкілетті органның келісімі бойынша облыстың жергілікті атқарушы органының шешімі негізінде жүзеге асырылады».

Батыс Қазақстан облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы мемлекеттік орман иеленушінің қорытындысы негізінде «Рожковское кен орнын аббаттандыру» мақсатында коммуникациялар трассасын өткізуін жобалау үшін уақытша пайдалануға сұратып отырған жер учаскелерін қолдануға қарсы еместігін және ҚР Орман Кодексі 54 бабының талаптарының сақталу қажеттігін ескертеді.

Сонымен қатар жер учаскелерін пайдалану кезінде мемлекеттік орман қоры аумағындағы бұталы-ағаш түрлерін келісімсіз кесуге болмайтындығын қаперіңізге саламыз.

Басқарма басшысының м.а

Б.Хайруллин



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Е.Майхарин
240953

Подписано



07.10.2022 19:17 Хайруллин Бисенгалий Темирланович



Тип документа	Исходящий документ
Номер и дата документа	№ 2-5/5119 от 07.10.2022 г.
Организация/отправитель	УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
Получатель (-и)	АО «НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ «КАСПИЙМУНАЙГАЗ»
Электронные цифровые подписи документа	 Физическое лицо Подписано: Заместитель руководителя ХАЙРУЛЛИН БИСЕНГАЛИЙ МПТуАУJ...7B4Le5Q== Время подписи: 07.10.2022 19:17
	 Физическое лицо Подписано: Делопроизводитель УТЕШЕВА ФАРИЗА МПТ7gУJ...WVwTBtVjP Время подписи: 07.10.2022 19:20



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотре ния
			

Приложение 10 – Протоколы испытаний



Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta.com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1587-II от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022 г.
Наименование продукции *почва, водная вытяжка*
Место отбора *ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январцевский с/о,*
Заявитель (адрес) *ТОО «БатысГеоСервис»*
Дата поступления образцов *07.09.2022 г.*
Дата проведения испытаний *07-12.09.2022 г.*
Обозначение НД на продукцию *ГОСТ 17.4.2.01-83*
Регистрационный номер образца *71-72*
Условия проведения испытаний: температура *23°C*; влажность *78 %*
Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Содержание фракции				
		Содержание фракции в % на а.с.н.			Содержание физической глины	Наименование почвы
1	2	0,01-0,005	0,005-0,001	<0,001		
Механический состав	ГОСТ 28268-89	-				
№ разреза	Глубина, см	Содержание фракции в % на а.с.н.			Содержание физической глины	Наименование почвы
		0,01-0,005	0,005-0,001	<0,001		
1	0-25	6,32	9,36	13,52	29,20	Легкосуглинистая
	25-36	5,08	11,44	11,76	28,28	Легкосуглинистая
	36-77	4,84	8,64	13,40	26,88	Легкосуглинистая
	77-98	4,56	9,84	13,36	27,76	Легкосуглинистая
2	98-150	3,92	11,0	16,84	31,76	Среднесуглинистая
	0-25	7,12	6,28	4,20	27,60	Легкосуглинистая
	25-32	9,52	8,92	16,12	34,56	Среднесуглинистая
	32-58	3,80	9,48	20,96	34,24	Среднесуглинистая
	58-102	4,56	7,76	24,32	36,64	Среднесуглинистая
	102-150	2,36	8,44	11,88	22,68	Легкосуглинистая

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Заведующий ИЛ



С.Кужахметова

Исполнитель

С.Кужахметова



Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



**Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»**
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1588-П
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022 г.
 Наименование продукции *почва, водная вытяжка*
 Место отбора *ЗКО, р/н Байтерек, Чебоত্রевский с/о, Январцевский с/о,*
 Заявитель (адрес) *ТОО «БатысГеоСервис»*
 Дата поступления образцов *07.09.2022 г.*
 Дата проведения испытаний *07-12.09.2022 г.*
 Обозначение НД на продукцию *ГОСТ 17.4.2.01-83*
 Регистрационный номер образца *73-74*
 Условия проведения испытаний: температура *23°C*; влажность *78 %*
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Содержание фракции				
		Содержание фракции в % на а.с.н.			Содержание физической глины	Наименование почвы
1	2	0,01-0,005	0,005-0,001	<0,001		
Механический состав	ГОСТ 28268-89	-				
№ разреза	Глубина, см	Содержание фракции в % на а.с.н.			Содержание физической глины	Наименование почвы
		0,01-0,005	0,005-0,001	<0,001		
3	0-21	1,56	5,24	5,88	12,68	Супесчаная
	21-33	1,40	4,20	7,04	12,64	Супесчаная
	33-57	2,04	4,88	6,64	13,56	Супесчаная
	57-82	1,08	2,92	7,44	11,44	Супесчаная
	82-150	2,32	3,20	6,72	12,24	Супесчаная
4	0-25	11,52	12,44	20,40	44,36	Среднесуглинистая
	25-48	6,20	13,24	24,72	44,16	Среднесуглинистая
	48-85	9,28	13,84	29,44	52,56	Тяжелосуглинистая
	85-110	7,12	11,56	20,12	48,80	Тяжелосуглинистая
	110-150	8,76	12,28	29,04	50,08	Тяжелосуглинистая

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Заведующий ИЛ



С.Кужахметова

Исполнитель

С.Кужахметова



Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



**Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»**
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta.com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1589-II
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022 г.
 Наименование продукции почва, водная вытяжка
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, Чебокраевский с/о, Январцевский с/о,
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис»
 Дата поступления образцов 07.09.2022 г.
 Дата проведения испытаний 07-12.09.2022 г.
 Обозначение НД на продукцию ГОСТ 17.4.2.01-83
 Регистрационный номер образца 75-76
 Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 78 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Содержание фракции				
		Содержание фракции в % на а.с.н.			Содержание физической глины	Наименование почвы
1	2	0,01-0,005	0,005-0,001	<0,001		
Механический состав	ГОСТ 28268-89					
№ разреза	Глубина, см	Содержание фракции в % на а.с.н.			Содержание физической глины	Наименование почвы
		0,01-0,005	0,005-0,001	<0,001		
5	0-21	0,36	2,92	5,72	9,0	Песчаная
	21-35	1,08	3,84	4,32	9,24	Песчаная
	35-47	1,24	4,88	5,16	6,60	Песчаная
	47-79	0,76	0,20	5,72	9,88	Песчаная
	79-120	1,44	3,40	6,24	9,92	Песчаная
6	0-25	7,44	13,08	17,0	37,52	Среднесуглинистая
	25-38	8,08	13,52	18,64	40,24	Среднесуглинистая
	38-67	6,64	12,16	19,52	38,32	Среднесуглинистая
	67-85	7,64	12,0	22,16	41,80	Среднесуглинистая
	85-150	4,56	10,28	18,12	32,96	Среднесуглинистая

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Заведующий ИЛ



С.Кужахметова

Исполнитель

С.Кужахметова



Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1590-II
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022 г.
 Наименование продукции почва, водная вытяжка
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январцевский с/о,
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис»
 Дата поступления образцов 07.09.2022 г.
 Дата проведения испытаний 07-12.09.2022 г.
 Обозначение НД на продукцию ГОСТ 17.4.2.01-83
 Регистрационный номер образца 75-76
 Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 78 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Содержание фракции				
		Содержание фракции в % на а.с.н.			Содержание физической глины	Наименование почвы
1	2	0,01-0,005	0,005-0,001	<0,001		
Механический состав	ГОСТ 28268-89					
№ разреза	Глубина, см	Содержание фракции в % на а.с.н.			Содержание физической глины	Наименование почвы
		0,01-0,005	0,005-0,001	<0,001		
7	0-25	6,48	8,56	16,32	31,36	Среднесуглинистая
	25-34	5,52	9,60	16,23	31,35	Среднесуглинистая
	34-55	5,36	9,32	18,72	33,40	Среднесуглинистая
	55-94	5,84	7,84	19,84	33,52	Среднесуглинистая
	94-150	4,16	7,56	19,68	31,40	Среднесуглинистая
8	0-25	6,36	6,40	11,96	24,72	Легкосуглинистая
	25-33	5,16	6,32	16,68	28,16	Легкосуглинистая
	33-60	4,32	11,04	18,80	34,16	Среднесуглинистая
	60-88	4,72	11,60	19,0	35,36	Среднесуглинистая
	88-150	3,84	11,44	21,20	36,48	Среднесуглинистая

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Заведующий ИЛ



С.Кужахметова

Исполнитель

С.Кужахметова



Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
 bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022 г.
 Наименование продукции почва, водная вытяжка
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январцевский с/о,
 Заявитель (адрес)» ТОО «БатысГеоСервис»
 Дата поступления образцов 07.09.2022 г.
 Дата проведения испытаний 07-12.09.2022 г.
 Обозначение НД на продукцию ГОСТ 17.4.2.01-83
 Регистрационный номер образца 71-72
 Условия проведения испытаний: температура 23°С; влажность 73 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Единица измерения	Фактически полученные данные, глубина залегающих в см.				
1	2	3	4	4				
Разрез №1								
				Фактически полученные данные, глубина залегающих в см.				
				0-25	25-36	36-77	77-99	98-150
Плотный остаток водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	%	0,022	0,029	0,040	0,048	0,064
Разрез №2								
				Фактически полученные данные, глубина залегающих в см.				
				0-25	25-32	32-58	58-102	102-150
Плотный остаток водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	%	0,014	0,021	0,030	0,042	0,045

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Заведующий ИЛ



С.Кужахметова

Исполнитель

С.Кужахметова



Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
 bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1



Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022 г.
 Наименование продукции *почва, водная вытяжка*
 Место отбора *ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январцевский с/о,*
 Заявитель (адрес) *ТОО «БатысГеоСервис»*
 Дата поступления образцов *07.09.2022 г.*
 Дата проведения испытаний *07-12.09.2022 г.*
 Обозначение НД на продукцию *ГОСТ 17.4.2.01-83*
 Регистрационный номер образца *73-74*
 Условия проведения испытаний: температура *23°C*; влажность *73 %*
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Единица измерения	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
1	2	3		4				
Разрез №3								
				Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
				0-21	21-33	33-57	57-82	82-150
Плотный остаток водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	%	0,018	0,022	0,035	0,047	0,055
Разрез №4								
				Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
				0-25	25-48	48-81	81-110	110-150
Плотный остаток водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	%	0,027	0,036	0,039	0,058	0,069

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Заведующий ИЛ  С.Кужахметова
 Исполнитель  С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
 bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022 г.
 Наименование продукции почва, водная вытяжка
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январцевский с/о,
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис»
 Дата поступления образцов 07.09.2022 г.
 Дата проведения испытаний 07-12.09.2022 г.
 Обозначение НД на продукцию ГОСТ 17.4.2.01-83
 Регистрационный номер образца 75-76
 Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 73 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Единица измерения	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
1	2	3		4				
Разрез №5								
				Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
				0-21	21-35	35-47	47-79	79-120
Плотный остаток водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	%	0,011	0,015	0,023	0,032	0,042
Разрез №6								
				Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
				0-25	25-38	38-67	67-85	85-150
Плотный остаток водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	%	0,031	0,042	0,058	0,067	0,098

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Заведующий ИЛ



С.Кужахметова

Исполнитель

С.Кужахметова



Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № КЗ.Т.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
 bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1



Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022 г.
 Наименование продукции почва, водная вытяжка
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январцевский с/о,
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис»
 Дата поступления образцов 07.09.2022 г.
 Дата проведения испытаний 07-12.09.2022 г.
 Обозначение НД на продукцию ГОСТ 17.4.2.01-83
 Регистрационный номер образца 77-78
 Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 73 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Единица измерения	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
1	2	3		4				
Разрез №7								
				Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
				0-25	25-34	34-55	55-94	94-150
Плотный остаток водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	%	0,018	0,026	0,033	0,041	0,047
Разрез №8								
				Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
				0-25	25-33	33-60	60-88	88-150
Плотный остаток водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	%	0,011	0,023	0,030	0,039	0,045

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Заведующий ИЛ  С.Кужахметова
 Исполнитель С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1580-П
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №6/н от 06.09.2022г.

Наименование продукции почва, водная вытяжка

Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январцевский с/о, разрез №2

Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис»

Дата поступления образцов 07.09.2022 г

Дата проведения испытаний 07-12.09.2022 г.

Обозначение НД на продукцию ГОСТ 17.4.2.01-83

Регистрационный номер образца 72

Условия проведения испытаний: температура 24°C; влажность 78 %

Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Единица измерения	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
				0-25	25-32	32-58	58-102	102-150
1	2	3		4				
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	%	0,003	0,004	0,005	0,008	0,008
			мг-экв	0,48	0,20	0,25	0,40	0,40
Магний	ГОСТ 26428-85	-	%	0,001	0,002	0,002	0,002	0,003
			мг-экв	0,05	0,15	0,18	0,23	0,25
Натрий*	ГОСТ 26427-85	-	%					0,001
			мг-экв	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	0,05
Сумма катионов	-	-	мг-экв	0,20	0,35	0,42	0,63	0,70
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	%	-	-	-	-	-
			мг-экв	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	%	0,010	0,015	0,021	0,027	0,031
			мг-экв	0,16	0,25	0,34	0,45	0,50
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	%	0,0002	0,0003	0,004	0,004	0,004
			мг-экв	0,005	0,008	0,10	0,12	0,12
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	%	-		0,002	0,003	0,004
			мг-экв	не обн.	не обн.	0,05	0,06	0,08
Сумма анионов	-	-	мг-экв	0,21	0,33	0,49	0,63	0,70
Сумма легко растворимых солей	-	-	%	0,016	0,024	0,034	0,046	0,051
рН	ГОСТ 26423-85	-	-	7,3	7,4	7,7	7,7	7,7

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

* результаты получены по субподряду



Заведующий ИЛ

С.Кужахметова

Исполнитель

С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1581-П
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022г.
 Наименование продукции *почва, водная вытяжка*
 Место отбора *ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январцевский с/о, разрез №3*
 Заявитель (адрес) *ТОО «БатысГеоСервис»*
 Дата поступления образцов *07.09.2022 г*
 Дата проведения испытаний *07-12.09.2022 г.*
 Обозначение НД на продукцию *ГОСТ 17.4.2.01-83*
 Регистрационный номер образца *73*
 Условия проведения испытаний: температура *24°C*; влажность *78 %*
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Единица измерения	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
				0-21	21-33	33-57	57-82	82-150
1	2	3		4				
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	%	0,004	0,004	0,006	0,009	0,009
			мг-экв	0,20	0,22	0,30	0,44	0,48
Магний	ГОСТ 26428-85	-	%	0,001	0,002	0,002	0,003	0,004
			мг-экв	0,10	0,20	0,20	0,25	0,40
Натрий*	ГОСТ 26427-85	-	%			0,002	0,002	0,002
			мг-экв	не обн.	не обн.	0,06	0,08	0,06
Сумма катионов	-	-	мг-экв	0,30	0,42	0,56	0,77	0,94
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	%	-	-	-	-	-
			мг-экв	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	%	0,012	0,015	0,021	0,027	0,032
			мг-экв	0,20	0,25	0,34	0,45	0,52
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	%	0,004	0,006	0,007	0,009	0,013
			мг-экв	0,10	0,17	0,20	0,26	0,38
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	%	-	-	0,001	0,002	0,002
			мг-экв	не обн.	сл	0,02	0,05	0,04
Сумма анионов	-	-	мг-экв	0,30	0,42	0,56	0,76	0,94
Сумма легкорастворимых солей	-	-	%	0,021	0,027	0,037	0,050	0,060
рН	ГОСТ 26423-85	-	-	7,3	7,4	7,7	7,7	7,7

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям
 * результаты получены по субподряду



Заведующий ИЛ

С.Кужахметова

Исполнитель

С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta.com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1579-П
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022 г.
 Наименование продукции *почва, водная вытяжка*
 Место отбора *ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январцевский с/о, разрез №1*
 Заявитель (адрес) *ТОО «БатысГеоСервис»*
 Дата поступления образцов *07.09.2022 г.*
 Дата проведения испытаний *07-12.09.2022 г.*
 Обозначение НД на продукцию *ГОСТ 17.4.2.01-83*
 Регистрационный номер образца *71*
 Условия проведения испытаний: температура *23°C*; влажность *78 %*
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Единица измерения	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
				0-25	25-36	36-77	77-98	98-150
1	2	3		4				
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	%	0,004	0,005	0,006	0,009	0,010
			мг-экв	0,20	0,28	0,30	0,44	0,50
Магний	ГОСТ 26428-85	-	%	0,002	0,002	0,002	0,002	0,005
			мг-экв	0,16	0,20	0,20	0,25	0,40
Натрий*	ГОСТ 26427-85	-	%			0,002	0,002	0,003
			мг-экв	не обн.	не обн.	0,08	0,08	0,10
Сумма катионов	-	-	мг-экв	0,36	0,48	0,58	0,77	1,0
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	%	-	-	сл	-	-
			мг-экв	не обн.	не обн.		не обн.	не обн.
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	%	0,015	0,018	0,026	0,031	0,034
			мг-экв	0,24	0,30	0,42	0,52	0,56
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	%	0,004	0,006	0,007	0,007	0,014
			мг-экв	0,12	0,18	0,20	0,20	0,40
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	%		сл	сл	0,002	0,002
			мг-экв	не обн.	-	-	0,05	0,02
Сумма анионов	-	-	мг-экв	0,36	0,48	0,62	0,77	1,0
Сумма легкорастворимых солей	-	-	%	0,025	0,031	0,043	0,053	0,068
рН	ГОСТ 26423-85	-	-	7,3	7,4	7,7	7,7	7,7

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

* результаты получены по субподряду



Заведующий ИЛ

С.Кужахметова

Исполнитель

С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория
ТОО «БИОРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1582-П
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/и от 06.09.2022г.

Наименование продукции *почва, водная вытяжка*

Место отбора *ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январцевский с/о, разрез №4*

Заявитель (адрес) *ТОО «БатысГеоСервис»*

Дата поступления образцов *07.09.2022 г*

Дата проведения испытаний *07-12.09.2022 г.*

Обозначение НД на продукцию *ГОСТ 17.4.2.01-83*

Регистрационный номер образца *74*

Условия проведения испытаний: температура *24°C*; влажность *78 %*

Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Единица измерения	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
				0-25	25-48	48-81	81-110	110-150
1	2	3		4				
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	%	0,006	0,006	0,006	0,010	0,010
			мг-экв	0,30	0,30	0,30	0,48	0,50
Магний	ГОСТ 26428-85	-	%	0,002	0,002	0,002	0,006	0,008
			мг-экв	0,15	0,20	0,23	0,30	0,38
Натрий*	ГОСТ 26427-85	-	%		0,0001	0,002	0,002	0,003
			мг-экв	не обн.	0,04	0,06	0,10	0,14
Сумма катионов	-	-	мг-экв	0,45	0,54	0,59	0,88	1,02
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	%	-	-	-	-	-
			мг-экв	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	%	0,020	0,018	0,022	0,029	0,032
			мг-экв	0,32	0,29	0,36	0,48	0,52
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	%	0,001	0,002	0,003	0,007	0,008
			мг-экв	0,03	0,05	0,08	0,20	0,22
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	%	0,005	0,010	0,07	0,010	0,013
			мг-экв	0,10	0,20	0,15	0,20	0,28
Сумма анионов	-	-	мг-экв	0,45	0,54	0,59	0,88	1,02
Сумма легкорастворимых солей	-	-	%	0,034	0,041	0,042	0,064	0,074
рН	ГОСТ 26423-85	-	-	7,3	7,4	7,7	7,7	7,7

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

* результаты получены по субподряду



Заведующий ИЛ

С.Кужахметова

Исполнитель

С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИОРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



**Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»**
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1583-П
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022г.
 Наименование продукции *почва, водная вытяжка*
 Место отбора *ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январцевский с/о, разрез №5*
 Заявитель (адрес) *ТОО «БатысГеоСервис»*
 Дата поступления образцов *07.09.2022 г*
 Дата проведения испытаний *07-12.09.2022 г.*
 Обозначение НД на продукцию *ГОСТ 17.4.2.01-83*
 Регистрационный номер образца *75*
 Условия проведения испытаний: температура *24°C*; влажность *78 %*
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Единица измерения	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
				0-21	21-35	35-47	47-79*	79-120
1	2	3		4				
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	%	0,002	0,003	0,004	0,008	0,08
			мг-экв	0,10	0,15	0,20	0,40	0,40
Магний	ГОСТ 26428-85	-	%	0,001	0,001	0,001	0,0009	0,002
			мг-экв	0,10	0,10	0,10	0,09	0,18
Натрий*	ГОСТ 26427-85	-	%			0,001	0,002	0,001
			мг-экв	не обн.	не обн.	0,04	0,05	0,04
Сумма катионов	-	-	мг-экв	0,20	0,25	0,34	0,54	0,62
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	%	-	-	-	-	-
			мг-экв	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	%	0,009	0,012	0,017	0,028	0,033
			мг-экв	0,15	0,20	0,28	0,46	0,54
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	%	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003
			мг-экв	0,05	0,05	0,06	0,08	0,08
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	%					
			мг-экв	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	сл
Сумма анионов	-	-	мг-экв	0,20	0,25	0,34	0,42	0,62
Сумма легкостворимых солей	-	-	%	0,014	0,018	0,025	0,038	0,047
рН	ГОСТ 26423-85	-	-	7,3	7,2	7,2	7,3	7,1

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

* результаты получены по субподряду



Заведующий ИЛ

С.Кужахметова

Исполнитель

С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta.com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1584-П
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №6/н от 06.09.2022г.
 Наименование продукции почва, водная вытяжка
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январцевский с/о, разрез №6
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис»
 Дата поступления образцов 07.09.2022 г.
 Дата проведения испытаний 07-12.09.2022 г.
 Обозначение НД на продукцию ГОСТ 17.4.2.01-83
 Регистрационный номер образца 76
 Условия проведения испытаний: температура 24°C; влажность 78 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Единица измерения	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
				0-25	25-38	38-67	67-85	85-150
1	2	3		4				
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	%	0,006	0,007	0,009	0,014	0,016
			мг-экв	0,30	0,35	0,43	0,70	0,80
Магний	ГОСТ 26428-85	-	%	0,001	0,002	0,004	0,002	0,004
			мг-экв	0,10	0,23	0,30	0,20	0,40
Натрий*	ГОСТ 26427-85	-	%	0,001	0,002	0,002	0,003	0,006
			мг-экв	0,06	0,08	0,08	0,12	0,26
Сумма катионов	-	-	мг-экв	0,46	0,66	0,81	1,02	1,46
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	%	-	-	-	-	0,001
			мг-экв	не обн.	не обн.	не обн.	сл	0,004
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	%	0,020	0,031	0,039	0,044	0,066
			мг-экв	0,32	0,50	0,64	0,72	1,08
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	%	0,004	0,004	0,004	0,007	0,009
			мг-экв	0,10	0,12	0,12	0,20	0,24
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	%	0,002	0,002	0,002	0,004	0,007
			мг-экв	0,04	0,04	0,05	0,09	0,14
Сумма анионов	-	-	мг-экв	0,46	0,66	0,81	1,01	1,46
Сумма легкорастворимых солей	-	-	%	0,034	0,048	0,060	0,074	0,109
рН	ГОСТ 26423-85	-	-	7,3	7,4	7,7	7,7	7,7

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

* результаты получены по субподряду



Заведующий ИЛ

С.Кужахметова

Исполнитель

С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1585-II
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022г.
 Наименование продукции почва, водная вытяжка
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январцевский с/о, разрез №7
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис»
 Дата поступления образцов 07.09.2022 г.
 Дата проведения испытаний 07-12.09.2022 г.
 Обозначение НД на продукцию ГОСТ 17.4.2.01-83
 Регистрационный номер образца 77
 Условия проведения испытаний: температура 24°C; влажность 78 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Единица измерения	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
				0-25	25-34	34-55	55-94	94-150
1	2	3	4					
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	%	0,004	0,004	0,006	0,008	0,008
			МГ-ЭКВ	0,20	0,22	0,28	0,40	0,40
Магний	ГОСТ 26428-85	-	%	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002
			МГ-ЭКВ	0,10	0,20	0,20	0,30	0,30
Натрий*	ГОСТ 26427-85	-	%				0,001	0,002
			МГ-ЭКВ	не обн.	не обн.	не обн.	0,04	0,07
Сумма катионов	-	-	МГ-ЭКВ	0,30	0,42	0,48	0,74	0,77
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	%	-	-	-		
			МГ-ЭКВ	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	%	0,013	0,021	0,026	0,033	0,035
			МГ-ЭКВ	0,22	0,35	0,43	0,54	0,57
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	%	0,0002	0,0002	0,004	0,004	0,005
			МГ-ЭКВ	0,006	0,007	0,10	0,13	0,15
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	%					
			МГ-ЭКВ	не обн.	не обн.	0,05	0,10	0,06
Сумма анионов	-	-	МГ-ЭКВ	0,28	0,42	0,58	0,77	0,78
Сумма легкорастворимых солей	-	-	%	0,020	0,029	0,038	0,048	0,052
рН	ГОСТ 26423-85	-	-	7,3	7,4	7,7	7,7	7,7

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

* результаты получены по субподряду



Заведующий ИЛ

Исполнитель

С.Кужахметова

С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № КЗ.Т.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1586-II
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022г.
 Наименование продукции *почва, водная вытяжка*
 Место отбора *ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январиевский с/о, разрез №8*
 Заявитель (адрес) *ТОО «БатысГеоСервис»*
 Дата поступления образцов *07.09.2022 г*
 Дата проведения испытаний *07-12.09.2022 г.*
 Обозначение НД на продукцию *ГОСТ 17.4.2.01-83*
 Регистрационный номер образца *78*
 Условия проведения испытаний: температура *24°C*; влажность *78 %*
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Единица измерения	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.				
				0-25	25-33	33-60	60-88	88-150
1	2	3		4				
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	%	0,003	0,004	0,005	0,008	0,008
			мг-экв	0,15	0,20	0,25	0,40	0,40
Магний	ГОСТ 26428-85	-	%	0,001	0,002	0,002	0,002	0,003
			мг-экв	0,05	0,15	0,18	0,20	0,25
Натрий*	ГОСТ 26427-85	-	%					0,001
			мг-экв	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	0,05
Сумма катионов	-	-	мг-экв	0,20	0,35	0,42	0,60	0,70
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	%	-	-	-		
			мг-экв	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	%	0,009	0,017	0,023	0,027	0,031
			мг-экв	0,15	0,28	0,37	0,45	0,50
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	%	0,0002	0,0003	0,004	0,004	0,004
			мг-экв	0,005	0,008	0,10	0,10	0,12
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	%			0,002	0,003	0,004
			мг-экв	не обн.	не обн.	0,05	0,06	0,08
Сумма анионов	-	-	мг-экв	0,20	0,36	0,52	0,61	0,70
Сумма легкорастворимых солей	-	-	%	0,015	0,026	0,036	0,044	0,051
pH	ГОСТ 26423-85	-	-	7,3	7,4	7,7	7,7	7,7



Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

* результаты получены по субполюсу

Заведующий ИЛ «БИООРТА»  С.Кужахметова

Исполнитель  С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



**Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»**
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1591-П
от «12» сентября 2022 г.**

Всего листов 1
Лист 1

Акт отбора образцов №б/и от 06.09.2022 г.
 Наименование продукции почва, водная вытяжка
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январевский с/о, разрез №1
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис»
 Дата поступления образцов 07.09.2022 г.
 Дата проведения испытаний 07-12.09.2022г.
 Обозначение НД на продукцию ГОСТ 17.4.2.01-83
 Регистрационный номер образца 71
 Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 78 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.		
			0-25	25-36	36-77
1	2	3	4		
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	2,47 %	1,52 %	1,04 %
Поглощенные основания в мг/экв/ 100 г.					
Обменный кальций	ГОСТ 26487-85	-	20,05	19,16	18,0
Обменный магний	ГОСТ 26487-85	-	1,4	1,3	1,5
Обменный натрий	ГОСТ 26950-86	-	0,2	0,2	0,1
Сумма	-	-	22,1	21,1	19,6
Поглощенные основания в %					
Обменный кальций	ГОСТ 26487-85	-	92,76	92,89	91,84
Обменный магний	ГОСТ 26487-85	-	6,33	6,16	7,65
Обменный натрий	ГОСТ 26950-86	-	0,91	0,95	0,51
Сумма	-	-	100	100	100
Мг/кг почвы по Мичигину					
Подвижные соединения фосфора	ГОСТ 26205-91	-	1,8	1,7	1,1
Подвижные соединения калия	ГОСТ 26205-91	-	12,8	12,3	13,7
Азот	ГОСТ 26205-91	-	11,9	4,5	3,4



Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Заведующий ИЛ
Исполнитель



С.Кужахметова
С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



**Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»**
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1592-П
от «12» сентября 2022 г.**

Всего листов 1
Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022 г.
 Наименование продукции *почва, водная вытяжка*
 Место отбора *ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январцевский с/о, разрез №2*
 Заявитель (адрес) *ТОО «БатысГеоСервис»*
 Дата поступления образцов *07.09.2022 г.*
 Дата проведения испытаний *07-12.09.2022г.*
 Обозначение НД на продукцию *ГОСТ 17.4.2.01-83*
 Регистрационный номер образца *72*
 Условия проведения испытаний: температура *23°C*; влажность *78 %*
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.		
			0-25	25-32	32-58
1	2	3	4		
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	1,97 %	1,67 %	1,34 %
Поглощенные основания в мг/экв/ 100 г.					
Обменный кальций	ГОСТ 26487-85	-	18,9	18,9	19,5
Обменный магний	ГОСТ 26487-85	-	1,3	1,2	1,4
Обменный натрий	ГОСТ 26950-86	-	0,1	0,1	0,1
Сумма	-	-	20,3	20,2	21,0
Поглощенные основания в %					
Обменный кальций	ГОСТ 26487-85	-	93,1	93,56	92,86
Обменный магний	ГОСТ 26487-85	-	6,4	5,94	6,67
Обменный натрий	ГОСТ 26950-86	-	0,5	0,5	0,47
Сумма	-	-	100	100	100
Мг/кг почвы по Мичигину					
Подвижные соединения фосфора	ГОСТ 26205-91	-	1,0	1,0	0,5
Подвижные соединения калия	ГОСТ 26205-91	-	12,0	12,2	8,8
Азот	ГОСТ 26205-91	-	5,0	3,6	1,4



Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Заведующий ИЛ
 Исполнитель



С.Кужахметова
 С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



**Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»**

Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
Аттестат аккредитации № КЗ.Т.09.1307
действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1593-П
от «12» сентября 2022 г.**

Всего листов 1
Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022 г.
Наименование продукции *почва, водная вытяжка*
Место отбора *ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январевский с/о, разрез №3*
Заявитель (адрес) *ТОО «БатысГеоСервис»*
Дата поступления образцов *07.09.2022 г.*
Дата проведения испытаний *07-12.09.2022г.*
Обозначение НД на продукцию *ГОСТ 17.4.2.01-83*
Регистрационный номер образца *73*
Условия проведения испытаний: температура *23°C*; влажность *78 %*
Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.		
			0-21	21-33	33-57
1	2	3	4		
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	1,34 %	1,03 %	0,57 %
Поглощенные основания в мг/экв/ 100 г.					
Обменный кальций	ГОСТ 26487-85	-	15,8	14,6	13,9
Обменный магний	ГОСТ 26487-85	-	0,9	0,9	0,8
Обменный натрий	ГОСТ 26950-86	-	0,1	0,08	0,08
Сумма	-	-	16,8	15,58	14,78
Поглощенные основания в %					
Обменный кальций	ГОСТ 26487-85	-	94,05	93,71	94,05
Обменный магний	ГОСТ 26487-85	-	5,35	5,78	5,41
Обменный натрий	ГОСТ 26950-86	-	0,6	0,51	0,54
Сумма	-	-	100	100	100
Мг/кг почвы по Мичигину					
Подвижные соединения фосфора	ГОСТ 26205-91	-	1,5	1,1	1,7
Подвижные соединения калия	ГОСТ 26205-91	-	25,3	10,7	8,7
Азот	ГОСТ 26205-91	-	3,1	2,9	1,8



Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Заведующий ИЛ
Исполнитель



С.Кужахметова
С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



**Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»**
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1594-П
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов *№б/н от 06.09.2022 г.*
 Наименование продукции *почва, водная вытяжка*
 Место отбора *ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январевский с/о, разрез №4*
 Заявитель (адрес) *ТОО «БатысГеоСервис»*
 Дата поступления образцов *07.09.2022 г.*
 Дата проведения испытаний *07-12.09.2022г.*
 Обозначение НД на продукцию *ГОСТ 17.4.2.01-83*
 Регистрационный номер образца *74*
 Условия проведения испытаний: температура *23°C*; влажность *78 %*
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.		
			0-25	25-48	48-85
1	2	3	4		
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	6,35 %	3,51 %	1,2 %
Поглощенные основания в мг/экв/ 100 г.					
Обменный кальций	ГОСТ 26487-85	-	22,7	23,0	22,2
Обменный магний	ГОСТ 26487-85	-	1,8	1,9	1,8
Обменный натрий	ГОСТ 26950-86	-	0,1	0,1	0,2
Сумма	-	-	24,6	25,0	24,1
Поглощенные основания в %					
Обменный кальций	ГОСТ 26487-85	-	92,28	92,0	92,12
Обменный магний	ГОСТ 26487-85	-	7,32	7,6	7,47
Обменный натрий	ГОСТ 26950-86	-	0,4	0,4	0,41
Сумма	-	-	100	100	100
Мг/кг почвы по Мичигину					
Подвижные соединения фосфора	ГОСТ 26205-91	-	3,6	1,7	1,1
Подвижные соединения калия	ГОСТ 26205-91	-	35,0	26,0	21,3
Азот	ГОСТ 26205-91	-	7,7	6,3	2,5



Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Заведующий И.Л.
 Исполнитель



С.Кужахметова
 С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta.com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1595-II
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022 г.
 Наименование продукции почва, водная вытяжка
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январцевский с/о, разрез №5
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис»
 Дата поступления образцов 07.09.2022 г.
 Дата проведения испытаний 07-12.09.2022г.
 Обозначение НД на продукцию ГОСТ 17.4.2.01-83
 Регистрационный номер образца 75
 Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 78 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.		
			0-21	21-35	35-47
1	2	3	4		
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	0,97 %	0,54 %	0,37 %
Поглощенные основания в мг/экв/ 100 г.					
Обменный кальций	ГОСТ 26487-85	-	10,9	7,6	4,8
Обменный магний	ГОСТ 26487-85	-	0,5	0,4	0,4
Обменный натрий	ГОСТ 26950-86	-	0,01	0,02	0,02
Сумма	-	-	11,41	8,02	5,22
Поглощенные основания в %					
Обменный кальций	ГОСТ 26487-85	-	95,5	94,8	91,9
Обменный магний	ГОСТ 26487-85	-	4,4	4,5	7,7
Обменный натрий	ГОСТ 26950-86	-	0,1	0,7	0,4
Сумма	-	-	100	100	100
Мг/кг почвы по Мичигину					
Подвижные соединения фосфора	ГОСТ 26205-91	-	1,2	0,5	0,5
Подвижные соединения калия	ГОСТ 26205-91	-	11,3	9,3	8,7
Азот	ГОСТ 26205-91	-	2,4	2,8	1,4



Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Заведующий ИЛ
 Исполнитель



С.Кужахметова
 С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № КЗ.Т.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1596-П
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022 г.
 Наименование продукции *почва, водная вытяжка*
 Место отбора *ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январиевский с/о, разрез №6*
 Заявитель (адрес) *ТОО «БатысГеоСервис»*
 Дата поступления образцов *07.09.2022 г.*
 Дата проведения испытаний *07-12.09.2022г.*
 Обозначение НД на продукцию *ГОСТ 17.4.2.01-83*
 Регистрационный номер образца *76*
 Условия проведения испытаний: температура *23°C*; влажность *78 %*
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.		
			0-25	25-38	38-67
1	2	3	4		
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	3,31 %	2,25 %	0,99 %
Поглощенные основания в мг/экв/ 100 г.					
Обменный кальций	ГОСТ 26487-85	-	20,7	23,0	21,5
Обменный магний	ГОСТ 26487-85	-	1,7	1,9	1,9
Обменный натрий	ГОСТ 26950-86	-	0,10	0,20	0,2
Сумма	-	-	22,5	25,10	23,60
Поглощенные основания в %					
Обменный кальций	ГОСТ 26487-85	-	92,0	91,63	91,10
Обменный магний	ГОСТ 26487-85	-	7,56	7,57	8,05
Обменный натрий	ГОСТ 26950-86	-	0,44	0,87	0,85
Сумма	-	-	100	100	100
Мг/кг почвы по Мичигину					
Подвижные соединения фосфора	ГОСТ 26205-91	-	1,4	1,1	0,9
Подвижные соединения калия	ГОСТ 26205-91	-	16,7	16,0	13,7
Азот	ГОСТ 26205-91	-	3,5	3,5	0,9

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Заведующий ИЛ



Исполнитель



С.Кужахметова

С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta.com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1597-П
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/и от 06.09.2022 г.
 Наименование продукции *почва, водная вытяжка*
 Место отбора *ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январевский с/о, разрез №7*
 Заявитель (адрес) *ТОО «БатысГеоСервис»*
 Дата поступления образцов *07.09.2022 г.*
 Дата проведения испытаний *07-12.09.2022г.*
 Обозначение НД на продукцию *ГОСТ 17.4.2.01-83*
 Регистрационный номер образца *77*
 Условия проведения испытаний: температура *23°C*; влажность *78 %*
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.		
			0-25	25-34	34-55
1	2	3	4		
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	1,80 %	1,54 %	0,64 %
Поглощенные основания в мг/экв/ 100 г.					
Обменный кальций	ГОСТ 26487-85	-	18,8	19,2	18,2
Обменный магний	ГОСТ 26487-85	-	1,3	1,4	1,4
Обменный натрий	ГОСТ 26950-86	-	0,2	0,15	0,1
Сумма	-	-	20,3	20,75	19,7
Поглощенные основания в %					
Обменный кальций	ГОСТ 26487-85	-	92,61	92,53	92,39
Обменный магний	ГОСТ 26487-85	-	6,40	6,75	7,11
Обменный натрий	ГОСТ 26950-86	-	0,99	0,72	0,5
Сумма	-	-	100	100	100
Мг/кг почвы по Мичигину					
Подвижные соединения фосфора	ГОСТ 26205-91	-	2,5	1,2	0,6
Подвижные соединения калия	ГОСТ 26205-91	-	19,0	19,0	15,0
Азот	ГОСТ 26205-91	-	6,1	4,2	1,5



Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Заведующий ИЛ
 Исполнитель



С.Кужахметова
 С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



**Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»**
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.09.1307
 действителен до «13» сентября 2022 года
bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1598-II
 от «12» сентября 2022 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 06.09.2022 г.
 Наименование продукции почва, водная вытяжка
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, Чеботраевский с/о, Январцевский с/о, разрез №8
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис»
 Дата поступления образцов 07.09.2022 г.
 Дата проведения испытаний 07-12.09.2022г.
 Обозначение НД на продукцию ГОСТ 17.4.2.01-83
 Регистрационный номер образца 78
 Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 78 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные, глубина залеганий в см.		
			0-25	25-33	33-60
1	2	3	4		
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	1,77 %	1,05 %	0,78 %
Поглощенные основания в мг/экв/ 100 г.					
Обменный кальций	ГОСТ 26487-85	-	18,8	18,7	18,8
Обменный магний	ГОСТ 26487-85	-	1,2	1,3	1,4
Обменный натрий	ГОСТ 26950-86	-	0,2	0,2	0,1
Сумма	-	-	20,2	20,2	20,3
Поглощенные основания в %					
Обменный кальций	ГОСТ 26487-85	-	93,07	92,57	92,61
Обменный магний	ГОСТ 26487-85	-	5,94	6,44	6,90
Обменный натрий	ГОСТ 26950-86	-	0,99	0,99	0,49
Сумма	-	-	100	100	100
Мг/кг почвы по Мичигину					
Подвижные соединения фосфора	ГОСТ 26205-91	-	2,1	1,4	0,7
Подвижные соединения калия	ГОСТ 26205-91	-	12,0	12,3	8,9
Азот	ГОСТ 26205-91	-	5,0	3,8	0,8

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Заведующий ИЛ



Исполнитель




С.Кужахметова

С.Кужахметова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Ф-ИЦ-7.8-2019-01


KZ.T.09.0390
 TESTING

Испытательный центр ТОО «Урал-Жер»
 г. Уральск, п. Дерсулт ул. Степная, 10
 Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
 телефон/факс 21-73-21
 действителен до 3 апреля 2024 г.


Всего листов 1
 Лист _____


ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
 № 740-11В от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от кв. 31 з 10 2022 г.
 Наименование продукции: почва(с/в 26, разрез Летвал)
 Место отбора: Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о р/н Байтерек
 Заказчик (адрес): ТОО «Нефтестройсервис» ЭКО, г. Аксарай, 4 мкр. дом 8 кв. 12.
 Дата поступления образцов: 31.10.22 г.
 Дата проведения испытаний: 31.10.-10.11.2022 г.
 Обозначение ИД на продукцию: _____
 Количество образцов: 0,1 кг
 Вид испытаний: _____
 Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %



Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	ИД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. pH	ГОСТ 26423-83-26428-83	-	7,64
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,65-0,039
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,04
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,12-0,006
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,58-0,012
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,001
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,002
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,09-0,004
10. Сумма солей, %		-	0,075
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	1,50
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,27
13. Свинец, мг/кг		-	2,6
14. Нефтепродукты*, мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0018

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям
 Ответственный за подготовку протокола испытаний:  Половинкина Н.Н.
 Попкова З.А.
 Сибирщикова Т.Ф.

Утверждаю: Начальник испытательного центра  Уттегулова К.З.
 Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается.

*Данные получены по субподряду

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон/факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 741 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(скв.26,разрез 2,сток амбар)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о,р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Аксай, 4 мкр. дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,64
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,80-0,049
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,30-0,011
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,14-0,007
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,73-0,015
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,13-0,002
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,30-0,007
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,07-0,003
10. Сумма солей, %		-	0,100
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	2,36
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,21
13. Свинец, мг/кг		-	3,7
14. Нефтепродукты*, мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0036

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям
Ответственный за подготовку протокола испытаний

Половинкина Н.Н.
Попкова.З.А.
Сборщикова Т.Ф.



Утверждаю Начальник испытательного центра

Изтелеуова.К.З

Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон/факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист _____

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 742 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(скв.26,разрез 3,отвал)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о.р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Аксай, 4 мкр. дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г.
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,88
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,50-0,031
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,13-0,005
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,20-0,010
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,78-0,016
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,15-0,002
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,15-0,003
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,04-0,002
10. Сумма солей, %		-	0,075
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	1,61
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,34
13. Свинец, мг/кг		-	5,3
14. Нефтепродукты*, мг/г		СТ РК 2.378-2015	-



Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ответственный за подготовку протокола испытаний _____
Половинкина Н.Н.
Попкова З.А.
Сборщикова Т.Ф.

Утверждаю Начальник испытательного центра _____ Изтелеуова К.З.
Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотре ния
			

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон/факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 743 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(скв.26,разрез 4,площадь)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о,р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Ақсай, 4 мкр, дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0.1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,95
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	1,07-0,065
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4.Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,48-0,017
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,12-0,006
6.Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,63-0,018
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,20-0,002
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,85-0,020
9.Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,03-0,001
10.Сумма солей, %		-	0,130
11.Гумус,%	ГОСТ 26213-91	-	1,04
12.Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,32
13.Свинец, мг/кг		-	4,5
14.Нефтепродукты*,мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0049

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ответственный за подготовку протокола испытаний _____



Половинкина Н.Н.
Попкова.З.А.
Сборщикова Т.Ф.

Утверждаю Начальник испытательного центра _____

Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон/факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист _____

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 744 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(скв.26,разрез 5,отвал)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о,р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Аксай, 4 мкр. дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,66
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,80-0,049
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4.Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,73-0,026
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,16-0,008
6.Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,83-0,017
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,25-0,003
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,45-0,010
9.Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,08-0,003
10.Сумма солей, %		-	0,120
11.Гумус,%	ГОСТ 26213-91	-	2,08
12.Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,39
13.Свинец, мг/кг		-	4,2
14.Нефтепродукты*,мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0013

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ответственный за подготовку протокола испытаний

Половинкина Н.Н.

Попкова.З.А.

Сборщикова Т.Ф.



Утверждаю Начальник испытательного центра

Изтелеуова.К.З

Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон/факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист


ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 745 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(скв.26,разрез 6,отвал)
Место отбора Месторождение Рожковское. Курмангазинский и январцевский с/о,р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Ақсай, 4 мкр, дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,63
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,97-0,059
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,20-0,007
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,005
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,85-0,017
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,13-0,002
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,15-0,003
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,12-0,005
10. Сумма солей, %		-	0,105
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	2,36
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,42
13. Свинец, мг/кг		-	2,4
14. Нефтепродукты*, мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0023



Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ответственный за подготовку протокола испытаний:  Половинкина Н.Н.
Попкова.З.А.
Сборщикова Т.Ф.

Утверждаю Начальник испытательного центра  Изтелеуова.К.З
Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотре ния
			

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон/факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист ___




ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 746 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(сборная станция р-7)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о.р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Ақсай, 4 мкр, дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,72
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,41-0,025
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,18-0,006
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,14-0,007
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,35-0,007
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,08-0,001
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,05-0,001
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,04-0,002
10. Сумма солей, %		-	0,055
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	0,98
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,37
13. Свинец, мг/кг		-	3,0
14. Нефтепродукты*, мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0019



Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ответственный за подготовку протокола испытаний
 Половинкина Н.Н.
 Попкова.З.А.
 Сборщикова Т.Ф.

Утверждаю Начальник испытательного центра
 Изтелеуова.К.З.
 Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № КЗ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон\факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист _____

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 747 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(сборная станция р-8)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о,р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Аксай, 4 мкр. дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,60
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,40-0,024
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,28-0,010
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,20-0,010
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,38-0,008
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,20-0,002
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,002
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,03-0,001
10. Сумма солей, %		-	0,060
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	1,30
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,26
13. Свинец, мг/кг		-	2,3
14. Нефтепродукты*, мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0026



Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ответственный за подготовку протокола испытаний *Половинкина Н.Н.*
Попкова.З.А.
Сборщикова Т.Ф.

Утверждаю Начальник испытательного центра *Изтелеуова.К.З*
Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон/факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист _____

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 748 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.

Наименование продукции почва(вах.гор. разрез 9)

Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о.р.н.Байтерек.

Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Аксай, 4 мкр. дом 8 кв.12..

Дата поступления образцов 31.10.22 г.

Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г

Обозначение НД на продукцию _____

Количество образцов 0,1 кг

Вид испытаний _____

Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,66
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,55-0,034
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,18-0,006
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,08-0,004
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,45-0,009
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,15-0,002
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,15-0,003
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,04-0,002
10. Сумма солей, %		-	0,070
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	1,50
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,30
13. Свинец, мг/кг		-	4,5
14. Нефтепродукты*, мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0009

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ответственный за подготовку протокола испытаний _____

Половинкина Н.Н.

Попкова З.А.

Сборщикова Т.Ф.



Утверждаю Начальник испытательного центра _____

Изтелеуова К.З

Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Тип выпуска:			
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон/факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист ___

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 749 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(вах.гор. разрез 10)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о.р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Ақсай, 4 мкр., дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,78
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,69-0,042
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,15-0,005
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,005
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,58-0,012
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,13-0,002
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,002
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,03-0,001
10. Сумма солей, %		-	0,075
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	1,40
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,41
13. Свинец, мг/кг		-	3,3
14. Нефтепродукты*, мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0013



Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ответственный за подготовку протокола испытаний
Половинкина Н.Н.
Попкова З.А.
Сборщикова Т.Ф.

Утверждаю Начальник испытательного центра Изтелеуова.К.З

Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон/факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 750 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(скв.23,отвал,р-11)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о,р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Аксай, 4 мкр. дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,41
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,40-0,024
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,15-0,005
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,14-0,007
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,35-0,007
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,13-0,002
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,002
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,08-0,003
10. Сумма солей, %		-	0,060
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	2,08
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,29
13. Свинец, мг/кг		-	3,2
14. Нефтепродукты*, мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0022



Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ответственный за подготовку протокола испытаний
Половинкина Н.Н.
Попкова З.А.
Сборщикова Т.Ф.

Утверждаю Начальник испытательного центра «Орал-Жер» Изтелеуова К.З.
Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон/факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист ___

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 751 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № ___ б/н ___ от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(скв,23,отвал,р-12)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о,р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Аксай, 4 мкр. дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °C влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,63
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,78-0,048
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,05-0,002
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,12-0,006
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,65-0,013
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,20-0,002
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,002
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,07-0,003
10. Сумма солей, %		-	0,080
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	1,30
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,33
13. Свинец, мг/кг		-	4,0
14. Нефтепродукты*, мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0027

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ответственный за подготовку протокола испытаний



Половинкина Н.Н.
Попкова.З.А.
Сборщикова Т.Ф.

Утверждаю Начальник испытательного центра

Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон\факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист _____

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 752-ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(скв.23,фак.амбар,р-13)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о,р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Аксай, 4 мкр. дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний



Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,49
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,36-0,022
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,18-0,006
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,08-0,004
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,28-0,006
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,001
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,15-0,003
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,06-0,002
10. Сумма солей, %		-	0,050
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	2,08
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,38
13. Свинец, мг/кг		-	3,4
14. Нефтепродукты*, мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0012

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям
Ответственный за подготовку протокола испытаний
Половинкина Н.Н.
Попкова.З.А.
Сборщикова Т.Ф.

Утверждаю Начальник испытательного центра
Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается
Изтелеуова.К.З

*Данные получены по субподряду



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон\факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 753 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(скв.23,площадь.р-14)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о.р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Ақсай, 4 мкр. дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,74
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,84-0,051
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4.Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,18-0,006
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,08-0,004
6.Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,68-0,014
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,001
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,15-0,003
9.Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,04-0,002
10.Сумма солей, %		-	0,090
11.Гумус,%	ГОСТ 26213-91	-	2,0
12.Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,44
13.Свинец, мг/кг		-	3,9
14.Нефтепродукты*,мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0032

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям



Ответственный за подготовку протокола испытаний

 Половинкина Н.Н.
 Попкова.З.А.
 Сборщикова Т.Ф.
 Изтелеуова.К.З.


Утверждаю Начальник испытательного центра

Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон/факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист _____

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 754 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(скв.23,отвал,р-15)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о,р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Аксай, 4 мкр. дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г.
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,50
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,48-0,029
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,18-0,006
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,005
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,40-0,008
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,001
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,002
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,05-0,002
10. Сумма солей, %		-	0,060
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	2,08
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,40
13. Свинец, мг/кг		-	3,0
14. Нефтепродукты*, мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0019

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ответственный за подготовку протокола испытаний _____

Половинкина Н.Н.

Попкова З.А.

Сборщикова Т.Ф.



Утверждаю Начальник испытательного центра _____

Изтелеуова К.З

Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотре ния
			

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон/факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1

Лист ___


ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 755 -ПВ от 10.11.2022 года


Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(скв.23,отвал,р-16)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о,р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Аксай, 4 мкр. дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,88
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,66-0,040
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,05-0,002
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,005
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,48-0,010
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,13-0,002
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,002
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,03-0,001
10. Сумма солей, %		-	0,070
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	1,61
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,37
13. Свинец, мг/кг		-	2,5
14. Нефтепродукты*, мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0028

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям



Ответственный за подготовку протокола испытаний:  Половинкина Н.Н.
Попкова.З.А.
Сборщикова Т.Ф.

Утверждаю Начальник испытательного центра  Изтеleyева.К.З


Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа: RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2			

Ф-ИИ-7.8-2019-01


 KZ. Г.09.0390
 TESTING

Испытательный центр ТОО «Урал-Жез»
 г. Уралск, п. Деркул ул. Стенция, 10
 Аттестат аккредитации № КЗ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
 телефон/факс 21-73-21
 действителен до 3 апреля 2024 г.

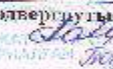
Всего листов 1
 Лист _____


ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
 № 756-ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/т от «31» 10.2022 г.
 Наименование продукции пчаваск, 21.01.2017
 Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январьский с/р-н Байтерек, Заказчик (адрес) ТОО «БатысСервис» ЗКО, г.Аксай, 4 мкр, дом 8 кв.12.
 Дата поступления образцов 31.10.22 г.
 Дата проведения испытаний 31.10-10.11.2022 г.
 Обозначение НД на продукцию _____
 Количество образцов 0,1 кг
 Вид испытаний _____
 Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %



Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. pH	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,79
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,76-0,046
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,15-0,005
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,005
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,63-0,013
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,001
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,05-0,001
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,08-0,003
10. Сумма солей, %		-	0,080
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	1,1
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,29
13. Свинец, мг/кг		-	3,0
14. Нефтепродукты*, м.л.	СТ РК 2.378-2015	-	0,018

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям
 Ответственный за подготовку протокола испытаний  Половинкина Н.П.
 Попкова З.А.
 Сборщикова Т.Ф.

Утверждаю: Начальник испытательного центра  Иттедеуова К.З.
 Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № КЗ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон/факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г.

Всего листов 1
Лист _____

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 757 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «0» «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(скв.21, площадь, р-18)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о, р/н. Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г. Аксай, 4 мкр., дом 8 кв. 12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г.
Обозначение НД на продукцию
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. pH	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	8,07
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,74-0,045
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,15-0,005
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,14-0,007
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,50-0,010
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,13-0,002
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,20-0,005
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,05-0,002
10. Сумма солей, %		-	0,080
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	0,87
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,20
13. Свинец, мг/кг		-	3,7
14. Нефтепродукты*, мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0042

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ответственный за подготовку протокола испытаний

Половинкина Н.Н.

Попкова З.А.



Сборщикова Т.Ф.

Утверждаю Начальник испытательного центра

Изтелеуова К.З

Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № КЗ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон\факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 758 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(скв.21,отвал,р-19)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о,р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Ақсай, 4 мкр, дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,68
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,42-0,026
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4.Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,13-0,005
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,08-0,004
6.Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,38-0,008
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,08-0,001
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,05-0,001
9.Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,05-0,002
10.Сумма солей, %		-	0,055
11.Гумус,%	ГОСТ 26213-91	-	1,04
12.Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,31
13.Свинец, мг/кг		-	3,9
14.Нефтепродукты*,мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0021

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ответственный за подготовку протокола испытаний

Половинкина Н.Н.

Попкова.З.А.



Сборщикова Т.Ф.

Утверждаю Начальник испытательного центра

Изтелеуова.К.З

Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон/факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист _____

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 759 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(скв.21,фак.амбар,р-20)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о,р/н Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Аксай, 4 мкр. дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний



Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,68
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,44-0,027
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,13-0,005
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,08-0,004
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,40-0,008
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,08-0,001
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,002
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,06-0,002
10. Сумма солей, %		-	0,055
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	1,24
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,40
13. Свинец, мг/кг		-	3,4
14. Нефтепродукты*, мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0038

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ответственный за подготовку протокола испытаний _____
Половинкина Н.Н.
Попкова.З.А.
Сборщикова Т.Ф.

Утверждаю Начальник испытательного центра _____ Изтелеуова.К.З
Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № КЗ. И.09.0390

KZ.T.09.0390
TESTING

Республика Казахстан 090010
телефон\факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 760--ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № 5/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(скв.21,отвал,р-21)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о,р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Ақсай, 4 мкр. дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г.
Обозначение НД на продукцию
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,61
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,33-0,020
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,004
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,08-0,004
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,43-0,009
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,05-0,001
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,05-0,001
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,05-0,002
10. Сумма солей, %		-	0,050
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	0,95
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,35
13. Свинец, мг/кг		-	2,8
14. Нефтепродукты*, мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0016

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ответственный за подготовку протокола испытаний



Половинкина Н.Н.
Попкова З.А.
Сборщикова Т.Ф.

Утверждаю Начальник испытательного центра

Изтелеуова К.З

Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Ф-ИЦ-7.8-2019-01



KZ.T.09.0390
TESTING

Испытательный центр ТОО «Орал-Жер»
г. Уральск, п. Деркул ул. Степная, 10
Аттестат аккредитации № KZ. И.09.0390

Республика Казахстан 090010
телефон\факс 21-73-21
действителен до 3 апреля 2024 г

Всего листов 1
Лист

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 761 -ПВ от 10.11.2022 года

Акт отбора № б/н от «31» 10 2022 г.
Наименование продукции почва(скв.21.отвал.р-22)
Место отбора Месторождение Рожковское, Курмангазинский и январцевский с/о,р/н.Байтерек.
Заказчик (адрес) ТОО «БатысГеоСервис» ЗКО, г.Аксай, 4 мкр, дом 8 кв.12..
Дата поступления образцов 31.10.22 г.
Дата проведения испытаний 31.10.-10.11.2022 г
Обозначение НД на продукцию _____
Количество образцов 0,1 кг
Вид испытаний _____
Условия проведения испытаний: температура 20,0 °С влажность 71 %

Результаты испытаний

Наименование показателей, единица измерений	НД на методы испытаний	Норма	Факт. значение
1. рН	ГОСТ 26423-85-26428-85	-	7,45
2. Гидрокарбонаты, мг-экв/100 г- %		-	0,34-0,021
3. Карбонаты, мг-экв/100 г- %		-	Не обнаружено
4. Хлориды, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,004
5. Сульфаты, мг-экв/100 г- %		-	0,08-0,004
6. Кальций, мг-экв/100 г- %		-	0,33-0,007
7. Магний, мг-экв/100 г- %		-	0,10-0,001
8. Натрий, мг-экв/100 г- %		-	0,05-0,001
9. Калий, мг-экв/100 г- %		-	0,08-0,003
10. Сумма солей, %		-	0,050
11. Гумус, %	ГОСТ 26213-91	-	0,83
12. Хром, мг/кг	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,27
13. Свинец, мг/кг		-	2,6
14. Нефтепродукты*, мг/г	СТ РК 2.378-2015	-	0,0027

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ответственный за подготовку протокола испытаний



Половинкина Н.Н.
Попкова З.А.
Сборщикова Т.Ф.

Утверждаю Начальник испытательного центра

Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра не допускается

*Данные получены по субподряду



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательна лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.E.09.1324
 действителен до «04» октября 2027 года
 bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №03-П
 от «16» января 2023 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 10.01.2023 г.

Наименование продукции почва

Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, м/р Рожковское, Курмангазинский и Январцевский с/о, 23 разрез, передаточная станция

Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис», ЗКО, г.Аксай

Дата поступления образцов 10.01.2023 г.

Дата проведения испытаний 10-16.01.2023 г.

Обозначение НД на продукцию Приказ №КР ДСМ-32 от 21.04.2021 г. Гигиенический норматив к безопасности среды обитания

Регистрационный номер образца 01

Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 78 %

Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные
1	2	3	4
рН водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	7,65
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	0,37 % 0,60 ммоль/100г. почвы
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	не обн.
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	0,004 % 0,11 ммоль/100г. почвы
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	0,006 % 0,13 ммоль/100г. почвы
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	0,001 % 0,48 ммоль/100г. почвы
Магний	ГОСТ 26428-85	-	0,001 % 0,10 ммоль/100г. почвы
Натрий	ГОСТ 26950 -86	-	0,002 % 0,10 ммоль/100г. почвы
Калий	ГОСТ 26205-91	-	0,003% 0,08 ммоль/100г. почвы
Сумма солей	-	-	0,054
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	1,52 %
Хром		-	0,26 мг/г
Свинец	KZ 07.00.03580 -2017	-	2,5 мг/г
Нефтепродукты	СТ РК 2.378-2015	-	0,0015 мг/г

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям



* Данные получены по субподряду

Заведующий ИЛ
 Исполнитель



С.Кужахметова
 К.Куанова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотре рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательна лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.E.09.1324
 действителен до «04» октября 2027 года
 bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №04-П
 от «16» января 2023 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/и от 10.01.2023 г.
 Наименование продукции почва
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, м/р Рожковское, Курмангазинский и Январцевский с/о, 24 разрез, передаточная станция
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис», ЗКО, г.Аксай
 Дата поступления образцов 10.01.2023 г.
 Дата проведения испытаний 10-16.01.2023 г.
 Обозначение НД на продукцию Приказ №КР ДСМ-32 от 21.04.2021 г. Гигиенический норматив к безопасности среды обитания
 Регистрационный номер образца 02
 Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 78 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные
1	2	3	4
рН водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	7,75
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	0,029 % 0,48 ммоль/100г. почвы
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	не. обн.
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	0,005 % 0,15 ммоль/100г. почвы
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	0,008 % 0,18 ммоль/100г. почвы
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	0,013 % 0,65 ммоль/100г. почвы
Магний	ГОСТ 26428-85	-	0,002 % 0,15 ммоль/100г. почвы
Натрий	ГОСТ 26950 -86	-	0,003 % 0,13 ммоль/100г. почвы
Калий	ГОСТ 26205-91	-	0,003% 0,08 ммоль/100г. почвы
Сумма солей	-	-	0,083
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	1,57 %
Хром *	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,31 мг/г
Свинец	KZ 07.00.03580 -2017	-	5,2 мг/г
Нефтепродукты	СТ РК 2.378-2015	-	0,0022 мг/г

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям



* Данные получены по субподряду

Заведующий ИЛ
 Исполнитель



С.Кужахметова
 К.Куанова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.E.09.1324
 действителен до «04» октября 2027 года
 bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №05-П
 от «16» января 2023 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 10.01.2023 г.
 Наименование продукции почва
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, м/р Рожковское, Курмангазинский и Январцевский с/о, 25 разрез, скв.10
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис», ЗКО, г.Ақсай
 Дата поступления образцов 10.01.2023 г.
 Дата проведения испытаний 10-16.01.2023 г.
 Обозначение НД на продукцию Приказ №КР ДСМ-32 от 21.04.2021 г. Гигиенический норматив к безопасности среды обитания
 Регистрационный номер образца 03
 Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 78 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные
1	2	3	4
рН водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	7,80
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	0,043 % 0,70 ммоль/100г. почвы
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	не. обн.
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	0,045 % 0,16 ммоль/100г. почвы
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	0,006 % 0,14 ммоль/100г. почвы
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	0,010 % 0,50 ммоль/100г. почвы
Магний	ГОСТ 26428-85	-	0,002 % 0,22 ммоль/100г. почвы
Натрий	ГОСТ 26950 -86	-	0,016 % 0,70 ммоль/100г. почвы
Калий	ГОСТ 26205-91	-	0,002 % 0,04 ммоль/100г. почвы
Сумма солей	-	-	0,095
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	1,0 %
Хром	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,29 мг/г
Свинец	KZ 07.00.03580 -2017	-	4,0 мг/г
Нефтепродукты	СТ РК 2.378-2015	-	0,0048 мг/г



Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям
 * Данные получены по субподряду

Заведующий И.Л.
 Исполнитель



С.Кужахметова
 К.Куанова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.E.09.1324
 действителен до «04» октября 2027 года
 bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №06-П
 от «16» января 2023 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 10.01.2023 г.
 Наименование продукции почва
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, м/р Рожковское, Курмангазинский и Январцевский с/о, 26 разрез, скв.10
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис», ЗКО, г.Аксай
 Дата поступления образцов 10.01.2023 г.
 Дата проведения испытаний 10-16.01.2023 г.
 Обозначение НД на продукцию Приказ №КР ДСМ-32 от 21.04.2021 г. Гигиенический норматив к безопасности среды обитания
 Регистрационный номер образца 04
 Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 78 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные
1	2	3	4
рН водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	7,60
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	0,045 % 0,74 ммоль/100г. почвы
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	не. обн.
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	0,024 % 0,68 ммоль/100г. почвы
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	0,007 % 0,15 ммоль/100г. почвы
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	0,014 % 0,70 ммоль/100г. почвы
Магний	ГОСТ 26428-85	-	0,003 % 0,26 ммоль/100г. почвы
Натрий	ГОСТ 26950 -86	-	0,009 % 0,41 ммоль/100г. почвы
Калий	ГОСТ 26205-91	-	0,002 % 0,06 ммоль/100г. почвы
Сумма солей	-	-	0,104
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	0,88 %
Хром	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,38 мг/г
Свинец	KZ 07.00.03580 -2017	-	2,2 мг/г
Нефтепродукты	СТ РК 2.378-2015	-	0,0017 мг/г

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям



* Данные получены по субподряду

Заведующий И.Л.
 Исполнитель



С.Кужахметова
 К.Куанова

Частичная перепечатка протокола без разрешения И.Л ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.E.09.1324
 действителен до «04» октября 2027 года
 bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №07-П
 от «16» января 2023 г.

Всего листов I
 Лист I

Акт отбора образцов №б/н от 10.01.2023 г.
 Наименование продукции почва
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, м/р Рожковское, Курмангазинский и Январцевский с/о, 27 разрез, скв.10
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис», ЗКО, г.Аксау
 Дата поступления образцов 10.01.2023 г.
 Дата проведения испытаний 10-16.01.2023 г.
 Обозначение НД на продукцию Приказа №КР ДСМ-32 от 21.04.2021 г. Гигиенический норматив к безопасности среды обитания
 Регистрационный номер образца 05
 Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 78 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные
1	2	3	4
рН водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	7,68
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	0,055 % 0,90 ммоль/100г. почвы
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	не. обн.
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	0,008 % 0,22 ммоль/100г. почвы
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	0,006 % 0,12 ммоль/100г. почвы
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	0,015 % 0,79 ммоль/100г. почвы
Магний	ГОСТ 26428-85	-	0,002 % 0,15 ммоль/100г. почвы
Натрий	ГОСТ 26950 -86	-	0,003 % 0,12 ммоль/100г. почвы
Калий	ГОСТ 26205-91	-	0,004 % 0,10 ммоль/100г. почвы
Сумма солей	-	-	0,093
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	0,91 %
Хром	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,35 мг/г
Свинец	KZ 07.00.03580 -2017	-	2,8 мг/г
Нефтепродукты	СТ РК 2.378-2015	-	0,0015 мг/г

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям



* Данные получены по субподряду

Заведующий И.Л.
 Исполнитель



С.Кужахметова
 К.Куанова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.E.09.1324
 действителен до «04» октября 2027 года
 bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №08-П
 от «16» января 2023 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 10.01.2023 г.
 Наименование продукции *почва*
 Место отбора *ЗКО, р/н Байтерек, м/р Рожковское, Курмангазинский и Январцевский с/о, 28 разрез, скв.10*
 Заявитель (адрес) *ТОО «БатысГеоСервис», ЗКО, г.Аксай*
 Дата поступления образцов *10.01.2023 г.*
 Дата проведения испытаний *10-16.01.2023 г.*
 Обозначение НД на продукцию Приказ №КР ДСМ-32 от 21.04.2021 г. *Гигиенический норматив к безопасности среды обитания*
 Регистрационный номер образца *06*
 Условия проведения испытаний: температура *23°C*; влажность *78 %*
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные
1	2	3	4
рН водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	7,65
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	0,025 % 0,42 ммоль/100г. почвы
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	не. обн.
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	0,009 % 0,25 ммоль/100г. почвы
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	0,008 % 0,18 ммоль/100г. почвы
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	0,007 % 0,33 ммоль/100г. почвы
Магний	ГОСТ 26428-85	-	0,002 % 0,18 ммоль/100г. почвы
Натрий	ГОСТ 26950 -86	-	0,002 % 0,10 ммоль/100г. почвы
Калий	ГОСТ 26205-91	-	0,001 % 0,03 ммоль/100г. почвы
Сумма солей	-	-	0,054
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	1,40 %
Хром	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,27 мг/г
Свинец	KZ 07.00.03580 -2017	-	4,0 мг/г
Нефтепродукты	СТ РК 2.378-2015	-	0,0008 мг/г

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям



* Данные получены по субподряду

Заведующий ИЛ
 Исполнитель



С.Кужахметова
 К.Куанова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотре нения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательна лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.E.09.1324
 действителен до «04» октября 2027 года
 bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №09-П
 от «16» января 2023 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 10.01.2023 г.
 Наименование продукции почва
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, м/р Рожковское, Курмангазинский и Январцевский с/о, 29 разрез, скв.10
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис», ЗКО, г.Аксай
 Дата поступления образцов 10.01.2023 г.
 Дата проведения испытаний 10-16.01.2023 г.
 Обозначение НД на продукцию Приказ №КР ДСМ-32 от 21.04.2021 г. Гигиенический норматив к безопасности среды обитания
 Регистрационный номер образца 07
 Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 78 %
 Результаты испытаний:



Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные
1	2	3	4
рН водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	7,71
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	0,040 % 0,65 ммоль/100г. почвы
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	не. обн.
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	0,005 % 0,15 ммоль/100г. почвы
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	0,006 % 0,12 ммоль/100г. почвы
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	0,001 % 0,13 ммоль/100г. почвы
Магний	ГОСТ 26428-85	-	0,001 % 0,18 ммоль/100г. почвы
Натрий	ГОСТ 26950 -86	-	0,002 % 0,10 ммоль/100г. почвы
Калий	ГОСТ 26205-91	-	0,002 % 0,05 ммоль/100г. почвы
Сумма солей	-	-	0,057
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	1,34 %
Хром	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,37 мг/г
Свинец	KZ 07.00.03580 -2017	-	3,1 мг/г
Нефтепродукты	СТ РК 2.378-2015	-	0,0010 мг/г

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

* Данные получены по субподряду

Заведующий ИЛ  С.Кужахметова
 Исполнитель  К.Куанова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.E.09.1324
 действителен до «04» октября 2027 года
 bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №10-П
 от «16» января 2023 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №6/н от 10.01.2023 г.
 Наименование продукции почва
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, м/р Рожковское, Курмангазинский и Январцевский с/о, 30 разрез, скв.12
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис», ЗКО, г.Аксай
 Дата поступления образцов 10.01.2023 г.
 Дата проведения испытаний 10-16.01.2023 г.
 Обозначение НД на продукцию Приказ №КР ДСМ-32 от 21.04.2021 г. Гигиенический норматив к безопасности среды обитания
 Регистрационный номер образца 08
 Условия проведения испытаний: температура 23°С; влажность 78 %
 Результаты испытаний:



Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные
1	2	3	4
рН водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	7,55
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	0,025 % 0,42 ммоль/100г. почвы
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	не. обн.
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	0,006 % 0,18 ммоль/100г. почвы
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	0,006 % 0,14 ммоль/100г. почвы
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	0,006 % 0,30 ммоль/100г. почвы
Магний	ГОСТ 26428-85	-	0,001 % 0,14 ммоль/100г. почвы
Натрий	ГОСТ 26950 -86	-	0,002 % 0,10 ммоль/100г. почвы
Калий	ГОСТ 26205-91	-	0,003 % 0,08 ммоль/100г. почвы
Сумма солей	-	-	0,043
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	1,24 %
Хром	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,29 мг/г
Свинец	KZ 07.00.03580 -2017	-	3,8 мг/г
Нефтепродукты	СТ РК 2.378-2015	-	0,0028 мг/г

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

* Данные получены по субподряду

Заведующий ИЛ  С.Кужахметова
 Исполнитель К.Куанова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.E.09.1324
 действителен до «04» октября 2027 года
 bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №11-П
 от «16» января 2023 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №6/н от 10.01.2023 г.
 Наименование продукции почва
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, м/р Рожковское, Курмангазинский и Январцевский с/о, 31 разрез, скв.12
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис», ЗКО, г.Аксай
 Дата поступления образцов 10.01.2023 г.
 Дата проведения испытаний 10-16.01.2023 г.
 Обозначение НД на продукцию Приказ №КР ДСМ-32 от 21.04.2021 г. Гигиенический норматив к безопасности среды обитания
 Регистрационный номер образца 09
 Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 78 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные
1	2	3	4
рН водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	7,40
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	0,021 % 0,35 ммоль/100г. почвы
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	не. обн.
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	0,007 % 0,20 ммоль/100г. почвы
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	0,005 % 0,10 ммоль/100г. почвы
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	0,005 % 0,25 ммоль/100г. почвы
Магний	ГОСТ 26428-85	-	0,001 % 0,10 ммоль/100г. почвы
Натрий	ГОСТ 26950 -86	-	0,004 % 0,16 ммоль/100г. почвы
Калий	ГОСТ 26205-91	-	0,003 % 0,07 ммоль/100г. почвы
Сумма солей	-	-	0,041
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	2,0 %
Хром	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,30 мг/г
Свинец	KZ 07.00.03580 -2017	-	3,1 мг/г
Нефтепродукты	СТ РК 2.378-2015	-	0,0024 мг/г

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям



* Данные получены по субподряду

Заведующий ИЛ
 Исполнитель



С.Кужахметова
 К.Куанова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательна лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.E.09.1324
 действителен до «04» октября 2027 года
 bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №12-П
 от «16» января 2023 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №6/н от 10.01.2023 г.
 Наименование продукции *почва*
 Место отбора *ЗКО, р/н Байтерек, м/р Рожковское, Курмангазинский и Январцевский с/о, 32 разрез, скв.12*
 Заявитель (адрес) *ТОО «БатысГеоСервис», ЗКО, г.Аксай*
 Дата поступления образцов 10.01.2023 г.
 Дата проведения испытаний 10-16.01.2023 г.
 Обозначение НД на продукцию *Приказ №КР ДСМ-32 от 21.04.2021 г. Гигиенический норматив к безопасности среды обитания*
 Регистрационный номер образца 10
 Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 78 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные
1	2	3	4
рН водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	7,58
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	0,033 % 0,54 ммоль/100г. почвы
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	не. обн.
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	0,008 % 0,22 ммоль/100г. почвы
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	0,007 % 0,15 ммоль/100г. почвы
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	0,008 % 0,40 ммоль/100г. почвы
Магний	ГОСТ 26428-85	-	0,001 % 0,14 ммоль/100г. почвы
Натрий	ГОСТ 26950 -86	-	0,003 % 0,12 ммоль/100г. почвы
Калий	ГОСТ 26205-91	-	0,002 % 0,06 ммоль/100г. почвы
Сумма солей	-	-	0,062
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	1,35 %
Хром	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,30 мг/г
Свинец	KZ 07.00.03580 -2017	-	3,5 мг/г
Нефтепродукты	СТ РК 2.378-2015	-	0,0031 мг/г

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям



* Данные получены по субподряду

Заведующий И.Л.
 Исполнитель



С.Кужахметова
 К.Куанова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Тип выпуска: Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Испытательна лаборатория
ТОО «БИООРТА»
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.E.09.1324
 действителен до «04» октября 2027 года
 bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №13-П
 от «16» января 2023 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №б/н от 10.01.2023 г.
 Наименование продукции почва
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, м/р Рожковское, Курмангазинский и Январцевский с/о, 33 разрез, скв.12
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис», ЗКО, г.Аксай
 Дата поступления образцов 10.01.2023 г.
 Дата проведения испытаний 10-16.01.2023 г.
 Обозначение НД на продукцию Приказ №КР/ДСМ-32 от 21.04.2021 г. Гигиенический норматив к безопасности среды обитания
 Регистрационный номер образца 11
 Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 78 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные
1	2	3	4
рН водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	7,40
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	0,023 % 0,38 ммоль/100г. почвы
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	не. обн.
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	0,006 % 0,18 ммоль/100г. почвы
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	0,005 % 0,10 ммоль/100г. почвы
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	0,005 % 0,25 ммоль/100г. почвы
Магний	ГОСТ 26428-85	-	0,001 % 0,10 ммоль/100г. почвы
Натрий	ГОСТ 26950 -86	-	0,004 % 0,16 ммоль/100г. почвы
Калий	ГОСТ 26205-91	-	0,003 % 0,08 ммоль/100г. почвы
Сумма солей	-	-	0,047
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	1,70 %
Хром	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,27 мг/г
Свинец	KZ 07.00.03580 -2017	-	3,0 мг/г
Нефтепродукты	СТ РК 2.378-2015	-	0,0012 мг/г

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям



* Данные получены по субподряду

Заведующий ИЛ
 Исполнитель

С.Кужахметова
 К.Куанова



Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



**Испытательная лаборатория
ТОО «БИООРТА»**
 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область,
 090006, г. Уральск, ул.Скоробогатова, 106/1
 Аттестат аккредитации № KZ.T.E.09.1324
 действителен до «04» октября 2027 года
 bioorta_com@mail.ru тел. 8(7112)24-19-22

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №14-П
 от «16» января 2023 г.

Всего листов 1
 Лист 1

Акт отбора образцов №6/н от 10.01.2023 г.
 Наименование продукции почва
 Место отбора ЗКО, р/н Байтерек, м/р Рожковское, Курмангазинский и Январцевский с/о, 34 разрез, скв.12
 Заявитель (адрес) ТОО «БатысГеоСервис», ЗКО, г.Аксай
 Дата поступления образцов 10.01.2023 г.
 Дата проведения испытаний 10-16.01.2023 г.
 Обозначение НД на продукцию Приказ №КР ДСМ-32 от 21.04.2021 г. Гигиенический норматив к безопасности среды обитания
 Регистрационный номер образца 12
 Условия проведения испытаний: температура 23°C; влажность 78 %
 Результаты испытаний:

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактически полученные данные
1	2	3	4
рН водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	-	7,74
Гидрокарбонаты	ГОСТ 26424-85	-	0,054 % 0,88 ммоль/100г. почвы
Карбонаты	ГОСТ 26424-85	-	не. обн.
Хлориды	ГОСТ 26425-85	-	0,009 % 0,24 ммоль/100г. почвы
Сульфаты	ГОСТ 26426-85	-	0,006 % 0,14 ммоль/100г. почвы
Кальций	ГОСТ 26428-85	-	0,014 % 0,72 ммоль/100г. почвы
Магний	ГОСТ 26428-85	-	0,002 % 0,16 ммоль/100г. почвы
Натрий	ГОСТ 26950 -86	-	0,004 % 0,18 ммоль/100г. почвы
Калий	ГОСТ 26205-91	-	0,002 % 0,06 ммоль/100г. почвы
Сумма солей	-	-	0,091
Органическое вещество	ГОСТ 26213-91	-	1,02 %
Хром	СТ РК ИСО 11466-2010	-	0,40 мг/г
Свинец	KZ 07.00.03580 -2017	-	2,6 мг/г
Нефтепродукты	СТ РК 2.378-2015	-	0,0030 мг/г



Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям
 * Данные получены по субподряду

Заведующий ИЛ
 Исполнитель



С.Кужахметова
 К.Куанова

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «БИООРТА» ЗАПРЕЩЕНА

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



ТОО «Нефтестройсервис»
 отдел гидрогеологии
 Испытательная лаборатория по контролю качества атмосферного воздуха и газами
 г. Атырау, ул. Жиптегурова, дом 53, тел. 8(7132) 273 873, факс 273-519
 E-mail: Geokontrol@mail.ru, egs-lab@mail.ru



Протокол испытаний №70
 от «10» июля 2022 г.
 (испытательная лаборатория, аккредитованная)

Ф.И.Л. И.И.И.

Страница 1 из 3
Всего страниц 3

- 1 Наименование и контактные данные заказчика: АО «НЭПИ» «Каспийбуьйле», г. Атырау, ул. Абил, 3
- 2 Место отбора: ТОО «Урал Ойл энд Газ» месторождение Рожковское
- 3 План отбора: закон №30 от 24.05.2022 г.
- 4 Акт отбора/присоединения образцов: №98 от 05.06.2022 г.
- 5 Описание образцов: атмосферный воздух
- 6 Метод отбора: ГОСТ 17.2.3.01-85, руководство по эксплуатации измерителя Метоскоп-М БДК.42.110.01-РЭ
- 7 Метод/методы измерения: МВИ-4215-002-56591-009-2009, МВИ-4215-006-56591-009-2009
- 8 Условия окружающей среды: температура (23,1-33,4)°С, относительная влажность (25,3-12,1)%, атмосферное давление (757-758) ммНг
- 9 ДД из продукции: Целевые нормы №168 от 28.02.2013 г.



Идентификация пробы	Точка отбора/измерения (координаты)	Концентрация измеренных показателей, мг/м³					
		Оксид углерода CO ЦДК м.р. 5,0 ¹	Оксид азота NO ЦДК м.р. 0,4	Диоксид азота NO₂ ЦДК м.р. 0,2 ²	Диоксид серы SO₂ ЦДК м.р. 0,5	Сероводород H₂S ЦДК м.р. 0,005 ³	Пыль (взвешенная фракция) ЦДК м.р. 0,5 ⁴
30А/1	X 576463 Y 5716253	0,873	0,0432	0,0138	0,00193	0,00211	0,0485
30А/2	X 576372 Y 5716980	0,972	0,0218	0,0110	0,00289	0,00335	0,0441
30А/3	X 576709 Y 5716026	1,53	0,0130	0,0132	0,00358	0,00309	0,0603
30А/4	X 576503 Y 5715817	1,49	0,0143	0,0255	0,00263	0,00177	0,0424
30А/5	X 579100 Y 5714189	1,58	0,0172	0,0188	0,00350	0,00182	0,0394
30А/6	X 579261 Y 5714427	1,35	0,0146	0,0174	0,00251	0,00238	0,0302
30А/7	X 579261 Y 5714212	0,851	0,0218	0,0221	0,00444	0,00188	0,0442
30А/8	X 579272 Y 5714006	1,29	0,0180	0,0213	0,00244	0,00179	0,0321

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Протокол вычислений №70
от 10.09.2025 г.
для месторождения Рожковское (объект размещения)

Страница 2 из 3
Всего страниц 3

Идентификация проб	Состав проб/концентрация/мг/дм³	Концентрация элементов/мг/дм³					
		Содержание свинца ПЛК м.р. 0,01	Содержание меди ПЛК м.р. 0,4	Содержание цинка ПЛК м.р. 0,2*	Содержание марганца ПЛК м.р. 0,5	Содержание железа ПЛК м.р. 0,008*	Плотность осадка ПЛК м.р. 0,3*
30A/5	X 581729 Y 5712025	1,27	0,0257	0,0783	0,20459	0,00215	0,0424
30A/10	X 581949 Y 5712841	1,58	0,0164	0,0185	0,00541	0,00183	0,0427
30A/1	X 581672 Y 5712648	0,863	0,00558	0,0118	0,00291	0,00172	0,0412
30A/12	X 581473 Y 5711851	1,62	0,0192	0,0274	0,20448	0,00181	0,0413
30A/13	X 581936 Y 5712672	0,918	0,00980	0,0128	0,00259	0,00121	0,0409
30A/14	X 581249 Y 5712914	1,16	0,00751	0,00983	0,00768	0,00214	0,0398
30A/15	X 583766 Y 5713889	0,859	0,0179	0,0316	0,00269	0,00182	0,0384
30A/16	X 581012 Y 5713976	1,62	0,0078	0,0082	0,20438	0,00205	0,0413
30A/17	X 581880 Y 5713040	1,67	0,0138	0,0184	0,00258	0,00174	0,0408
30A/18	X 580157 Y 5712809	1,83	0,00881	0,00587	0,00184	0,00140	0,0407
30A/19	X 581824 Y 5712828	2,54	0,0226	0,0288	0,00468	0,00231	0,0419
30A/20	X 587646 Y 5712905	1,67	0,0184	0,00256	0,00340	0,00167	0,0405
30A/21	X 590822 Y 5716758	1,76	0,0248	0,0061	0,00192	0,00233	0,0447
30A/22	X 580829 Y 5712664	0,760	0,00255	0,00429	0,00448	0,00244	0,0432
30A/23	X 590808 Y 5713098	2,68	0,00849	0,00912	0,00510	0,00190	0,0388

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Протокол испытаний №70
от 25.09.2025 г.
Определение содержания вредных веществ в воздухе рабочей зоны

Страница 3 из 3
Всего страниц 3

Идентификационный номер	Точка отбора пробы воздуха	Концентрация вредных веществ в воздухе рабочей зоны					
		Содержание углерода CO ПДК м.р. 5,0	Содержание оксида азота NO ПДК м.р. 0,4	Допускаемая концентрация NO ₂ ПДК м.р. 0,2*	Допускаемая концентрация SO ₂ ПДК м.р. 0,5	Среднегеометрическое значение H ₂ S ПДК м.р. 0,009*	Пыль (фракция $F_{0,5}$) ПДК м.р. 0,5*
30A/24	X 590967 Y 8718911	1,58	0,0124	0,0189	0,0042	0,0078	0,0413
30A/25	X 592891 Y 8720582	1,50	0,0175	0,0274	0,0064	0,0021	0,0383
30A/26	X 592054 Y 8720737	2,51	0,00867	0,00979	0,0074	0,0025	0,0422
30A/27	X 592868 Y 8720909	1,77	0,0145	0,0272	0,00574	0,0039	0,0382
30A/28	X 593124 Y 8720751	2,80	0,0168	0,0258	0,00242	0,00232	0,0361
30A/29	X 59 013 Y 8718192	2,16	0,0236	0,0356	0,00150	0,00157	0,0412
30A/30	X 593891 Y 8718081	1,56	0,0157	0,0235	0,00377	0,00156	0,0192


* Максимально допустимая концентрация вредных веществ в воздухе рабочей зоны установлена в соответствии с СанПиН 2.2.4.548-97

Ответственный за подготовку протокола
технический специалист





Байдиргереев Б.Б.

Удостоверенный
экспертный специалист

Сагатбеков О.Д.

Протокол подготовлен в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.4.548-97

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Ф И Л И-01-03





ТОО «Геоэкосервис»
 отдел гидрогеологии
 Испытательная лаборатория по наблюдениям за качеством
 атмосферного воздуха и эмиссиями
 г. Атырау ул. Жансугурова, дом 53, тел. 8(7122) 272-873, факс 272-519
 E-mail: Ges-lab@mail.ru
 Государственная лицензия №20014974 от 09.10.2020 г.

Протокол испытаний №71
 от «10» июня 2022 г.
 (объектов радиационного контроля)

Страница 1 из 2
 Всего страниц 2

- 1 Наименование и контактные данные заказчика: АО «НИПИ «Каспиймунайгаз», г. Атырау, ул. Абая, 5
- 2 Место измерения: ТОО «Урал Ойл энд Газ» месторождение Рожковское
- 3 План измерения: заявка №30 от 24.05.2022 г.
- 4 Акт измерения образцов: №100 от 03.06.2022 г.
- 5 Описание образца: радиационный контроль территорий
- 6 Метод/методика измерения: Приложение №4 к приказу №194 от 08.09.2011 г.
- 7 Условия окружающей среды: температура (30,4)°С, относительная влажность (25,8) %, атмосферное давление 758 mmHg
- 8 НД на продукцию: ГН №155 от 27.02.2015 г.

Идентификация пробы	Точка измерения/ координаты	Нормы ПДУ/ (мкЗв/ч) ^а	Фактическое измеренное значение			
			Гамма- и рентгеновское излучение			
			МЭД ^б (мкЗв/ч) высота от пола/грунта, м			
			0,1	1,0	1,5	Среднее арифметическое
30P/1	X 576463 Y 571 6253	0,6	0,146	0,124	0,116	0,128
30P/2	X 576222 Y 571 5980	0,6	0,144	0,128	0,116	0,129
30P/3	X 576709 Y 5716026	0,6	0,152	0,134	0,118	0,134
30P/4	X 576503 Y 5715817	0,6	0,144	0,13	0,124	0,132
30P/5	X 579100 Y 5714189	0,6	0,156	0,134	0,128	0,139
30P/6	X 579361 Y 5714427	0,6	0,124	0,116	0,114	0,118
30P/7	X 579563 Y 5714212	0,6	0,134	0,12	0,116	0,123
30P/8	X 579372 Y 5714006	0,6	0,156	0,134	0,116	0,135
30P/9	X 581729 Y 5713035	0,6	0,124	0,118	0,106	0,116
30P/10	X 581949 Y 5712841	0,6	0,144	0,124	0,12	0,129
30P/11	X 581672 Y 5712648	0,6	0,144	0,124	0,116	0,128
30P/12	X 581470 Y 5712853	0,6	0,154	0,13	0,122	0,135
30P/13	X 584006 Y 5714077	0,6	0,152	0,134	0,124	0,136
30P/14	X 584249 Y 5713914	0,6	0,136	0,128	0,124	0,129

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмр рения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Протокол испытаний №71
 от «10» июня 2022 г.
 (объектов радиационного контроля)

Страница 2 из 2
 Всего страниц 2

Идентификация пробы	Точка измерения/ координаты	Нормы ПДУ/ (мкЗв/ч)**	Фактическое измеренное значение			
			Гамма- и рентгеновское излучение МЭД* (мкЗв/ч)			
			высота от пола/грунта, м			
			0,1	1,0	1,5	Среднее арифметическое
30P/15	X 583766 Y 5713889	0,6	0,154	0,136	0,128	* 0,139
30P/16	X 584012 Y 5713576	0,6	0,156	0,136	0,124	0,138
30P/17	X 587880 Y 5713040	0,6	0,126	0,116	0,106	0,116
30P/18	X 588152 Y 5712800	0,6	0,126	0,12	0,114	0,12
30P/19	X 587855 Y 5712628	0,6	0,154	0,136	0,126	0,138
30P/20	X 587646 Y 5712905	0,6	0,126	0,118	0,108	0,117
30P/21	X 590822 Y 5716758	0,6	0,156	0,136	0,124	0,138
30P/22	X 590829 Y 5717064	0,6	0,144	0,134	0,126	0,134
30P/23	X 590808 Y 5717009	0,6	0,156	0,144	0,136	0,145
30P/24	X 590967 Y 5716911	0,6	0,136	0,124	0,114	0,124
30P/25	X 592893 Y 5720582	0,6	0,144	0,126	0,12	0,13
30P/26	X 592654 Y 5720737	0,6	0,138	0,124	0,116	0,126
30P/27	X 592868 Y 5720909	0,6	0,126	0,124	0,116	0,122
30P/28	X 593154 Y 5720751	0,6	0,14	0,124	0,114	0,126
30P/29	X 591073 Y 5718390	0,6	0,146	0,126	0,124	0,132
30P/30	X 590891 Y 5718083	0,6	0,134	0,124	0,116	0,124

* МЭД - мощность амбиентной эквивалентной дозы

** Нормы ПДУ (предельно-допустимый уровень) установлены Гигиеническими нормативами «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности»

Ответственный за подготовку протокола
техник-лаборант

Бактыгереев Б.Б.



Утверждаю:
заведующий лабораторией

Сатвелиева О.О.





Результаты относятся только к объектам, прошедшим испытания.

Протокол испытаний не может быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефгестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Приложение 11 – Заключение историко-культурной экспертизы № AR-08/320-22 от 23.08.2022г.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

АРХЕОЛОГИЯЛЫҚ САРАПТАМА

Мемлекеттік лицензиясы № 15007491
www.archeology.kz

«Археологиялық сараптамалар» ЖШС, ҚР, 050060, Алматы қ., Бейнедімов е-сі, ү. 10, п. 2, тел.: +7 (727) 393 80 67, +7 (727) 392 53 49
Ешот: KZ16B016131000114718, «Қазақстан Халық Банкі» АҚ, БЖК HSBKZKX, БСН 060640010540, ӨҚЖЖ 73100

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ № AR-08/320-22

от «23» августа 2022 года

Настоящее Заключение историко-культурной экспертизы составлено ТОО «Археологическая экспертиза» согласно условиям договора о закупке с АО «Научно-исследовательский и проектный институт «Каспиймунайгаз» (далее – Заказчик) № КМГ-82 от 03.08.2022 г.



Историко-культурная экспертиза (далее – Экспертиза) проведена в соответствии с Законом РК от 26.12.2019 г. «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия»¹ и Правилами проведения историко-культурной экспертизы, утвержденными Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 21 апреля 2020 года № 99.

Объект экспертизы: Земельный участок, отведенный под проект: «Обустройство месторождения Рожковское», согласно предоставленной Заказчиком информации (см. Приложение Д), с дополнительной полосой обледования 120 м со всех сторон от границ участка.

Предмет и цели экспертизы: Экспертиза проведена на предмет определения наличия/отсутствия объектов историко-культурного наследия на земельном участке, подлежащем освоению по проекту: «Обустройство месторождения Рожковское», с предоставлением соответствующего заключения Заказчику.

Экспертиза проведена согласно методике проведения историко-культурных экспертиз. На первом этапе работ было проведено камеральное исследование источниковедческого характера. Были просмотрены многочисленные архивные материалы дореволюционного, советского и нового времени. Научные публикации, свод памятников, списки памятников республиканского и местного значения, разнообразный картографический материал.

¹ Статья 30 Закона РК «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» №228-VI от 26.12.2019 г. П.1. При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан. П.3. Запрещается проведение работ, которые могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Поиск и выявление памятников историко-культурного наследия производились путем визуального осмотра территории, подлежащей освоению по проекту: «Обустройство месторождения Рожковское», и с охватом полосы шириной в 120 м от ее границ.

Осмотр осуществлялся с использованием автомашины высокой проходимости и пешим порядком. Такая комбинация средств обследования позволило тщательно, детально и продуктивно осмотреть территорию освоения. Например, пешим порядком были осмотрены прилегающие посевные площади.

Начало и конец маршрута обследования, а также промежуточные этапы были зафиксированы на фотоаппарат (*Приложение В*). Выявленные объекты историко-культурного наследия документировались согласно разработанной методики и рекомендациям, определенных законодательством РК.



Были обследованы объекты, внесенные в Государственный список памятников истории и культуры местного значения Западно-Казахстанской области и расположенные в зоне осуществления экспертизы – могильники Чеботарево III и Чеботарево IV. Данные по ним подверглись определенной корректировке, связанной с уточнением количества курганов при натурном обследовании:

1) Чеботарево III. Было уточнено количество курганов на объекте. Были добавлены вновь выявленные курганы 5-19. Данные курганы подвергаются ежегодной расправке и плохо просматриваются на местности. Ранее выявленные курганы 3 и 4 в данный момент также почти полностью распаханы.

2) Чеботарево IV. Было уточнено количество курганов на объекте. Были добавлены вновь выявленные курганы 3 и 4. Данные курганы подвергаются ежегодной расправке и плохо просматриваются на местности. Ранее выявленный курган 1 в данный момент также почти полностью распахан.

Перечень изученных научных и других документов и материалов:

- 1) Топографические карты квадратов М-39-21, в масштабе 1:100000;
- 2) Спутниковые карты (снимки) ресурсов Google, Bing;
- 3) Археологическая карта Казахстана. Регистр. - Алма-Ата, 1960;
- 4) Свод памятников истории и культуры Республики Казахстан. Западно-Казахстанская область. - Алматы: «Аруна», 2010. 487 с.
- 5) Государственный список памятников истории и культуры республиканского значения (утвержден приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года № 88);
- 6) Государственный список памятников истории и культуры местного значения Западно-Казахстанской области (утвержден Постановлением акимата Западно-Казахстанской области от 21 декабря 2020 года № 301);
- 7) Археологическая карта Западно-Казахстанской области. Уральск, 2010.
- 8) Батыс Қазақстан облысының тарихи-мәдени және табиғат мұралары ескерткіштері // Памятники природного и историко-культурного наследия Западно-Казахстанской области. - 14 т. - Орал, 2008 ж. - Т 12. Зеленов ауданы / Зеленовский район - 256 бет.
- 9) Кушаев Г.А. Этноды древней истории Степного Приуралья. Уральск: Диалог, 1993.
- 10) Гуцалов С.Ю. О начальной дате среднеармянской культуры Южного Приуралья // Проблемы археологии Нижнего Поволжья: I Международная Нижневолжская

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

археологическая конференция, г. Волгоград, 1-5 ноября 2004 г.: Тезисы докладов. – Волгоград: Изд-во ВолГУ, 2004. С. 216-221.

11) Гуцалов С.Ю. Древние кочевники Южного Приуралья (VII-I вв. до н.э.). – Уральск, 2004.

12) Гуцалов С.Ю. Кочевники Южного Приуралья в системе культур скифского времени Восточной Европы: общее и особенное // Региональные особенности раннесарматской культуры [Текст]: Материалы семинара Центра изучения истории и культуры сарматов / Вып. 2. ВолГУ, НИИ археологии Нижнего Поволжья; ред.колл.: И.В.Сергачков (отв. редактор) и [др.]. – Волгоград: Изд-во ВолГУ, 2007. С. 83-96.

13) Гуцалов С.Ю. К проблеме стыка прохоровской и суеловской культур в степях Южного Урала // Раннесарматская и среднесарматская культура: проблемы соотношения: Материалы семинара Центра изучения истории и культуры сарматов. Вып. 1 / отв. ред. В.М.Клепиков. – Волгоград: Волгоградское научное издательство, 2006. С. 69-88.

15) Железчиков Б.Ф. Материалы из раскопок П.С. Рыкова в 1927 г. на территории Уральской области // КСИА, 162. 1980.

16) Железчиков Б.Ф. Степи Восточной Евразии в VII-II вв. до н.э. // Проблемы сарматской археологии и истории. – Азов, 1988.

17) Железчиков Б.Ф., Кригер В.А. Катакомбные захоронения Уральской области // СА, № 4. 1978.

20) Железчиков Б.Ф. Археологические памятники Уральской области. Волгоград: Изд-во ВолГУ, 1998.

Заключение:

В результате проведения историко-культурной экспертизы новых объектов историко-культурного наследия не выявлено.

Границы земельного участка, отведенного под проект «Обустройство месторождения Рожковской», а именно, под благоустройство скважины U-26, пересекаются с:

1) границами могильника Чеботарево 4 и его охранной зоной (VII-II вв. до н.э., состоит из 19 курганов раннего железного века);



2) границами зон регулируемой застройки и охраняемого природного ландшафта могильника Чеботарево 3 (VII-II вв. до н.э., состоит из 19 курганов раннего железного века) (Приложения А, Б).

Оба объекта состоят в Государственном списке памятников истории и культуры местного значения Западно-Казахстанской области.

Не исключено, что часть курганов обоих могильников распаханы полностью, визуально не фиксируются, но они могут быть выявлены в процессе земляных и иных работ по реализации проекта: «Обустройство месторождения Рожковское», и границы памятников могут оказаться шире.

Рекомендации:

1. Запрещается проведение работ, которые могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

2. В целях обеспечения сохранности объектов историко-культурного наследия необходимо соблюдение охранных зон памятников шириной 40 м от границ объектов. Для охранных зон памятника истории и культуры в целях обеспечения его сохранности и исторической целостности устанавливается особый режим использования земель, ограничивающий хозяйственную деятельность и запрещающий строительство, за исключением применения специальных мер, направленных на сохранение памятника истории и культуры. В охранных зонах не производятся новые строительные работы¹.

3. В случае обоснованной невозможности соблюдения охранных зон объектов историко-культурного наследия могильник Чеботарево 3 и могильник Чеботарево 4, необходимо проведение на них археологических раскопок. Конечной целью археологических раскопок является выведение исследованных объектов историко-культурного наследия из Государственного списка памятников истории и культуры местного значения Западно-Казахстанской области на основании научного отчета по археологическим раскопкам и Заключения, согласованных местным исполнительным органом.

4. При изменении границ или смещении границ обследованного земельного участка под проект: «Обустройство месторождения Рожковское», необходимо проведение повторной историко-культурной экспертизы измененного земельного участка в новых границах.

5. При проектно-изыскательских работах и освоении земельного участка под проект: «Обустройство месторождения Рожковское», необходимо проявлять бдительность и осторожность (особенно, при благоустройстве скважины U-26); в случае обнаружения остатков древних сооружений, артефактов, костей и иных признаков материальной культуры, необходимо остановить все проектно-изыскательские, земляные и строительные работы и сообщить о находках в местные исполнительные органы или иную компетентную организацию (например, ТОО «Археологическая экспертиза»).

Приложения:

Приложение А. Таблица выявленных объектов;

Приложение Б. Чертежная документация;

Приложение В. Фотоприложение;

Приложение Г. Информация, предоставленная Заказчиком;

Приложение Д. Разрешительные документы.



Исполнительный директор
ТОО «Археологическая экспертиза»

С.В. Захаров



Ответственный исполнитель



Д.В. Марысин

¹ Пункт 2. *Правила определения и режима использования охранных зон, зон регулирования застройки и зон охраняемого природного ландшафта объектов историко-культурного наследия, утвержденных Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года, №86.*

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Приложение 12 – Заключение скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ62VWF00141147 от 21.02.2024

<p align="center"> <small>«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯҒА ҚАТНАСТЫ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСТЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ</small> </p>		<p align="center"> <small>РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»</small> </p>
<p align="center"> <small>090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59 тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81</small> </p>		<p align="center"> <small>090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59 тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81</small> </p>
<p>ТОО «Урал Ойл энд Газ»</p>		
<p>Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности</p>		
<p>На рассмотрение представлены: <u>Заявление о намечаемой деятельности «Продолжение работ по обустройству месторождения Рожковское.»</u> <small>(перечисление комплектности представленных материалов)</small></p>		
<p>Материалы поступили на рассмотрение: <u>№KZ74RYS00541172 от 30.01.2024 г.</u> <small>(Дата, номер входящей регистрации)</small></p>		
<p>Общие сведения</p>		
<p>В административном отношении район расположения Рожковского месторождения находится в северо-западной части Республики Казахстан в районе Байтерек Западно-Казахстанской области Федоровском разведочном блоке, в 75 км к северо-востоку от г. Уральск. Рожковское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ) находится в северо-восточной части области, на правобережье реки Урал, в непосредственной близости от границы с Оренбургской областью РФ и граничит с северо-восточной и восточной стороны с действующим Чинаревским НГКМ. В 30 км на юг от месторождения проходит железнодорожная магистраль Уральск - Актюбинск. Севернее проложен магистральный газопровод «Оренбург-Западная Европа», а в 60 км к западу – нефтепровод «Атырау-Самара», рядом проходит отдельный нефтепровод «Уральск-Самара». Расстояние от площадок планируемых работ до ближайших населенных пунктов составляет: от площадки скважины U21 п. Петрово – не менее 2,4 км, от площадки скважины U12 до п. Аманат – не менее 7,15 км, от площадки передаточной станции до п. Сұлу Көл – не менее 10 км, от площадки сборной станции до п. Сұлу Көл – не менее 8,5 км от площадки скважины U23 до п. Аманат – не менее 6,6 км, от площадки скважины U10 до п. Петрово – не менее 2,6 км, от площадки скважины U26 до п. Құрманғазы – не менее 1,6 км.</p>		
<p>Краткое описание намечаемой деятельности</p>		
<p>Намечаемая деятельность предусматривает продолжение работ по обустройству месторождения Рожковское (в связи со сдвигом сроков строительства и ввода в эксплуатацию объектов обустройства). Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское началось в 2023 году и</p>		
<p><small>Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қиғат бетіндегі заңмен төс. Электрондық құжат www.econsent.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.econsent.kz порталында тексеру аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.econsent.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.econsent.kz.</small></p>		
		

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



планировалось к завершению в апреле 2024 года. Однако, по причине задержки поставки технологического оборудования возникла необходимость в переносе сроков реализации намечаемой деятельности, что привело к увеличению периода строительства и переносу даты ввода в эксплуатацию объектов обустройства месторождения Рожковское. Обустройство месторождения Рожковское предусматривает строительство промысловых и иных объектов необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до Передаточной станции: обустройство устьев скважин U-10, U-12, U-21, U-23, U-26 (подготовлена площадка скв. U-21, остальные площадки в процессе); строительство выкидных трубопроводов от скважин U-10, U-12, U-21, U-23, U-26 (завершено строительство выкидной линии от скв. U-21, строительство остальных выкидных линий в процессе); строительство Сборной станции (на стадии строительства); строительство основного трубопровода газоконденсатной смеси от Сборной станции до Передаточной станции с крановыми узлами (завершено строительство крановых узлов №3, 4 и 5, участок основного трубопровода от Передаточной станции до кранового узла №3, остальные участки в процессе строительства); строительство Передаточной станции (завершено строительство байпасной линии, строительство основной технологической линии в процессе); строительство волоконно-оптической линии связи (на стадии завершения строительства); строительство топливного газопровода (на стадии строительства); строительство воздушной линии электропередачи ВЛ-10кВ; (на стадии строительства); строительство подъездных автомобильных дорог (на стадии строительства); строительство Пожарного поста (на стадии строительства); строительство на границе СЗЗ 2-х стационарных автоматических станций экологического мониторинга автосферного воздуха (на стадии строительства).

Газоконденсатная смесь (ГКС) добывается из пяти скважин (U10, U12, U21, U23, U26). ГКС из скважин U10, U12, U23 и U26 будут подключены с помощью 6-дюймовых (Du150) выкидных трубопроводов к Сборной станции. На Сборной станции посредством тестового сепаратора будет происходить разделение потоков газа, конденсата и воды с целью проведения контроля производительности каждой скважины. Затем ГКС объединяются на Сборной станции и поступают через основной коллектор на Передаточную Станцию. Скважина U21 имеет собственный испытательный сепаратор с отдельными однофазными расходомерами для сепарированных потоков газа, конденсата и воды для контроля производительности скважины. Испытательный сепаратор (горизонтальный, 3-х фазный) предназначен для тестирования скважины, базовые сценарии работы заключаются в следующем: тестирование производится только для одной скважины в любое время; скважина, предназначенная для тестирования, изолируется от основного добывающего коллектора и подключается к коллектору для тестирования скважин; нефть, вода и газ выходящие из тестового сепаратора повторно объединяются в один поток в общем добывающем коллекторе, где смешиваются с флюидами от других скважин. Выкидной трубопровод от скважины U21 будет подключена к основному коллектору направляющемуся на Передаточную станцию.

2

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Передаточная станция должна обеспечить выполнение следующих функций: для улавливания залповых поступлений жидкости на передаточной станции предусмотрен устройство улавливания жидкости (пробкоуловитель) – горизонтальный двухфазный сепаратор 100 м³ по жидкости, что должно покрывать весь диапазон работы газосборного коллектора месторождения; сепаратор-пробкоуловитель (горизонтальный, 2-х фазный) предназначен для удаления жидкостной пробки из многофазного потока, поступающего от коллектора газо-конденсатосборной сети; нагрев продукции скважин для обеспечения минимальной температурой 35°C и максимальной 50°C в точке приемо-передачи (выходной фланец аварийно-отсечного клапана системы ПАЗ на выходных линиях узла коммерческого учета); разделение газоконденсатной смеси на три фазы – сырой газ, жидкие газоконденсатные углеводороды (нестабильный конденсат) и не углеводородную жидкость (в основном воду).

Предполагаемая производственная мощность объекта: 1669 тон конденсата в сутки; 1.5 млн. ст. кубических метров газа в сутки. Четыре из пяти добывающих скважин (U-10, U-12, U-23 и U-26) подключаются выкидными трубопроводами к сборной станции. На сборной станции размещается отдельный эксплуатационный и испытательный манифольды для подключения отдельных скважин (U-10, U-12, U-23 и U-26), а также стационарный тестовый сепаратор с отдельными однофазными расходомерами для сепарированных потоков газа, конденсата и воды с целью проведения контроля производительности каждой скважины. Со сборной станции газоконденсатная смесь (неразделенная продукция) от скважин через единый основной трубопровод направляется на передаточную станцию, расположенную примерно в радиусе 2.5 км от действующей установки комплексной подготовки газа (УКПГ) ТОО «Жаикмунай» Чинаревского газоконденсатного месторождения. Скважина U-21 выкидным трубопроводом подключена напрямую в основной трубопровод к востоку от р. Ембулатовка. Скважина U-21 предусматривает стационарный тестовый сепаратор с отдельными однофазными расходомерами для сепарированных потоков газа, конденсата и воды с целью проведения контроля производительности скважины. УКПГ ТОО «Жаикмунай» подготавливает продукцию скважин с Чинаревского газоконденсатного месторождения, и имеет объекты для подготовки газа и конденсата к транспорту в соответствии с техническими требованиями и спецификациями к товарной продукции, а также подготовки и утилизации не углеводородных жидкостей (пластовой воды).

Реализация деятельности по обустройству месторождения Рожковское началось в 2023 г. Предположительные сроки завершения обустройства - декабрь 2024 года, эксплуатация объектов обустройства будет осуществляться поэтапно до конца 2024 года. Постутилизация объектов обустройства не предусматривается до истечения срока права недропользования (до 2040 года).



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Объем выбросов на период строительства составляет – 79.65618052 г/сек, 107.7686829 т/период. Общий объем выбросов

3

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қазіргі бетіндегі заңмен тең.
 *Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылды. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері алыңыз.
 Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. *Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации 2024 год составляет 1625,37233 г/сек, 533,9346 т/год.

Земельные ресурсы. Общая площадь земельных участков для обустройства месторождения Рожковское - 127,1627 га, из них, предоставляемое в долгосрочное землепользование - 18,8667 га, предоставляемое в краткосрочное землепользование - 16,0835 га, оформляемое частным сервитутом - 92,2125 га. Целевое назначение земельного участка: для строительства промышленных и иных объектов обустройства месторождения, необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до подготовки. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года.

Водные ресурсы. Расстояние от проектируемых производственных объектов до ближайших водных объектов составляет: до реки Ембулатовка – 510 м; до реки Быковка – 1585 м. В начале трассы основной трубопровод пересекает р. Ембулатовку. Переход реки осуществлен методом горизонтально-направленного бурения (бестраншейным) в защитном футляре из стальной трубы. Глубина заложения трубопровода в русловой части реки не менее 6 м от дна реки до верхней образующей пилотной скважины. В местах пересечения реки Ембулатовка основным трубопроводом, подземными коммуникациями, а также автодорогой от а/д Құрманғазы-Сұлу Көл до подъездной дороги к с. Рожково строительные работы предусмотрены в водоохранной зоне.

Источником питьевого водоснабжения на период строительства является привозная бутилированная вода питьевого качества согласно договору на поставку воды. Источниками технической и хозяйственно-бытовой воды в период строительства и эксплуатации являются водозаборные скважины ТОО «Урал Ойл энд Газ», расположенные на площадках добывающих скважин.

Объем потребляемой воды при строительстве составит: 1973,84 м³/период, в т.ч.: на технические нужды – 258,09 м³/период, на хозяйственно-бытовые нужды – 1368,75 м³/период, на гидротестирование трубопроводов – 347 м³/период. При эксплуатации проекта водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды составит 547,5 м³/год.



Для естественных нужд работников в период строительно-монтажных работ устанавливаются биотуалеты, в непосредственной близости от места проведения работ. По мере их заполнения или по окончании строительных работ образующиеся бытовые сточные воды от биотуалетов будут вывозиться спец автомашинами на утилизацию в специализированную организацию, с которыми будут заключаться договоры. Объем сточной воды в период строительно-монтажных работ составляет: 1715,75 м³/период, производственные сточные воды – 347 м³/период, хозяйственно-бытовые сточные воды – 1368,75 м³/период. При эксплуатации образуется хозяйственно-бытовые сточные воды в объеме 547,5 м³/год. Объем попутно добываемых пластовых вод – до 300 станд.м³ в сутки. Сброса данных видов стоков не планируется по причине их передачи на утилизацию в ТОО «Жайыкмунай».

Недра. ТОО «Урал Ойл энд Газ» проводит добычу газа и конденсата на месторождении Рожковское на основании контракта с Министерством Энергетики РК за №4130-УВС-МЭ от 02.04.2015 г. Срок использования – с 02

4

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеріңіз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Тип выпуска:			
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года. Координаты скважин: скв. U26 - широта 51°35'24.76"C / долгота 52° 6'13.30"В; скв U12 - широта 51°34'24.22"C / долгота 52° 8'42.74"В; скв. U23 - широта 51°33'38.31"C / долгота 52°10'40.83"В; скв. U10 - широта 51°34'10.02"C / долгота 52°12'43.15"В; скв. U21 - широта 51°33'34.80"C / долгота 52°16'2.68"В.

Растительные ресурсы. Основное воздействие на почвенно-растительный покров будет оказано в период проведения строительных работ, данное воздействие, ограничено территорией, отведенной под строительство, воздействие заключается в механическом нарушении целостности почвенно-растительного покрова. В период строительства предусматривается вырубка дикорастущих растений на участках трассы выкидных линий от скважин U-12 и U-26. Ориентировочный объем дикорастущих растений, подлежащих вырубке, составляет около 187 м³. Во время эксплуатации объекта отсутствует воздействие на почвенно-растительный слой вследствие герметичности системы.

Животный мир. На период строительно-монтажных работ и эксплуатации проектируемых объектов влияние на представителей животного мира заключается в отчуждении среды обитания фауны под производственные объекты, загрязнении среды обитания выбросами вредных веществ в атмосферу, факторы беспокойства.



Отходы производства и потребления. В период проведения строительных работ будут образовываться отходы в объеме 19,415 т/год. Из них неопасные отходы: огарки сварочных электродов (код 12 01 13) - 0,12 т/пер., строительные отходы - 0,39 т/пер., мешко тара - 2,12 т/пер., коммунальные отходы (ТБО) - 7,02 т/пер. и опасные отходы: тара из-под ЛКМ (код 08 01 11*) – 1,073 т/пер; отходы промасленной ветоши (код 15 02 02*) – 8,692 т/пер. В период эксплуатации на 2024 год будут образовываться отходы в объеме 24,641 т/год. Из них неопасные отходы: изношенная спецодежда (код 20 01 10) - 0,275 т/год, макулатура (код 20 01 01) - 0,5 т/год, коммунальные отходы (ТБО) - 0,351 т/год и опасные отходы: нефтешлам (код 01 05 05*) - 21,006 т/год, отходы промасленной ветоши (код 15 02 02*) – 2,509 т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированной организацией будет заключен непосредственно перед началом проведения работ.

С целью охраны окружающей среды необходимо принять следующие меры: проводить работы последовательно, согласно графику, снизить количество одновременно работающей техники; контроль за выбросами автотранспорта путем проверки исправного состояния и работой двигателей используемой строительной техники и транспорта; упорядоченное движение

5

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қазат бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеріңіз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; запрет забора воды с поверхностных источников; исключение сброса сточных вод в поверхностные водные объекты; сбор и временное хранение отходов осуществлять на специальных площадках с твердым и непроницаемым покрытием, с подъездами для транспорта и ограждением с трех сторон на высоту, исключающую возможность распространения (разноса) отходов ветром, но не менее 1,5 м; учет и своевременное удаление отходов с территорий; соблюдение пожарной безопасности и техники безопасности работ.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.8 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс) «Наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев» как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Обустройство месторождения Рожковское. Строительство промышленных и иных объектов необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до приемо-сдаточного пункта (Передаточной станции)» будет осуществляться на территории объекта I категории (подпункт 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса РК).

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведет к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента



М. Ермекалиев

*Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52*

6

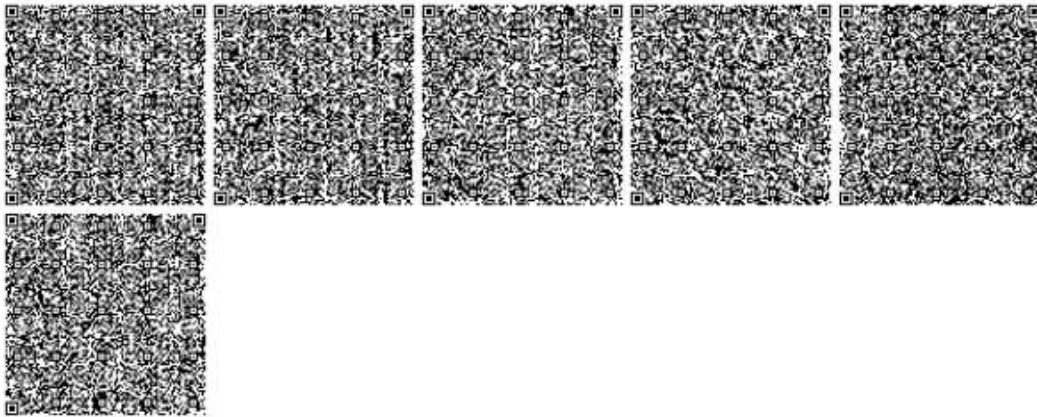
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды ақпарат қолдану туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес ақпарат бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексерсе болса. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗПК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич





Бұл құжат КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қойы» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағымен сәйкес аяғы белгіленген заңмен тең.
 Электрондық құжат www.enncetse.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.enncetse.kz порталында тексері аласыз.
 Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗКР от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.enncetse.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.enncetse.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефгестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Приложение 13 – Расчеты выбросов загрязняющих веществ



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2			

В период строительства
2026 год

Расчетные методики: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок
 Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Источник выбросов	№ источника	Параметры источн		Время работы	Расход топлива	Выброс загрязняющих веществ																
		высота	диаметр			азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		C12-C19		
		м	м			г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	
Строительная площадка																						
Сварочный агрегат	0201	2,00	0,06	146	0,8	0,123	0,033876	0,001696	0,005505	0,000276	0,002056	0,000106	0,011306	0,000555	0,037000	0,001849	0,000440	0,000021	0,00000004	0,00000000190	0,010571	0,000528
Сварочный агрегат	0202	2,00	0,06	85	13,9	1,184	0,033876	0,016285	0,005505	0,002646	0,002056	0,001014	0,011306	0,005326	0,037000	0,017753	0,000440	0,000203	0,00000004	0,00000001860	0,010571	0,005072
Сварочный агрегат	0203	2,00	0,06	90	7,8	0,706	0,033876	0,009715	0,005505	0,001579	0,002056	0,000605	0,011306	0,003177	0,037000	0,010590	0,000440	0,000121	0,00000004	0,00000001110	0,010571	0,003026
Дизельный генератор	0204	2,00	0,06	166	7,7	1,272	0,010071	0,017506	0,001637	0,002845	0,000611	0,001091	0,003361	0,005725	0,011000	0,019084	0,000131	0,000218	0,00000001	0,00000002000	0,003143	0,005453
Дизельный генератор	0205	2,00	0,06	166	7,7	1,272	0,036622	0,017506	0,005951	0,002845	0,002222	0,001091	0,012222	0,005725	0,040000	0,019084	0,000476	0,000218	0,00000004	0,00000002000	0,011429	0,005453
Сварочный агрегат	0206	2,00	0,06	112	19,8	2,221	0,033876	0,030554	0,005505	0,004965	0,002056	0,001903	0,011306	0,009992	0,037000	0,033308	0,000440	0,000381	0,00000004	0,000000003490	0,010571	0,009516
Сварочный агрегат	0207	2,00	0,06	59	21,7	1,272	0,033876	0,017506	0,005505	0,002845	0,002056	0,001091	0,011306	0,005725	0,037000	0,019084	0,000440	0,000218	0,00000004	0,00000002000	0,010571	0,005453
Агрегат наполнительно-опрессовочный до 500 м3/ч	0208	2,00	0,06	173	1,2	0,203	0,247467	0,002602	0,040213	0,000423	0,011508	0,000116	0,096667	0,001016	0,249722	0,002642	0,002762	0,000029	0,00000028	0,00000000320	0,066746	0,000697
ДЭС 4 кВт	0209	2,00	0,06	140	5,0	0,696	0,003662	0,009574	0,000595	0,001556	0,000222	0,000596	0,001222	0,003131	0,004000	0,010436	0,000048	0,000119	0,000000004	0,00000001090	0,001143	0,002982
ДЭС 100 кВт	0210	2,00	0,06	3	38,2	0,126	0,085333	0,001610	0,013867	0,000262	0,003968	0,000072	0,033333	0,000629	0,086111	0,001635	0,000952	0,000018	0,00000010	0,00000000200	0,023016	0,000431
ДЭС 60 кВт	0211	2,00	0,05	1	15,0	0,016	0,054933	0,000224	0,008927	0,000036	0,003333	0,000014	0,018333	0,000073	0,060000	0,000244	0,000714	0,000003	0,00000006	0,00000000030	0,017143	0,000070
Дизельный генератор	0212	1,50	0,05	166	7,7	1,272	0,088747	0,016285	0,014421	0,002646	0,004127	0,000727	0,034667	0,006361	0,089556	0,016539	0,000990	0,000182	0,00000010	0,00000002000	0,023937	0,004362
ИТОГО:							0,696215	0,141063	0,113136	0,022924	0,036271	0,008426	0,256335	0,047435	0,725389	0,152248	0,008273	0,001731	0,000000794	0,00000016290	0,199412	0,043043

Источник выбросов	№ источника	Параметры источник		Время работы	Объем отх. газов	Температура отх. газов	Мощность дизелей	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ															
		высота	диаметр					азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		C12-C19			
		м	м					г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г		
Компрессор передвижной 16 м3/мин	6474	2,00	0,06	85	0,0930	449,85	172	37,0	3,151	0,146773	0,161342	0,023851	0,026218	0,006825	0,007203	0,057333	0,063024	0,148111	0,163863	0,001638	0,001801	0,00000020	0,00000020	0,039587	0,043217
Компрессор передвижной 11,2 м3/мин	6475	2,00	0,06	112	0,0437	449,85	75	17,4	1,944	0,064000	0,099533	0,010400	0,016174	0,002976	0,004443	0,025000	0,038880	0,064583	0,101088	0,000714	0,001111	0,00000010	0,00000010	0,017262	0,026661
Компрессор передвижной 0,5 м3/мин	6476	2,00	0,06	1	0,0154	449,85	11	6,1	0,006	0,010071	0,000352	0,001637	0,000057	0,000611	0,000022	0,003361	0,000115	0,011000	0,000384	0,000131	0,000004	0,00000000	0,00000000	0,003143	0,000110
Компрессор передвижной 5 м3/мин	6477	2,00	0,06	166	0,0193	449,85	40	7,7	1,272	0,036622	0,070019	0,005951	0,011378	0,002222	0,004362	0,012222	0,022899	0,040000	0,076328	0,000476	0,000872	0,00000000	0,00000000	0,011429	0,021808
Компрессор XAS 175Dd	6478	1,50	0,05	3	0,0528	449,85	104	21,0	0,058	0,088747	0,002967	0,014421	0,000482	0,004127	0,000132	0,034667	0,001159	0,089556	0,003013	0,000990	0,000033	0,00000001	0,00000000	0,023937	0,000795
ИТОГО:										0,346213	0,334213	0,056260	0,054309	0,016761	0,016162	0,132583	0,126077	0,353250	0,344676	0,003949	0,003821	0,000000	0,000000	0,095358	0,092591

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Расчетная методика: Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами, Алматы 1996 г

Источник	Номер источника	Параметры источника		Время работы t, ч/год	Кэфф из-бытка воздуха, a	Объем отх. газов, V, м3/с	Темп. газов, С	Объем производства битума, т/год	Расход топлива, В		Производительность установки т/час	Содержание сероводорода в топливе, %
		высота h, м	диаметр d, м						м3/ч (ДТ - кг/ч)	тыс. м3/год (ДТ - т/год)		
Строительная площадка												
Битумный котел	0214	2	0,2	119,475	1,1	0,0060	300	59,62545	1	59,62545	0,5	0

"Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов" Приложение 11 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п

Источник	Номер источника	Кол-во перерабатываемого материала		Время работы t	Кол-во дождливых дней	Кол-во снежных дней	Поверхность пыления в плане S	Эфф-ть пылеподавления %	Выбросы загрязняющих веществ	
		т/час	т/год						Пыль неорганическая 70-20%	
									г/с	т/год
Автодороги										
Разработка грунта экскаваторами	6374	112	10044,16	448					2,591556	0,590597
Передвижение экскаваторами	6375			448,4				0	0,016603	0,026800
Временное хранение грунта	6376				0	80	300	0	0,050112	0,043297
Разработка грунта бульдозерами	6377	5	26	26					0,115694	0,001529
Передвижение бульдозеров	6378			26				0	0,015902	0,001488
Планировка территории	6379			163				0	0,015902	0,009343
Уплотнение грунта	6380			423				0	0,016603	0,025270
Временное хранение щебня	6381				0	80	14	0	0,005846	0,005051
Временное хранение ПГС	6382				0	80	12	0	0,007016	0,006062
Временное хранение ЩПГС	6383				0	80	300	0	0,125280	0,108242
Временное хранение песка	6384				0	80	0,8	0	0,000713	0,000616
Передвижение автотранспорта	6385			96				0	0,005314	0,001837
ИТОГО:									5,608821	4,972425

Расчетная методика: Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами, Алматы 1996 г

Наименование источника	№ источника выброса	Время работы в год Т, час	Расход строительного материала т/год	Выбросы загрязняющих веществ	
				Углеводороды предельные (C12-C19) (2754)	
				Мсек, г/с	Мгод, т/год
Строительная площадка					
Нанесение битумной мастики	6344	232,8	8,445	0,010071	0,008440
Нанесение битума	6345	383,8	33,446	0,024210	0,033450
ИТОГО:				0,034281	0,041890

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Наименование источника	Кол-во шт.	№ источн выброса	Время работы	Мощность, кВт	диаметр круга	мар-ка		Выброс загрязняющих веществ																											
						расход	электродов		диоксид марганца		оксид железа		пыль абразивная		пыль металлич		углерода оксид		Свинец и его неорганические соединения 0184	фтор.водорода		азота диоксид		оксид азота		Олово оксид		пыль неорганич.		Органические кислоты 1555		фториды 0344			
							кг/год																												
						ч/год	мм	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
сварочные работы	1	6344	553,2	АНО-6		1187,3	0,001	0,002	0,0089	0,018																									
	1		274	АНО-4		467,4	0,0008	0,0008	0,007	0,007																									
	1		681,4	УОНИ 13/55		1123,3	0,0005	0,00122	0,006	0,016				0,00609	0,01494			0,0004	0,001	0,001	0,00243	0,0002	0,0004					0,0005	0,001			0,0005	0,001		
	1		87,8	УОНИ 13/45		180,1	0,0005	0,0002	0,006	0,002				0,00758	0,00240			0,0004	0,0001	0,0007	0,0002	0,0001	0,00004					0,0008	0,0003			0,002	0,0006		
	1		350,2	СВ-08Г2С		410,43	0,0005	0,0006	0,011	0,014																						0,000052	0,000066		
аппарат газовой резки	1		442,6	Пропан-бутан		398,35													0,00300	0,00531	0,0005	0,00086													
аппарат газовой резки	1		298,6	ацителен		370,47													0,00607	0,00526	0,001	0,00085													
Работы по пайке	1	6345	40,2	Оловянно-свинцовые припой		50,73										0,0002	0,00003									0,0001	0,00001								
Полиэтиленовая сварка	1	6346	179			4,3								0,00001	0,000003																0,000003	0,000002			
Агрегат для сварки и резки	1	6347	244	Сталь			0,00031	0,0003	0,02	0,0178				0,01375	0,01208					0,0087	0,0076	0,001	0,0012												
шлифовальная машинка	3	6348	712,4	2,1	150					0,0078	0,1667	0,0078	0,256																						
сверлильный станок	2	6349	88,2										0,0014	0,0045																					
резка металла	1	6352	1,6	2,1	130								0,0406	0,001																					
ИТОГО:							0,007	0,00992	0,10	0,132	0,0078	0,1667	0,0498	0,262	0,04109	0,04675	0,0002	0,00003	0,00171	0,002	0,03015	0,034	0,005	0,00553	0,0001	0,00001	0,103	0,003	0,000003	0,000002	0,005	0,003			

РНД 211.2.02.05-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)»

Наименование лакокрасочного материала	Номер источника выброса	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования	Расход материала, т/год	Характеристика ЛКМ					Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы		
				Доля летучей части растворителя в ЛКМ	Доля вещества в летучей части ЛКМ	Доля растворителя при окраске	Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски	Доля растворителя при сушке			г/сек	т/год	
													мм
Строительная площадка													
Растворитель Р-4	6356	0,2	0,243104	12	100	28		72	1210	Бутилацетат	0,006667	0,029170	
				62	100	28		72	621	Толуол	0,034444	0,150724	
				26	100	28		72	1401	Ацетон	0,014444	0,063207	
		Эмаль МА-15	0,2	0,4662635	50	50,00	28		72	616	Ксилол	0,013889	0,116566
					50	50,00	28		72	2752	Уайт-спирит	0,013889	0,116566
Эмаль ХВ-125	6356				50,00			30	2902	Взвешенные вещества	0,008333	0,069940	
		0,2	0,089836	28	70	28		72	1401	Ацетон	0,010889	0,017608	
				10	70	28		72	1210	Бутилацетат	0,003889	0,006289	
				62	70	28		72	2750	Нафта	0,024111	0,038989	
					70			30	2902	Взвешенные вещества	0,005000	0,008085	
Эмаль ХВ-124	6356	0,2	0,0120643	26	27	28		72	1401	Ацетон	0,003900	0,000847	
				12	27	28		72	1210	Бутилацетат	0,001800	0,000391	
				62	27	28		72	621	Толуол	0,009300	0,002020	



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Обустройство месторождения Рожковское

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Дата выпуска: 25.09.2025г.



Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения

Номер документа:

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2



Наименование лакокрасочного материала	Номер источника выб-роса	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования	Расход материала, т/год	Характеристика ЛКМ					Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
				Доля летучей части растворителя в ЛКМ	Доля вещества в летучей части ЛКМ	Доля растворителя при окраске	Доля аэрозоля при окраске, для данного способа окраски	Доля растворителя при сушке			г/сек	т/год
				fp, %	gx, %	gp', %	gk', %	gp'', %				
		мм	т		27		30		2902	Взвешенные вещества	0,012167	0,002642
Эмаль ПФ-115		0,2	0,2674677	50	45	28		72	616	Ксилол	0,012500	0,060180
				50	45	28		72	2752	Уайт-спирит	0,012500	0,060180
					45		30		2902	Взвешенные вещества	0,009167	0,044132
Эмаль ЭП-140		0,2	0,0038	33,7	53,5	28		72	1401	Пропан-2-он	0,010016	0,000692
				32,78	53,5	28		72	616	Ксилол	0,009743	0,000673
				28,66	53,5	28		72	1119	Этокситанол	0,008518	0,0005888
				4,86	53,5	28		72	621	Метилбензол	0,001445	0,0000998
					53,5		30		2902	Взвешенные вещества	0,007750	0,000536
Лак БТ-577		0,2	0,082	57,4	63	28		72	616	Ксилол	0,020090	0,029590
				42,6	63	28		72	2752	Уайт-спирит	0,014910	0,021963
Лак БТ-123		0,2	0,294	96	56	28		72	616	Ксилол	0,029867	0,157840
				4	56	28		72	2752	Уайт-спирит	0,001244	0,006577
Растворитель Ацетон		0,2	0,0937	100	100,00	28		72	1401	Ацетон	0,055556	0,0936828
Уайт-Спирит		0,2	0,0703051	100	100,00	28		72	2752	Уайт-спирит	0,055556	0,070305
Грунтовка ГФ-021		0,2	0,209	100	45	28		72	616	Ксилол	0,025000	0,094020
											0,436583	1,264103

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Эксплуатация

2026год

Расчет выбросов от факельных установок

Расчетная методика: Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей, Приказ Министра ООС РК №23 от 30.01.2007 г.

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы t, ч/год	расход сжигаемой смеси кг/ч	плотность сжигаемой смеси ρ, кг/м ³	Содержание в сжигаемой смеси H ₂ S % масс	начальн тем-ра смеси То, 0С	Выброс загрязняющих веществ													
							NO ₂		NO		SO ₂		H ₂ S		CO		CH ₄		Сажа	
							г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
2026 год																				
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (пилотное горение)	0402-01	8760	9	1,86	0,00	-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843		
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (V8)	0402-02	57,294	3743	1,5693	1,02	30	2,4955636	0,51473	0,405529	0,083644	20,01228	4,127694	0,017045	0,00351567	20,796364	4,289417	0,519909	0,107235		
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (пилотное горение)	0404-01	8760	9	1,86	0,00	-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)	0404-02	25,2083	3743	1,5693	1,02	30	2,4955636	0,226472	0,405529	0,036802	20,01228	1,816112	0,017045	0,001547	20,796364	1,887268	0,519909	0,047182		
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (пилотное горение)	0406-01	8760	9	1,86	0,00	-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V8)	0406-02	102,0656	3743	1,5693	1,02	30	2,4955636	0,91696	0,405529	0,149006	20,01228	7,353235	0,017045	0,006263	20,796364	7,641336	0,519909	0,191033		
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (пилотное горение)	0408-01	8760	9	1,86	0,00	-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)	0408-02	33,5929	3743	1,5693	1,02	30	2,4955636	0,3018	0,405529	0,049042	20,01228	2,420174	0,017045	0,002061	20,796364	2,514997	0,519909	0,062875	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (пилотное горение)	0410-01	8760	9	1,86	0,00	-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (V8)	0410-02	28,0029	3743	1,5693	1,02	30	2,4955636	0,251579	0,405529	0,040882	20,01228	2,017447	0,017045	0,001718	20,796364	2,096491	0,519909	0,052412		0
Горизонтальная факельная установка сборная	0412-01	8760	9	1,86	0,00	-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2			

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы t, ч/год	расход сжигаемой смеси кг/ч	плотность сжигаемой смеси p, кг/м3	Содержание в сжигаемой смеси H2S % масс	начальн тем-ра смеси To, 0C	Выброс загрязняющих веществ												Сажа		
							NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4				
							г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с
2026 год																					
станция (пилотное горение)																					
Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)	0412-02	0,3202	8468	1,5693	1,02	30	5,6451864	0,006507	0,917343	0,001057	45,269553	0,052183	0,038557	0,000044	47,04322	0,054228	1,17608	0,001356	0	0	
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (пилотное горение)	0419-01	8760	1,3	1,86	0,00	-25	0,000893	0,028162	0,000145	0,00457272	0	0	0	0	0,00744	0,2346278	0,0002	0,006307	0	0	
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (V8)	0419-02	0,0210	449	1,5693	1,02	30	0,299234	0,000023	0,048626	0,000004	2,117015	0,00016	0,002044	0,0000002	2,493618	0,000188	0,06234	0,000005	0,2493618	0,000019	
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (V8)	0431-01	0,0210	449	1,5693	1,02	30	0,299234	0,000023	0,048626	0,000004	2,117015	0,00016	0,002044	0,0000002	2,493618	0,000188	0,06234	0,000005	0,2493618	0,000019	

Расчет объема выбрасываемой смеси:

Источник	Содержание, %об									Vo	Vпс	B	V1	To	Qп	m	e	n	Спс	Tг	
	CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	C6H14	C7H16	H2S	O2	м3/м3	м3/м3	м3/с	м3/с	гр.С	ккал/м3 (кг)	кг/моль			ккал/м3С	гр.С	
2026 год																					
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194	
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (V8)	72,00	8,06	4,25	2,52	1,30	0,94	0,90	0,90		12,00820361	13,00820361	0,663	54,820	30	9523,415707	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1462,280	
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194	
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)	72,00	8,06	4,25	2,52	1,30	0,94	0,90	0,90		12,00820361	13,00820361	0,663	54,820	30	9523,415707	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1462,280	
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194	
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V8)	72,00	8,06	4,25	2,52	1,30	0,94	0,90	0,90		12,00820361	13,00820361	0,663	54,820	30	9523,415707	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1462,280	
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194	
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)	72,00	8,06	4,25	2,52	1,30	0,94	0,90	0,90		12,00820361	13,00820361	0,663	54,820	30	9523,415707	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1462,280	
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194	
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (V8)	72,00	8,06	4,25	2,52	1,30	0,94	0,90	0,90		12,00820361	13,00820361	0,663	54,820	30	9523,415707	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1462,280	
Горизонтальная факельная установка сборная станция (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194	
Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)	72,00	8,06	4,25	2,52	1,30	0,94	0,90	0,90		12,00820361	13,00820361	1,499	123,944	30	9523,415707	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1462,280	
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,0002	0,032	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194	
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (V8)	72,00	8,06	4,25	2,52	1,30	0,94	0,90	0,90		12,00820361	13,00820361	0,079	6,500	31	9523,415707	21,28665251	0,22145981	0,9984	0,4	1453,660	
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (V8)	72,00	8,06	4,25	2,52	1,30	0,94	0,90	0,90		12,00820361	13,00820361	0,079	6,532	30	9523,415707	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1462,280	

Расчет высоты источника выбросов (H):

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



№ источника	La	d, м	Lсх/d	Wист, м/с	Ar	Lф, м	H, м	Dф, м	Wзв, м/с	Wист/Wзв
2026 год										
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	29075,46149	58,796	13,318	8,280	403,189199	0,209370147
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	29075,46149	58,796	13,318	8,280	403,189199	0,209370147
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	29075,46149	58,796	13,318	8,280	403,189199	0,209370147
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	29075,46149	58,796	13,318	8,280	403,189199	0,209370147
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	29075,46149	58,796	13,318	8,280	403,189199	0,209370147
Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)	43	0,1	58,88436554	190,8586077	148628,7501	77,590	26,605	10,912	403,189199	0,473372323
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (V8)	43	0,1	58,88436554	10,0585924	412,8133585	28,525	-8,084	4,043	394,2537898	0,025512988
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (V8)	43	0,1	58,88436554	10,0585924	412,8133585	28,525	-8,084	4,043	403,189199	0,024947574

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Выброс загрязняющих веществ													
			NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4		Сажа	
			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
2026 год																
Вертикальная факельная установка (высокого давления) дежурная горелка	0414-01	8760	0,0169010	0,5329900	0,002746	0,08659786	0	0	0	0	0,140844	4,4416564	0,003521	0,111038	0	0
Вертикальная факельная установка (высокого давления) продувка коллектора	0414-02	8760	0,0008710	0,0274680	0,000142	0,00447811	0	0	0	0,00726	0,2289514	0,000182	0,00574	0	0	
Вертикальная факельная установка (высокого давления) V8	0414-03	11,79	3,997006	0,169685	0,649513	0,027574	46,140664	1,95881	0,039299	0,001668	33,3084	1,414042	0,83271	0,035351	3,330838	0,141404
Вертикальная факельная установка (низкого давления) дежурная горелка	0414-04	8760	0,0073180	0,2307800	0,001189	0,03749630	0	0	0	0,060984	1,9231914	0,001525	0,048092	0	0	
Вертикальная факельная установка (низкого давления) продувка коллектора	0414-05	8760	0,0008710	0,0274680	0,000142	0,00447811	0	0	0	0,00726	0,2289514	0,000182	0,00574	0	0	
Вертикальная факельная установка (низкого давления) V8	0414-06	5,05	3,997006	0,072723	0,649513	0,011817	46,140664	0,8395	0,039299	0,000715	33,3084	0,606025	0,83271	0,015151	3,330838	0,060602
ИТОГО:			8,019973	1,061114	1,303245	0,172441	92,281328	2,798310	0,078598	0,002383	66,833148	8,842818	1,670830	0,221112	6,661676	0,202006

Примечание: Примечание: Плотность и компонентный состав газоконденсатной смеси приняты на основании данных технического отчета «Лабораторные исследования проб, отобранных на тестовом сепараторе №1 и №2 передаточной станции Рожковское месторождения». Для расчетов использованы показатели за 2024-2025гг., соответствующие наибольшему содержанию сероводорода и максимальной плотности. Содержание сероводорода на ВФУ (мас. %) было взято из отчета (сепаратор №2) за июль 2025 г., плотность — из отчета (сепаратор №2) за декабрь 2024 г. (см. Приложение О).

Расчет объема выбрасываемой смеси:

Источник	Содержание, %об					Vo	Vпс	B	V1	To	Qп	m	e	n	Спс	Tг
	CH4	C2H6	C7H16	H2S	O2	м3/м3	м3/м3	м3/с	м3/с	гр.С	ккал/м3 (кг)	кг/моль			ккал/м3С	гр.С
Вертикальная факельная установка (высокого давления) дежурная горелка	91,44	3,83		0,00		9,659466572	10,65946657	0,010	0,732	-25	8689,91791	17,35595422	0,199970294	0,9984	0,4	1602,912
Вертикальная факельная установка (высокого давления) продувка коллектора	91,44	3,83		0,00		9,659466572	10,65946657	0,001	0,073	-24	8689,91791	18,35595422	0,205650477	0,9984	0,4	1592,354
Вертикальная факельная установка (высокого давления) V8	80,50	8,11	0,07	0,87		10,6990871	11,6990871	1,855	145,969	-22	9484,110285	20,35595422	0,216564352	0,9984	0,4	1563,231
Вертикальная факельная установка (низкого давления) дежурная горелка	91,44	3,83		0,00		9,659466572	10,65946657	0,004	0,285	-20	8689,91791	22,35595422	0,226954001	0,9984	0,4	1553,005
Вертикальная факельная установка (низкого давления) продувка коллектора	91,44	3,83		0,00		9,659466572	10,65946657	0,001	0,071	-19	8689,91791	23,35595422	0,231974392	0,9984	0,4	1543,789
Вертикальная факельная установка (низкого давления) V8	80,50	8,11	0,07	0,87		10,6990871	11,6990871	1,855	142,323	-17	9484,110285	25,35595422	0,241702541	0,9984	0,4	1517,365

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Расчет высоты источника выбросов (Н):

№ источника	La	H, м	Lф, м	H, м	Dф, м	Wзв,м/с	Wист/Wзв
2026 год							
Вертикальная факельная установка (высокого давления) V8	43	30	5,340	35,340	0,922	366,3396264	0,050870984
Вертикальная факельная установка (низкого давления) V8	43	30	5,340	35,340	0,922	350,9590332	0,053100378

Расчет выбросов от технологических печей



Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. п 5. Расчет выбросов загрязняющих веществ при производстве нефтепродуктов

Наименование источника выброса	№ ист.	Время работы τ, ч/год	Общее кол-во топок N	Одно-врем. работающих топок N1	Коэф-фициент избытка воздуха A	Вид топлива	Расход топлива В кг/ч т/год		Выбросы загрязняющих веществ															
									диоксид азота (0301)		оксид азота (0304)		диоксид серы (0330)		оксид углерода (0337)		метан (0410)		углерод (0328)					
									г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год				
2026 год																								
<i>Передаточная станция</i>																								
Входной нагреватель с промежуточным теплоносителем	0415-01	8000	1	1	1,66	газ	307,95	2 463,60	0,92258403 2	26,570420122	0,14991991	4,31769327 0	0,0067544 0	0,194526 1	0,128312 6	3,695404	0,12831 3	3,69540 4	0,00000 0	0,00000 0				
Входной нагреватель с промежуточным теплоносителем	0415-02	2880	1	1	1,4	дизельное топливо	157,5	453,60	0,180149	1,867782	0,029274	0,303515	0,175000	0,063000	0,065625	0,680400	0,06562 5	0,68040 0	0,00437 5	0,04536 0				
<i>Подрядные организации</i>																								
Печь подогрева воздуха	0427	60	1	1	1,4	дизельное топливо	297,6	17,86	0,643201	0,138931	0,104520	0,022576	0,330670	0,119041	0,124001	0,026784	0,12400 1	0,02678 4	0,00826 7	0,00178 6				
Печь подогрева воздуха	0428	60	1	1	1,4	дизельное топливо	297,6	17,86	0,643201	0,138931	0,104520	0,022576	0,330670	0,119041	0,124001	0,026784	0,12400 1	0,02678 4	0,00826 7	0,00178 6				
ИТОГО:									2,389135	28,716064	0,388234	4,666360	0,843094	0,495608	0,441940	4,429372	0,44194 0	4,42937 2	0,02090 9	0,04893 2				

Расчет выбросов от котельных

«Сборником методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996

Источник	Номер источника	Параметры источника		Время работы τ, ч/год	Коэф-фициент избытка воздуха, а	Объем отг. газов, V, м3/с	Темп. газов, С	Вид топлива	Расход топли-ва, В		Содерж. в топ-ливе серы, S, %	Содерж. в топ-ливе H2S, %	Низшая теплота сгорания топлива, Q, МДж/м3 (МДж/кг)	Плотность топлива, ρ, кг/м3 (т/м3)	Выбросы загрязняющих веществ										
		высота h, м	диаметр d, м						оксид азота						диоксид азота		диоксид серы		оксид углерода		сажа				
									г/с	т/год					г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год			
Котел (площадка скв. 10)	0422	4	0,1	2208	1,1	0,0104	180	д/т	1,9225	4,245	0,3		42,75	0,83	0,0016	0,000208	0,001651	0,001280	0,010162	0,003204	0,025469	0,005707	0,045367	0,000134	0,001061
Котел (площадка скв. 12)	0423	4	0,1	2208	1,1	0,0104	180	д/т	1,9225	4,245	0,3		42,75	0,83	0,0016	0,000208	0,001651	0,001280	0,010162	0,003204	0,025469	0,005707	0,045367	0,000134	0,001061
Котел (площадка скв. 23)	0424	4	0,1	2208	1,1	0,0104	180	д/т	1,9225	4,245	0,3		42,75	0,83	0,0016	0,000208	0,001651	0,001280	0,010162	0,003204	0,025469	0,005707	0,045367	0,000134	0,001061
Котел (площадка скв. 26)	0425	4	0,1	2208	1,1	0,0104	180	д/т	1,9225	4,245	0,3		42,75	0,83	0,0016	0,000208	0,001651	0,001280	0,010162	0,003204	0,025469	0,005707	0,045367	0,000134	0,001061
ИТОГО:															0,000832	0,006604	0,005120	0,040648	0,012816	0,101876	0,022828	0,181468	0,000536	0,004244	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Расчет выбросов от Дизельных генераторов

Расчетные методики: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок



Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Источник выбросов	№ источника	Параметры источн		Время работы, ч/год	Объем отх. газов м3/с	Температура отх. газов С	Мощность дизелей кВт	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ															
		высота м	диаметр м					азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		С12-С19			
								кг/ч	т/год	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
2026 год																									
Дизельный генератор (площадки скв. 21)	0401	3,40	0,075	5760	0,0271	450	52	10,8	62,012	0,11902 ₂	2,133218	0,01934 ₁	0,34664 ₈	0,01011 ₁	0,18603 ₆	0,01588 ₉	0,27905 ₅	0,10400 ₀	1,860365	0,00216 ₇	0,03720 ₇	0,0000002 ₀	0,0000034 ₀	0,05200 ₀	0,93018 ₂
Дизельный генератор (площадки скв. 10)	0403	3,40	0,075	1500	0,0271	450	52	10,8	16,149	0,11902 ₂	0,555526	0,01934 ₁	0,09027 ₃	0,01011 ₁	0,04844 ₇	0,01588 ₉	0,07267 ₁	0,10400 ₀	0,484470	0,00216 ₇	0,00968 ₉	0,0000002 ₀	0,0000009 ₀	0,05200 ₀	0,24223 ₅
Дизельный генератор (площадки скв. 12)	0405	3,40	0,075	1500	0,0271	450	52	10,8	16,149	0,11902 ₂	0,555526	0,01934 ₁	0,09027 ₃	0,01011 ₁	0,04844 ₇	0,01588 ₉	0,07267 ₁	0,10400 ₀	0,484470	0,00216 ₇	0,00968 ₉	0,0000002 ₀	0,0000009 ₀	0,05200 ₀	0,24223 ₅
Дизельный генератор (площадки скв. 23)	0407	3,40	0,075	1500	0,0271	450	52	10,8	16,149	0,11902 ₂	0,555526	0,01934 ₁	0,09027 ₃	0,01011 ₁	0,04844 ₇	0,01588 ₉	0,07267 ₁	0,10400 ₀	0,484470	0,00216 ₇	0,00968 ₉	0,0000002 ₀	0,0000009 ₀	0,05200 ₀	0,24223 ₅
Дизельный генератор (площадки скв. 26)	0409	3,40	0,075	1500	0,0271	450	52	10,8	16,149	0,11902 ₂	0,555526	0,01934 ₁	0,09027 ₃	0,01011 ₁	0,04844 ₇	0,01588 ₉	0,07267 ₁	0,10400 ₀	0,484470	0,00216 ₇	0,00968 ₉	0,0000002 ₀	0,0000009 ₀	0,05200 ₀	0,24223 ₅
Дизельный генератор (сборная станция)	0411	3,40	0,075	1500	0,0734	450	128	29,2	43,833	0,27306 ₇	1,402656	0,04437 ₃	0,22793 ₂	0,01777 ₈	0,08766 ₆	0,04266 ₇	0,21916 ₅	0,22044 ₄	1,139658	0,00426 ₇	0,02191 ₇	0,0000004 ₀	0,0000024 ₀	0,10311 ₁	0,52599 ₆
Дизельный генератор (передаточная станция)	0413	3,40	0,075	5760	0,1106	450	220	44,0	253,440	0,46933 ₃	8,110080	0,07626 ₇	1,31788 ₈	0,03055 ₆	0,50688 ₀	0,07333 ₃	1,26720 ₀	0,37888 ₉	6,589440	0,00733 ₃	0,12672 ₀	0,0000007 ₀	0,0000139 ₀	0,17722 ₂	3,04128 ₀
Дизельный генератор (пожарный пост)	0418	3,40	0,075	1500	0,0271	450	52	10,8	16,149	0,11902 ₂	0,555526	0,01934 ₁	0,09027 ₃	0,01011 ₁	0,04844 ₇	0,01588 ₉	0,07267 ₁	0,10400 ₀	0,484470	0,00216 ₇	0,00968 ₉	0,0000002 ₀	0,0000009 ₀	0,05200 ₀	0,24223 ₅

Расчет выбросов от резервуаров

Расчетная методика: Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Наименование источников	Номер источника	V _{чмах} , м3/ч	Воз, т	Ввл, т	конструкция резервуара	Коэффициенты						Выбросы ЗВ		Углеводороды С12-С19			Сероводород									
						Крмах	Уоз	Увл	С1, г/м3	G _{хр}	К _{нп}	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год							
Площадка передаточной станции																										
Резервуар 20м3 для хранения дизельного топлива	0416	20	26,70 0	26,70 0	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,003489	0,000166			99,72	0,003479	0,000166				0,28	0,0000098	0,0000005		
Резервуар 4 м3 для хранения дизельного топлива	0417	4	26,70 0	26,70 0	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,000698	0,000166			99,72	0,000696	0,000166				0,28	0,000002	0,0000005		
Дренажная емкост 25 м3 для дизельного топлива	0420	25	0,011	0,011	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,021806	0,000638			99,72	0,021745	0,000636				0,28	0,0000611	0,0000018		
ИТОГО:												0,025993	0,00097				0,02592	0,000968				0,0000729	0,0000028			

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Расчет выбросов от пробоотборников

Расчетная методика: Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Источник	Номер источника	Наименование потока	Максимальная продолжительность продувки в течении 20 минут	Время продувки одного объекта, час/год	Объем пробоотборника, м3	Плотность отбираемого (сравливаемого) продукта	Кратность продувки	Число отборов пробы продукта за период работы	выброс ЗВ	
									г/с	т/год
2026 год										
Пробоотборник (скв. U21)	6404-01	газ	20	4	0,05	57,7	3	1	0,601042	0,008655
	6404-02	конденсат	20	4	0,05	695	3	1	7,239583	0,10425
	6404-03	углеводородная жидкость	20	4	0,05	992	3	1	10,333333	0,1488
Пробоотборник (сборная станция)	6433-01	газ	20	4	0,05	57,7	3	1	0,601042	0,008655
	6433-02	конденсат	20	4	0,05	695	3	1	7,239583	0,10425
	6433-03	углеводородная жидкость	20	4	0,05	992	3	1	10,333333	0,1488
Пробоотборник (передаточная станция)	6436-01	газ	20	4	0,05	57,7	3	1	0,601042	0,008655
	6436-02	конденсат	20	4	0,05	695	3	1	7,239583	0,10425
	6436-03	углеводородная жидкость	20	4	0,05	992	3	1	10,333333	0,1488
ИТОГО:									54,521874	0,785115

Идентификация выбросов:

№ источн. выбросов		6404-01	6404-02	6404-03	6433-01	6433-02	6433-03	6436-01	6436-02	6436-03
на 2026 год										
Общий выброс	г/с	0,601042	7,239583	10,333333	0,601042	7,239583	10,333333	0,601042	7,239583	10,333333
	т/год	0,008655	0,10425	0,1488	0,008655	0,10425	0,1488	0,008655	0,10425	0,1488
Метан	%масс	58,15	7,20		58,15	7,20		58,15	7,20	
	г/с	0,349506	0,521250		0,349506	0,521250		0,349506	0,521250	
	т/год	0,005033	0,007506		0,005033	0,007506		0,005033	0,007506	
Углеводороды C1-C5	%масс	27,37	14,96		27,37	14,96		27,37	14,96	
	г/с	0,164505	1,083042		0,164505	1,083042		0,164505	1,083042	
	т/год	0,002369	0,015596		0,002369	0,015596		0,002369	0,015596	
Углеводороды C6-C10	%масс	2,78	9,07		2,78	9,07		2,78	9,07	
	г/с	0,016709	0,656630		0,016709	0,656630		0,016709	0,656630	
	т/год	0,000241	0,009455		0,000241	0,009455		0,000241	0,009455	
Углеводороды C12-C19	%масс	2,63	40,73		2,63	40,73		2,63	40,73	
	г/с	0,009192	0,212289		0,009192	0,212289		0,009192	0,212289	
	т/год	0,000132	0,003057		0,000132	0,003057		0,000132	0,003057	
Сероводород	%масс	1,28	0,50	0,08	1,28	0,50	0,08	1,28	0,50	0,08
	г/с	0,007693	0,036198	0,008267	0,007693	0,036198	0,008267	0,007693	0,036198	0,008267
	т/год	0,000111	0,000521	0,000119	0,000111	0,000521	0,000119	0,000111	0,000521	0,000119
ИТОГО:		0,007886	0,036135	0,000119	0,007886	0,036135	0,000119	0,007886	0,036135	0,000119



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Расчет выбросов от сепараторов

Расчетная методика: Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами, Алматы 1996 г

Источник выбросов	номер источника	Объем аппарата	Давление в аппарате, гПа	Коэфф.зависщий от темпер.кип жидкости	Количество выбросов углеводородов	Время работы τ, ч/год	Выброс ЗВ	
				Кд	П кг/час		г/с	т/год
Площадка передаточной станции								
Мобильный тестовый сепаратор	6435	4	99000	0,31	1,531	8000	0,425354	12,250209
Трехфазный сепаратор	6437	3	99000	0,31	1,216	8000	0,337909	9,731785
Эксплуатационный сепаратор	6422	31	75000	0,51	3,836	8000	1,06543	30,684372
Сепаратор пробкоуловитель	6423	106	75000	0,51	10,256	6680	2,848919	68,510803
Площадка скважины 21								
Сепаратор	6403	9	90000	0,31	2,714	8000	0,75402	21,715777
Площадка сборной станции								
Сепаратор	6419	9	90000	0,31	2,714	8000	0,75402	21,715777
ИТОГО:							6,185652	164,608723

№ источн. выбросов		6435	6437	6422	6423	6419	6403
Общий выброс	г/с	0,425354	0,337909	1,06543	2,848919	0,75402	0,75402
	т/год	12,250209	9,731785	30,684372	68,510803	21,715777	21,715777
Метан	%масс	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24
	г/с	0,124374	0,098805	0,311532	0,833024	0,220475	0,220475
Углеводороды C1-C5	т/год	3,581961	2,845574	8,972110	20,032559	6,349693	6,349693
	%масс	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31
Углеводороды C6-C10	г/с	0,086389	0,068629	0,216389	0,578615	0,153141	0,153141
	т/год	2,488017	1,976526	6,231996	13,914544	4,410474	4,410474
Углеводороды C12-C19	%масс	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
	г/с	0,026925	0,021390	0,067442	0,180337	0,047729	0,047729
Углеводороды C12-C19	т/год	0,775438	0,616022	1,942321	4,336734	1,374609	1,374609
	%масс	39,19	39,19	39,19	39,19	39,19	39,19
Углеводороды C12-C19	г/с	0,048742	0,038722	0,122089	0,326462	0,086404	0,086404
	т/год	4,800857	3,813887	12,025205	26,849384	8,510413	8,510413
Сероводород	%масс	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
	г/с	0,003573	0,002838	0,008950	0,023931	0,006334	0,006334
Сероводород	т/год	0,102902	0,081747	0,257749	0,575491	0,182413	0,182413
	ИТОГО:	11,749175	9,333756	29,429381	65,708712	20,827602	20,827602

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Расчет выбросов от продувочной свечи

Источник загрязнения № 0421. Продувочная свеча (ГРПШ)

Исходные данные:									
Плотность газа		ρ		0,726	кг/м ³				
Количество выброса газа в год				1	раз				
Диаметр свечи d				0,025	м				
Высота свечи h				3	м				
Время выброса t				1800	сек	0,5	час/год		
Содержание метана в газе М				91,44	%	663,854	г/м ³		
Содержание этана М				3,825	%	27,7695	г/м ³		
Содержание пропана				0,905	%	6,5703	г/м ³		
Содержание бутан				0,2475	%	1,79685	г/м ³		
Содержание пентан				0,0854	%	0,62	г/м ³		
Объем газа, выбрасываемого при продувке									
V _r (м ³)				67	м ³				
Объемный расход:									
V=V _r /c				0,03722	м ³ /с	27,02333333	г/с	0,04864	т/год
Массовый выброс по веществам :									
Метан									
						24,7101	г/с	0,04448	т/год
Углеводороды C1-C5									
						1,25105	г/с	0,00246	т/год

Расчет выбросов от ЗРА и фланцевых соединений

Расчетная методика: Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА.	Кол-во фланцев	Кол-во предохранительных клапанов	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки, кг/ч				Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.			Выброс вредных веществ		
								ЗРА, насосы, компр.	фланцы	предохранительные клапаны	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	предохранительные клапаны	фланцы	кг/ч	г/с	т/год
Площадка Скв. U21	ЗРА, ФС	6401	8760	168	346	2		0,006588	0,000288			0,07		0,02	0,079468	0,022074	0,696140
	Блок дозирования метанола	6402	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка Скв. U10	ЗРА, ФС	6405	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6406	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка Скв. U12	ЗРА, ФС	6408	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6409	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка Скв. U23	ЗРА, ФС	6411	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6412	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка Скв. U26	ЗРА, ФС	6414	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования	6415	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска: 25.09.2025г.

Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения



Номер документа:

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2





Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА	Кол-во фланцев	Кол-во предохранительных клапанов	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки, кг/ч				Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.			Выброс вредных веществ										
								ЗРА, насосы, компр.	фланцы	предохранительные клапаны	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	предохранительные клапаны	фланцы	кг/ч	г/с	т/год								
Площадка сборная станция	метанола																								
	ЗРА, ФС	6417	8760	323	680	4		0,006588	0,000288	0,11024			0,07	0,35	0,02	0,307207	0,085335	2,691133							
Площадка передаточная станция	Блок дозирования ингибитора коррозии	6432	8760			2				0,08802				0,25		0,044010	0,012225	0,385528							
	ЗРА, ФС	6421	8760	19	42	5		0,006588	0,000288	0,11024			0,07	0,35	0,02	0,201924	0,056090	1,768854							
Основной трубопровод	ЗРА, ФС (байпасная линия)	6421-02	8760	27	32	0		0,006588	0,000288	0,11024			0,07	0,35	0,02	0,012636	0,003510	0,110691							
	ЗРА, ФС (байпасная линия)	6421-03	8760	3	3	1		0,020988	0,00072	0,136008			0,293	0,46	0,03	0,081077	0,022521	0,710235							
	ЗРА, ФС (байпасная линия)	6421-04	8760	3	3	0		0,006588	0,000288	0,11024			0,07	0,35	0,02	0,001401	0,000389	0,012273							
	ЗРА, ФС (ГРПШ)	6421-05	8760	0	2	0		0,006588	0,000288	0,11024			0,07	0,35	0,02	0,000012	0,000003	0,000105							
	Блок дозирования метанола	6424	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802			0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450							
Основной трубопровод	Блок дозирования ингибитора коррозии	6434	8760			2				0,08802				0,25		0,044010	0,012225	0,385528							
	насос	6425	8760				5					0,04				0,200000	0,055556	1,752000							
	насос	6427	8760	141	68			0,012996	0,000396	0,08802			0,365	0,25	0,05	0,670186	0,186163	5,870829							
	ЗРА, ФС	6420	8760	4	40	0		0,006588	0,000288	0,11024			0,07	0,35	0,02	0,002075	0,000576	0,018177							
ИТОГО:																								0,476577	15,029295

№ источ. выбросов		6401	6402	6431	6405	6406	6408	6409,00	6411	6412	6414	6415	6417	6432	6421	6421-02	6421-03	6421-04	6421-05	6424	6434	6425	6427	6420	
Общий выброс	г/с	0,022074	0,019548	0,012225	0,019284	0,019548	0,019284	0,019548	0,019284	0,019548	0,019284	0,019548	0,085335	0,012225	0,056090	0,003510	0,022521	0,000389	0,000003	0,019548	0,012225	0,055556	0,186163	0,000576	
	т/год	0,696140	0,616450	0,385528	0,608145	0,616450	0,608145	0,616450	0,608145	0,616450	0,608145	0,616450	2,691133	0,385528	1,768854	0,110691	0,710235	0,012273	0,000105	0,616450	0,385528	1,752000	5,870829	0,018177	
Метан	%масс	29,24			29,24		29,24		29,24		29,24		29,24		29,24	66,58	79,14	16,67	91,44				29,24	29,24	
	г/с	0,006454			0,005639		0,005639		0,005639		0,005639		0,024952		0,016401	0,002337	0,017823	0,000065	0,000003				0,054434	0,000168	
	т/год	0,203551			0,177822		0,177822		0,177822		0,177822		0,786887		0,517213	0,073698	0,562080	0,002046	0,000096				1,716630	0,005315	
Углеводороды C1-C5	%масс	20,31			20,31		20,31		20,31		20,31		20,31		20,31	17,42	14,51	29,96	5,0629				20,31	20,31	
	г/с	0,004483			0,003917		0,003917		0,003917		0,003917		0,017332		0,011392	0,000611	0,003268	0,000117	0,000002				0,037810	0,000117	
	т/год	0,141386			0,123514		0,123514		0,123514		0,123514		0,546569		0,359254	0,019282	0,103055	0,003677	0,000005				1,192365	0,003692	
Углеводороды C6-C10	%масс	6,33			6,33		6,33		6,33		6,33		6,33		6,33	2,47	0,21	11,88					6,33	6,33	
	г/с	0,001397			0,001221		0,001221		0,001221		0,001221		0,005402		0,003550	0,000087	0,000047	0,000046					0,011784	0,000036	
	т/год	0,044066			0,038496		0,038496		0,038496		0,038496		0,170349		0,111968	0,002734	0,001491	0,001458					0,371623	0,001151	
Углеводороды C12-C19	%масс	39,19			39,19		39,19		39,19		39,19		39,19		39,19	7,90	0,04	39,38					99,72	39,19	39,19
	г/с	0,008651			0,007557		0,007557		0,007557		0,007557		0,033443		0,021982	0,000277	0,000009	0,000153					0,055400	0,072957	0,000226
	т/год	0,272817			0,238332		0,238332		0,238332		0,238332		1,054655		0,693214	0,008745	0,000284	0,004833					1,747094	2,300778	0,007124

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



№ источн. выбросов		6401	6402	6431	6405	6406	6408	6409,00	6411	6412	6414	6415	6417	6432	6421	6421-02	6421-03	6421-04	6421-05	6424	6434	6425	6427	6420
Сероводород	%масс	0,84			0,84		0,84		0,84		0,84		0,84		0,84	0,90	0,90	0,98				0,28	0,84	0,84
	г/с	0,000073			0,000063		0,000063		0,000063		0,000063		0,000281		0,000185	0,000002	0,0000001	0,000001				0,000155	0,000613	0,000002
	т/год	0,002292			0,002002		0,002002		0,002002		0,002002		0,008859		0,005823	0,000079	0,0000026	0,000047				0,004892	0,019327	0,000060
Метанол (1052)	%масс		100,00			100,00		100,00		100,00		100,00								100,00				
	г/с		0,019548			0,019548		0,019548		0,019548		0,019548								0,019548				
	т/год		0,616450			0,616450		0,616450		0,616450		0,616450								0,616450				
Ингибитор коррозии (2715)	%масс			100,00										100,00							100,00			
	г/с			0,012225										0,012225							0,012225			
	т/год			0,385528										0,385528							0,385528			
ИТОГО:		0,664112	0,616450	0,385528	0,580166	0,616450	0,580166	0,616450	0,580166	0,616450	0,580166	0,616450	2,567319	0,385528	1,687472	0,104538	0,666913	0,012061	0,000101	0,616450	0,385528	1,751986	5,600723	0,017342

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»										Обустройство месторождения Рожковское					
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»										Дата выпуска: 25.09.2025г.					
										Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения						
Номер документа: RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2																

Приложение 14 – Параметры выбросов загрязняющих веществ

**На период строительства
2026 год**

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												Скорость, м/с	Объем смеси, м ³ /с	Температура смеси, °C	точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника							2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника		г/с	
		X1	Y1						X2	Y2															
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	26
Площадка 1																									
011	Сварочный агрегат	1	146		0201	2	0,06	1,84	0,0052	450	1506	1946								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,033876	17252,992	0,001696	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005505	2803,688	0,000276	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002056	1047,117	0,000106	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,011306	5758,128	0,000555	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,037	18844,041	0,001849	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4,00E-08	0,02	1,90E-09	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00044	224,091	0,000021	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,010571	5383,793	0,000528	2026
011	Сварочный агрегат	1	85		0202	2	0,06	32,89	0,093	450	4474	-39								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,033876	964,683	0,016285	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005505	156,765	0,002646	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002056	58,549	0,001014	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,011306	321,96	0,005326	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,037	1053,645	0,017753	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4,00E-08	0,001	1,86E-08	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00044	12,53	0,000203	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,010571	301,029	0,005072	2026
011	Сварочный агрегат	1	90		0203	2	0,06	15,46	0,0437	450	6517	-281								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,033876	2052,988	0,009715	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005505	333,62	0,001579	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002056	124,6	0,000605	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,011306	685,178	0,003177	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,037	2242,311	0,01059	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4,00E-08	0,002	1,10E-08	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00044	26,665	0,000121	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,010571	640,634	0,003026	2026
011	ДЭС	1	166		0204	2	0,06	3,08	0,0087	450	6517	-329								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,010071	3065,695	0,017506	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001637	498,316	0,002845	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000611	185,993	0,001091	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003361	1023,116	0,005725	2026



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска: 25.09.2025г.

Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения

Номер документа:

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2



																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,011	3348,491	0,019084	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,00E-08	0,003	2,00E-08	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000131	39,877	0,000218	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003143	956,755	0,005453	2026
011		ДЭС	1	166		0205	2	0,06	3,08	0,0087	450	6517	-329							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,036622	11148,038	0,017506	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005951	1811,533	0,002845	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002222	676,395	0,001091	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,012222	3720,477	0,005725	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,04	12176,329	0,019084	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4,00E-08	0,012	2,00E-08	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000476	144,898	0,000218	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,011429	3479,082	0,005453	2026
011		Сварочный агрегат	1	112		0206	2	0,06	33,46	0,0946	450	6790	-1528							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,33876	9483,674	0,030554	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005505	154,114	0,004965	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002056	57,558	0,001903	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,011306	316,514	0,009992	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,037	1035,825	0,033308	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	0,011	3,49E-08	2026
																				1325	Формальдегид	0,00044	12,318	0,000381	2026



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска:

25.09.2025г.

Тип выпуска:

Выпущено для рассмотрения

Номер документа:

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2



																		(Метаналь) (609)					
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,010571	295,938	0,009516	2026
011		Сварочный агрегат	1	59		0207	2	0,06	68,01	0,1923	450	9128	-595					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,033876	466,54	0,017506	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,05505	758,147	0,002845	2026
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002056	28,315	0,001091	2026
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,011306	155,706	0,005725	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,037	509,563	0,019084	2026
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	0,006	2,00E-08	2026
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00044	6,06	0,000218	2026
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,010571	145,584	0,005453	2026
011		Агрегат наполнительно-опрессовочный до 500 м3/ч	1	173		0208	2	0,06	59,56	0,1684	450	9169	-560					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,247467	3891,803	0,002602	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,040213	632,412	0,000423	2026
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011508	180,981	0,000116	2026
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,096667	1520,239	0,001016	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,249722	3927,266	0,002642	2026
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000003	0,005	3,20E-09	2026
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002762	43,437	0,000029	2026



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска: 25.09.2025г.

Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения

Номер документа:

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2



																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,066746	1049,685	0,000697	2026		
011		ДЭС 4 кВт	1	140		0209	2	0,06	1,73	0,0049	450	9141	-601								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,003662	1979,237	0,009574	2026	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000595	321,586	0,001556	2026	
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000222	119,987	0,000596	2026	
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001222	660,466	0,003131	2026	
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,004	2161,92	0,010436	2026	
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001	0,054	1,09E-08	2026	
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000048	25,943	0,000119	2026	
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001143	617,769	0,002982	2026	
011		ДЭС 100 кВт	1	3		0210	2	0,06	20,51	0,058	450	9155	-574									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085333	3896,41	0,00161	2026
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013867	633,184	0,000262	2026
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003968	181,184	0,000072	2026
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033333	1522,026	0,000629	2026
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,086111	3931,935	0,001635	2026
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001	0,005	2,00E-09	2026
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000952	43,469	0,000018	2026
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель	0,023016	1050,939	0,000431	2026



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска: 25.09.2025г.

Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения

Номер документа:



RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2





011	ДЭС 100 кВт	1	1		0211	2	0,06	22,21	0,0628	450	9121	-588							РПК-265П) (10)					
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,054933	2316,591	0,000224	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,008927	376,462	0,000036	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003333	140,557	0,000014	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018333	773,125	0,000073	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06	2530,272	0,000244	2026
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001	0,004	3,00E-10	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000714	30,11	0,000003	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017143	722,941	0,00007	2026
011	ДЭС	1	166		0212	2	0,06	22,21	0,0628	450	9121	-588							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,088747	3742,568	0,016285	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014421	608,151	0,002646	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004127	174,041	0,000727	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,034667	1461,949	0,006361	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,089556	3776,684	0,016539	2026
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001	0,004	2,00E-08	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00099	41,749	0,000182	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,023937	1009,452	0,004362	2026
011	Битумный котел	1	119,48		0214	2	0,06	4,17	0,0118	450	6497	-261							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,222831	50011,428	0,095842	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03621	8126,849	0,01557432	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»								Обустройство месторождения Рожковское												
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»								Дата выпуска:			25.09.2025г.									
								Тип выпуска:			Выпущено для рассмотрения										
Номер документа:								RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2													

																				0330	Сернистый ангидрид, сернистый газ, сера (IV) оксид (516)	0,815136	182946,336	0,350598	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,138628	31113,194	0,0596255	2026
008		Пересыпка щебня	1	2		6334	2			25	17505	7589	1	1						2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,018375		0,000503	2026
008		Пересыпка щебня	1	29		6335	2			25	17467	7561	1	1						2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,008167		0,002961	2026
011		Нанесение битума	1	671,65		6345	2			25	1491	2056	1	1						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,024207		0,05853	2026
011		Сварочные работы	1	134,37		6347	2			25	1538	1963	1	1						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид (274)	0,04024		0,00285	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00332		0,00024	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»										Обустройство месторождения Рожковское						
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»										Дата выпуска: 25.09.2025г.		Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения				
Номер документа:										RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2							

012	Передвижение экскаваторами	1	56.05		6375	2			25	5372	-356	1	1				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,016603		0,00335	2026
012	Временное хранение грунта	1			6376	2			25	5964	-225	1	1				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,006264		0,016236	2026
012	Разработка грунта бульдозерами	1	3.25		6377	2			25	7839	-406	1	1				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,028924		0,000956	2026
012	Передвижение бульдозеров	1	3.25		6378	2			25	7049	-258	1	1				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,015902		0,000186	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»										Обустройство месторождения Рожковское						
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»										Дата выпуска: 25.09.2025г.		Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения				
Номер документа:										RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2							

012	Планировка территории	1	20.4		6379	2			25	2708	-11	1	1				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,015902		0,001168	2026
012	Уплотнение грунта	1	52,85		6380	2			25	2659	432	1	1				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,016603		0,003159	2026
012	Временное хранение щебня	1			6381	2			25	7609	-373	1	1				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000731		0,001894	2026
012	Временное хранение ПГС	1			6382	2			25	7822	-422	1	1				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000877		0,002273	2026



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска:

25.09.2025г.

Тип выпуска:

Выпущено для рассмотрения

Номер документа:

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2



012	Временное хранение ЩПГС	1			6383	2			25	8398	-307	1	1				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01566		0,040591	2026
012	Временное хранение песка	1			6384	2			25	8908	-225	1	1				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000089		0,000231	2026
012	Передвижение автотранспорта	1	12		6385	2			25	1704 7	5875	1	1				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,005314		0,00023	2026
012	Пересыпка щебня	1	2		6441	2			25	1749 1	7536	1	1				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,008167		0,000168	2026



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска: 25.09.2025г.

Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения

Номер документа:

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2



012	Пересыпка песка	1	0,1		6444	2			25	12723	531	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,130667		0,000151	2026
011	Компрессор передвижной 16 м3/мин	1	85		6474	2	0,06	7,32	0,0207	450	6797	-1494						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,146773	18778,093	0,040335	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,023851	3051,49	0,006555	2026
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,006852	876,643	0,001801	2026
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,057333	7335,166	0,015756	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,148111	18949,276	0,040966	2026
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,00E-08	0,003	5,00E-08	2026
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001638	209,565	0,00045	2026
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,039587	5064,749	0,010804	2026
011	Компрессор передвижной 11,2 м3/мин	1	112		6475	2	0,06	7,32	0,0207	450	6797	-1494						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,064	8188,14	0,024883	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0104	1330,573	0,004044	2026
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002976	380,749	0,001111	2026
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,025	3198,492	0,00972	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,064583	8262,729	0,025272	2026
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-	1,00E-08	0,001	3,00E-08	2026



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска: 25.09.2025г.


Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения

Номер документа:



RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2



																				Бензпирен) (54)					
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000714	91,349	0,000278	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017262	2208,495	0,006665	2026
011	Компрессор передвижной 0,5 м3/мин	1	1		6476	2	0,06	7,32	0,0207	450	6797	-1494								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,010071	1288,481	0,000088	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001637	209,437	0,000014	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000611	78,171	0,000005	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003361	430,005	0,000029	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,011	1407,337	0,000096	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,00E-08	0,001	1,00E-10	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000131	16,76	0,000001	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003143	402,114	0,000027	2026
011	Компрессор передвижной 5 м3/мин	1	166		6477	2	0,06	7,32	0,0207	450	6797	-1494								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,036622	4685,407	0,017505	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005951	761,369	0,002845	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002222	284,282	0,00109	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,012222	1563,679	0,005725	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,04	5117,588	0,019082	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,00E-08	0,001	2,00E-08	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000476	60,899	0,000218	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»											Обустройство месторождения Рожковское						
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»											Дата выпуска:		25.09.2025г.				
												Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения				
Номер документа:				RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2														

																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,011429	1462,223	0,005452	2026	
011		Компрессор XAS175Dd	1	3		6478	2	0,06	18,67	0,0528	450	9175	-601							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,088747	4451,388	0,000742	2026	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014421	723,331	0,000121	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004127	207,003	0,000033	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,034667	1738,833	0,00029	2026
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,089556	4491,966	0,000753	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000	0,005	1,00E-09	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00099	49,657	0,000008	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,023937	1200,636	0,000199	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:		Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

На период эксплуатации

2026 год

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/м3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
001		Дизельный генератор 52 кВт	1	1500		0401	3,4	0,075	6,13	0,0270815	450	12880	-1543							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11639,389	2,133218	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1891,393	0,346648	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,774	0,186036	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1553,816	0,279055	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10170,359	1,860365	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000034	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,915	0,037207	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5085,179	0,930182	2026
001		Горизонтальная факельная установка Скв. U21 (пилотное горение) Горизонтальная	1	8760		0402	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	13001	-1577							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,5013666	289,985	0,697733	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,406472	47,123	0,11338245	2026



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска:

25.09.2025г.

Тип выпуска:

Выпущено для рассмотрения

Номер документа:

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2



	факельная установка Скв.U21 (V8)	1	57.29																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	20,01228	2320,034	4,127694	2026
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,017045	1,976	0,00351567	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	20,817724	2413,41	5,814498	2026
																			0410	Метан (727*)	0,521109	60,412	0,145078	2026
002	Дизельный генератор 52 кВт	1	1500		0403	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	9135	-516							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,443	0,555526	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,090273	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,099	0,048447	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,072671	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10163,416	0,48447	2026
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000009	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,77	0,009689	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,242235	2026
002	Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (пилотное горение) Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)	1 1	8760 25.21		0404	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	9143	-558							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,5013666	289,985	0,409475	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,406472	47,123	0,06654045	2026



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска:

25.09.2025г.

Тип выпуска:

Выпущено для рассмотрения

Номер документа:



RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2



																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	20,01228	2320,034	1,816112	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,017045	1,976	0,001547	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	20,844724	2416,54	3,412349	2026
																				0410	Метан (727*)	0,521109	60,412	0,085025	2026
003	Дизельный генератор 52 кВт	1	1500		0405	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	4471	-66								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,443	0,555526	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,090273	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,099	0,048447	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,072671	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10163,416	0,48447	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000009	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,77	0,009689	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,242235	2026
003	Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (пилотное горение) Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V8)	1 1	8760 120.06		0406	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	4467	-79								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,5013666	289,985	1,099963	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,406472	47,123	0,17874445	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

																						0330	Сернистый газ, Сернистый газ, Сернистый газ, Сернистый газ (IV) оксид (516)	20,01228	2320,034	7,353235	2026	
																							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,017045	1,976	0,006263	2026
																							0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	20,844724	2416,54	9,166417	2026
																							0410	Метан (727*)	0,521109	60,412	0,228876	2026
004	Дизельный генератор 52 кВт	1	1500		0407	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	6769	-1477										0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,443	0,555526	2026	
																							0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,090273	2026
																							0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,099	0,048447	2026
																							0330	Сернистый газ, Сернистый газ, Сернистый газ, Сернистый газ (IV) оксид (516)	0,015889	1552,755	0,072671	2026
																							0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10163,416	0,48447	2026
																							0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000009	2026
																							1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,77	0,009689	2026
																							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,242235	2026
004	Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (пилотное горение)	1	8760		0408	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	6779	-1483										0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,5013666	289,985	0,484803	2026	
	Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)	1	33.59																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,406472	47,123	0,07878045	2026
																							0330	Сернистый газ, Сернистый газ, Сернистый газ, Сернистый газ (IV) оксид (516)	20,01228	2320,034	2,420174	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»											Обустройство месторождения Рожковское										
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»											Дата выпуска:	25.09.2025г.									
											Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения										
Номер документа:											RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2											

																						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,017045	1,976	0,002061	2026
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	20,844724	2416,54	4,040078	2026
																						0410	Метан (727*)	0,521109	60,412	0,100718	2026
005		Дизельный генератор 52 кВт	1	1500		0409	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	1408	1976								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,443	0,555526	2026	
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,090273	2026
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,099	0,048447	2026
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,072671	2026
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10163,416	0,48447	2026
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000009	2026
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,77	0,009689	2026
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,242235	2026
005		Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (пилотное горение)	1	8760		0410	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	1449	1992								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,5013666	289,985	0,434582	2026	
		Горизонтальная факельная установка Скв.U26(V8)	1	28																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,406472	47,123	0,07062045	2026
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	20,01228	2320,034	2,017447	2026
																						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,017045	1,976	0,001718	2026
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	20,844724	2416,54	3,621572	2026



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска:

25.09.2025г.

Тип выпуска:

Выпущено для рассмотрения

Номер документа:

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2



																				(584)					
006	Дизельный генератор 128 кВт	1	1500		0411	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	6505	-282								0410	Метан (727*)	0,521109	60,412	0,090255	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,273067	26685,514	1,402656	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,044373	4336,358	0,227932	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,017778	1737,358	0,087666	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,042667	4169,639	0,219165	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,22044	21542,533	1,139658	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	0,039	0,0000024	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,004267	416,993	0,021917	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,103111	10076,538	0,525996	2026
006	Горизонтальная факельная установка сборная станция (пилотное горение)	1	8760		0412	26,6	10,91	1,33	123,944	1462	6515	-295								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,6509894	289,758	0,18951	2026
	Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)	1	0.32																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,918286	47,086	0,03079545	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	45,269553	2321,227	0,052183	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,038557	1,977	0,000044	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	47,09158	2414,652	1,579309	2026
																				0410	Метан (727*)	1,17728	60,366	0,039199	2026
008	Дизельный генератор 220 кВт	1	720		0413	3,4	0,075	25,03	0,1106		17457	7594								0301	Азота (IV) диоксид (Азота	0,469333	4243,517	8,11008	2026



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска:

25.09.2025г.

Тип выпуска:

Выпущено для рассмотрения

Номер документа:

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2



008	Входной нагреватель Входной нагреватель	1 1	8000 2880		0415	3	0,15	31,12	0,55	180	17414	7568							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,102733	3326,927	28,4382021	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1791939	540,625	4,62120827	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004375	13,199	0,04536	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1817544	548,35	0,2575261	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1939376	585,106	4,375804	2026
																			0410	Метан (727*)	0,193938	585,108	4,375804	2026
008	Резервуар для дизельного топлива	1			0416	4	0,389	0,91	0,1081512	25	17422	7542							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000098	0,099	0,0000005	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003479	35,114	0,000166	2026
008	Резервуар для дизельного топлива	1			0417	4	0,75	2,42	1,0691258	25	17421	7542							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,002	0,0000005	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000696	0,711	0,000166	2026
009	Дизельный генератор 52 кВт	1	1500		0418	3,4	0,075	6,13	0,0271		17685	7565							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	4391,956	0,555526	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	713,69	0,090273	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	373,1	0,048447	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	586,31	0,072671	2026



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска:

25.09.2025г.

Тип выпуска:

Выпущено для рассмотрения

Номер документа:

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2



																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	3837,638	0,48447	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,007	0,0000009	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	79,963	0,009689	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	1918,819	0,242235	2026
008	Горизонтальная факельная установка ПС (пилотное горение)	1	8760		0419	2	4,043	0,51	6,5	1453	17496	7589								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,300127	291,924	0,028185	2026
	Горизонтальная факельная установка ПС (V8)	1	0.02																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,048771	47,438	0,00457672	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2493618	242,546	0,000019	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2,117015	2059,154	0,00016	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002044	1,988	0,0000002	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,501058	2432,7	0,2348158	2026
																				0410	Метан (727*)	0,06254	60,831	0,006312	2026
008	Дренажная емкость для дизельного топлива	1			0420	3	0,075	1,57	0,0069444	25	17420	7542								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000611	9,604	0,0000018	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021745	3418,049	0,000636	2026
008	Продувочная свеча (ГРПШ)	1			0421	3	0,025	37,98	0,0186411	25	17570	7542								0410	Метан (727*)			0,04448	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0,00246	2026



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска: 25.09.2025г.

Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения

Номер документа:

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2



002	Котел	1	8760	0422	4	0,1	1,32	0,010367 3	180	6806	-1538								0301	Азота (IV) ди-оксид (Азота диоксид) (4)	0,00128	204,871	0,010162	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000208	33,291	0,001651	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод чер-ный) (583)	0,000134	21,447	0,001061	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003204	512,817	0,025469	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углеро-да, Угарный газ) (584)	0,005707	913,435	0,045367	2026
003	Котел	1	2208	0423	4	0,1	1,32	0,010367 3	180	9179	-559								0301	Азота (IV) ди-оксид (Азота диоксид) (4)	0,00128	204,871	0,010162	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000208	33,291	0,001651	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод чер-ный) (583)	0,000134	21,447	0,001061	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003204	512,817	0,025469	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углеро-да, Угарный газ) (584)	0,005707	913,435	0,045367	2026
004	Котел	1	2208	0424	4	0,1	1,32	0,010367 3	180	4486	-76								0301	Азота (IV) ди-оксид (Азота диоксид) (4)	0,00128	204,871	0,010162	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000208	33,291	0,001651	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод чер-ный) (583)	0,000134	21,447	0,001061	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003204	512,817	0,025469	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углеро-да, Угарный газ) (584)	0,005707	913,435	0,045367	2026
005	Котел	1	2208	0425	4	0,1	1,32	0,010367 3	180	1449	1990								0301	Азота (IV) ди-оксид (Азота	0,00128	204,871	0,010162	2026



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска: 25.09.2025г.

Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения

Номер документа:

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2



																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008651		0,272817	2026	
001	Блок дозирования метанола	1	8760		6402	2			25	12852	-1611	1	1											2026
001	Тестовый сепаратор	1	8000		6403	2			25	12887	-1614	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006334		0,182413	2026	
																		0410	Метан (727*)	0,220475		6,349693	2026	
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,153141		4,410474	2026	
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,047729		1,374609	2026	
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,086404		8,510413	2026	
001	Пробоотборник Пробоотборник Пробоотборник	1 1 1			6404	2			25	12846	-1590	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000751	2026	
																		0410	Метан (727*)			0,012539	2026	
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,017965	2026	
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,009696	2026	
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,003189	2026	
002	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6405	2			25	9067	-582	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063		0,002002	2026	
																		0410	Метан (727*)	0,005639		0,177822	2026	
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,003917		0,123514	2026	



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска:

25.09.2025г.

Тип выпуска:

Выпущено для рассмотрения

Номер документа:

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2



																			(1502*)					
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001221		0,038496	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557		0,238332	2026
002	Блок дозирования метанола	1	8760		6406	2			25	9079	-595	1	1						1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2026
003	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6408	2			25	4446	-139	1	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063		0,002002	2026
0410																			Метан (727*)	0,005639		0,177822	2026	
0415																			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003917		0,123514	2026	
0416																			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001221		0,038496	2026	
2754																			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557		0,238332	2026	
003	Блок дозирования метанола	1	8760		6409	2			25	4480	-169	1	1						1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2026
004	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6411	2			25	6813	-1519	1	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063		0,002002	2026
0410																			Метан (727*)	0,005639		0,177822	2026	
0415																			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003917		0,123514	2026	
0416																			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001221		0,038496	2026	
2754																			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0,007557		0,238332	2026	



ТОО «Урал Ойл энд Газ»

ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»

Обустройство месторождения Рожковское

Дата выпуска:

25.09.2025г.

Тип выпуска:



Выпущено для рассмотрения

Номер документа:



RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2





																				0410	Метан (727*)	0,311532		8,97211	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,216389		6,231996	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,067442		1,942321	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,122089		12,025205	2026
008	Сепаратор пробкоуловитель	1	6680		6423	2			25	17522	7524	1	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,023931		0,575491	2026	
																			0410	Метан (727*)	0,833024		20,032559	2026	
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,578615		13,914544	2026	
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,180337		4,336734	2026	
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,326462		26,849384	2026	
008	Блок дозирования метанола	1	8760		6424	2			25	17535	7542	1	1						1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2026	
008	Насос	1	8760		6425	2			25	17521	7524	1	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000155		0,004892	2026	
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0554		1,747094	2026	
008	Насос	1	8760		6427	2			25	17520	7524	1	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000613		0,019327	2026	
																			0410	Метан (727*)	0,054434		1,71663	2026	
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,03781		1,192365	2026	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

																			(1502*)					
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,011784		0,371623	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,072957		2,300778	2026
001	Блок ингибитора коррозии	1	8760		6431	2			25	12863	-1614	1	1						2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225		0,385528	2026
006	Блок ингибитора коррозии	1	8760		6432	2			25	6533	-318	1	1						2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225		0,385528	2026
006	Пробоотборник Пробоотборник Пробоотборник	1 1 1			6433	2			25	6554	-321	1	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000751	2026
																			0410	Метан (727*)			0,012539	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0,017965	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			0,009696	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)			0,003189	2026
008	Блок ингибитора коррозии	1	8760		6434	2			25	17544	7529	1	1						2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225		0,385528	2026
008	Мобильный тестовый сепаратор	1	8000		6435	2				17543	7529	1	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003573		0,102902	2026
																			0410	Метан (727*)	0,124374		3,581961	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,086389		2,488017	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,026925		0,775438	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»				Обустройство месторождения Рожковское			
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»				Дата выпуска:	25.09.2025г.		
					Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения		
Номер документа:				RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2				

																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,048742		4,800857	2026
008	Пробоотборник	1			6436	2			25	17562	7529	1	1							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000751	2026
	Пробоотборник	1																		0410	Метан (727*)			0,012539	2026
	Пробоотборник	1																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,017965	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,009696	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,003189	2026
008	Трехфазный сепаратор	1	8000		6437	2			25	17543	7529	1	1							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002838		0,081747	2026
																				0410	Метан (727*)	0,098805		2,845574	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,068629		1,976526	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,038722		0,616022	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,038722		3,813887	2026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Приложение 15. Расчеты и обоснование объемов образования отходов

Отходы, образуемые в период строительства

Тары из-под ЛКМ

Расчёт образования пустой тары произведён по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение 16, утверждённой Приказом МООС РК № 100-п от 18.04.2008 г.

При проведении СМР используются лакокрасочные материалы, в объеме 11,55 тонн.

Норма образования отхода определяется по формуле:

$$N = \sum M_i \cdot n + \sum M_{ki} \cdot \alpha_i, \text{ т,}$$

где M_i - масса i -го вида тары, т;

n - число видов тары;

M_{ki} - масса краски в i -ой таре, т;

α_i - содержание остатков краски в i -той таре в долях от M_{ki} (0.01-0.05).



Таблица 1. Количество тары из-под ЛКМ

№	Наименование материала	Тип тары	Кол-во, т	Масса i го вида тары, M_i (пустой), т	Число видов тары, n , шт	Масса краски в i -ой таре, M_{ki} , т	Содержание остатков краски в i -ой таре, α_i	Кол-во тары из-под ЛКМ, т
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2026 год								
1	Краска	Жестяные банки по 10 кг	0,093	0,0017	9	0,01	0,005	0,01586
2	Грунтовка	Жестяные банки по 50 кг	0,052	0,0035	1	0,05	0,005	0,00389
3	Эмаль	Жестяные банки по 10 кг	0,207	0,0017	21	0,01	0,005	0,03524
5	Мастика битумная	Жестяные банки по 50 кг	2,111	0,0017	42	0,05	0,005	0,072024
	ИТОГО							0,127

Мешкотара

Таблица 2. Расчет образования мешкотары

№	Наименование материала	Тип тары	Кол-во, т	Масса i го вида тары, M_i (пустой), т	Число видов тары, n , шт	Кол-во тары из-под, т
1	2	3	4	5	6	7
1	Битум нефтяной строительный	бумажные	39,75	0,0004	795	0,318

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

ИТОГО				0,318
--------------	--	--	--	--------------

Огарыши сварочных электродов

Огарки образуются в зависимости от расхода электродов. Расчет образования огарков сварочных электродов производится по формуле методики («Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления») (Приложение 16 к Приказу МООС РК № 100-п от 18.04.2008 г.)

$$N = M_{\text{ост}} * Q, \text{ т}$$

$M_{\text{ост}}$ – расход электродов в период, т

Q – остаток электродов (огарки) – 0,015 т/тонну израсходованных электродов.

Согласно проектным данным, количество используемых электродов на 2026 год составит 0,1684 т/период.

$$N = 0,1684 * 0,015 = 0,002526 \text{ т}$$

Объем образования огарков электродов в период строительства на 2026 год составит 0,002526 т/период

Промасленная ветошь

Количество промасленной ветоши, образующейся при эксплуатации дизельных установок определяется по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение 16 к Приказу МООС РК №100-п от 18.04.2008 г.

$$N = M_0 + M + W, \text{ т/год},$$

где M_0 – количество используемой обтирочной ветоши, т/год;

M – норматив содержания в ветоши масла,

$$M = 0,12 * M_0, \text{ т/год}$$

W – норматив содержания в ветоши влаги,

$$W = 0,15 * M_0, \text{ т/год}$$

Таблица 3. Расчет образования ветоши

Наименование материала	Общий вес материала, (M_0)	Норматив содержания масла, (M)	Норматив содержания влаги, (W)	Количество отхода, (N)
	тонн	тонн	тонн	тонн
Ветошь	0,247	0,02964	0,03705	0,3137
Всего:				0,3137

Строительные отходы



Объем образования строительных отходов на 2026 год составит 0,145 тонн.

Твердо бытовые отходы

В период проведения СМР будет задействован персонал в количестве 312 человек.

В соответствии с приложением 16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04 2008г. № 100-п норма накопления ТБО принимается - 0,3 м³/год на 1 человека. (0,3 м³/год* 270/365 = 0,22 м³/период)

Расчёт образования ТБО производится по формуле:

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

$$G = n * q * \rho \text{ т/год,}$$



где n – количество рабочих и служащих;

q – норма накопления твердых бытовых отходов, м³/чел*пер.

ρ – плотность ТБО, т/м³.

Таблица 4. Расчет образования ТБО

Наименование объекта	Количество персонала, n	Норма накопления отходов на 1 человека за весь период строительства, q, м ³ /пер	Удельный вес ТБО, ρ, т/м ³	Масса ТБО, G, т
2026 год				
Период СМР	78	0,22	0,25	1,17
Итого				1,17

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

Отходы, образуемые в период эксплуатации

На 2026 год

Изношенная спецодежда

Потребность в рабочих кадрах на период ПНР составит 30 человек, период эксплуатации 25 человек. Тип спецодежды и их количество зависит от назначения. Спецодежда, пришедшая в негодность от каждого человека, составит примерно 5 кг. Плотность загрязнённой спецодежды составляет 200 кг/м³ по данным РНД 03.1.0.3.01–96.

Таблица 13. Расчет образования изношенной спецодежды

Наименование	Количество персонала, чел	Количество отработанной спецодежды от 1 человека, кг	Количество изношенной одежды, т/год
1	2	3	4
Период эксплуатации	25	5	0,125
	30	5	0,15
Итого			0,275

Объем образования изношенной одежды составит - 0,275 т/год.

Твердо-бытовые отходы

В соответствии с приложением 16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04 2008г. № 100-п норма накопления ТБО принимается ПНР – (0,3м³/год * 32/365 = 0,026 м³/период), эксплуатации – 0,3 м³/год или 30/365 = 0,025м³/мес. на 1 человека.

Расчёт образования ТБО производится по формуле:

$$G = n * q * \rho \text{ т/год,}$$

где n – количество рабочих и служащих;

q – норма накопления твердых бытовых отходов, м³/чел*пер.

ρ – плотность ТБО, т/м³.

Таблица 14. Расчет образования ТБО



Наименование объекта	Количество персонала, n	Норма накопления отходов на 1 человека за весь период эксплуатации, q, м ³ /пер	Удельный вес ТБО, ρ , т/м ³	Масса ТБО, G, т
1	2	3	4	5
Период эксплуатации	30	0,026	0,25	0,195
	25	0,025	0,25	0,156
Итого				0,351

Всего масса ТБО составит – 0,351 т/год.

Нефтешлам

Нормативное количество отхода согласно «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приложение №16 к приказу Министра ООС РК от 18.04.08 г. №100-п определяется Количество нефти (M), налипшего на стенках трубопровода - $M1=K*S$ (S - поверхность налипания, м²; K - коэффициент налипания, кг/м² , $K= 1.149*v^{0.233}$, где v - кинематическая вязкость, ССт).

Таблица 15. Расчет образования нефтешлама

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Название скважины	Длина выкидной линии, м	Внутренний диаметр трубы, м	Кинематическая вязкость, сСт	Поверхность налипания, м2	Коэффициент налипания, кг/м2	Объем образования отходов, т/год
U26	6300	0,150	0,8064	2969,555	1,093	3,245
U23	1185	0,150	0,8079	558,559	1,093	0,611
U12	2742	0,150	0,7828	1292,464	1,085	1,403
U10	2483	0,150	0,8129	1170,382	1,095	1,281
GS	17300	0,243	0,8181	13193,184	1,096	14,466
Итого						21,006

Итого объём образования нефтешлама на 2024 г. составит: 21,006 т/год

Макулатура

На 2025 г. планируется образование **0,5 тонн** макулатуры.

Промасленная ветошь

Количество промасленной ветоши, образующейся при эксплуатации дизельных установок определяется по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение 16 к Приказу МООС РК №100-п от 18.04.2008 г.

$$N = M_0 + M + W, \text{ т/год}$$

где M_0 – количество используемой обтирочной ветоши, т/год;

M – норматив содержания в ветоши масла,



$$M = 0,12 * M_0, \text{ т/год}$$

W – норматив содержания в ветоши влаги,

$$W = 0,15 * M_0, \text{ т/год}$$

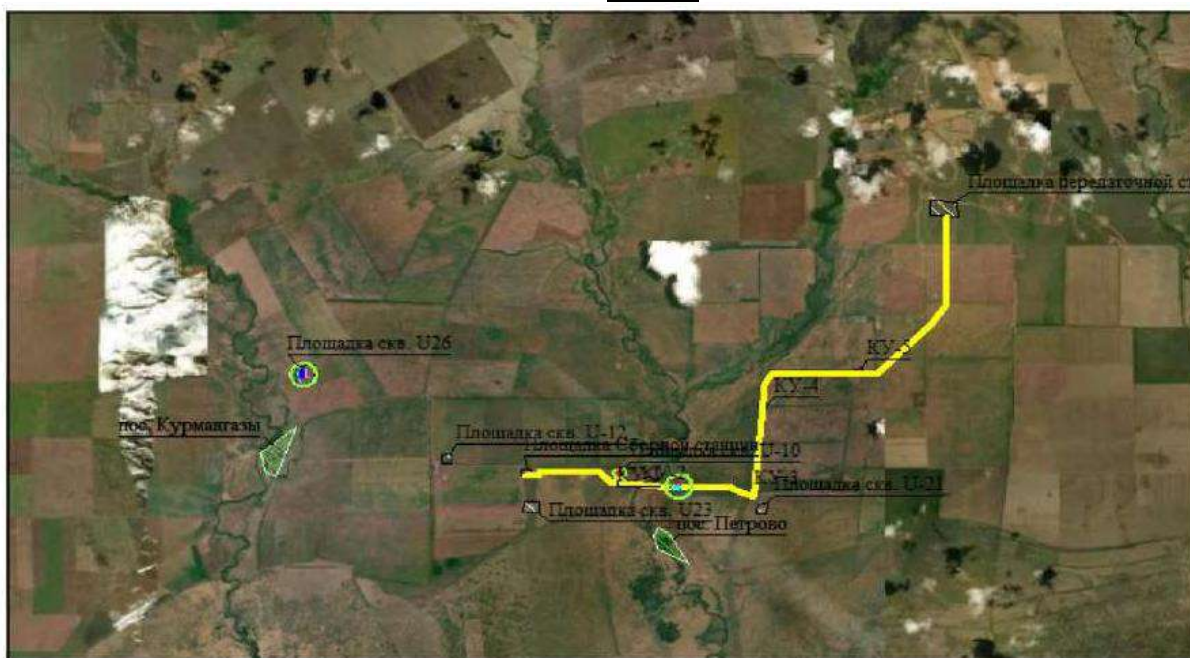
Таблица 16. Расчет образования ветоши





Наименование материала	Общий вес материала, (M_0)	Норматив содержания масла, (M)	Норматив содержания влаги, (W)	Количество отходов, (N)
	тонн	тонн	тонн	тонн
Ветошь	1,976	0,23712	0,2964	0,627
Итого:				2,509

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

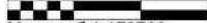
Приложение 16. Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ

2026 г.





Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа N 01
 Территория предприятия
 Газопроводы
 Расч. прямоугольник N 01

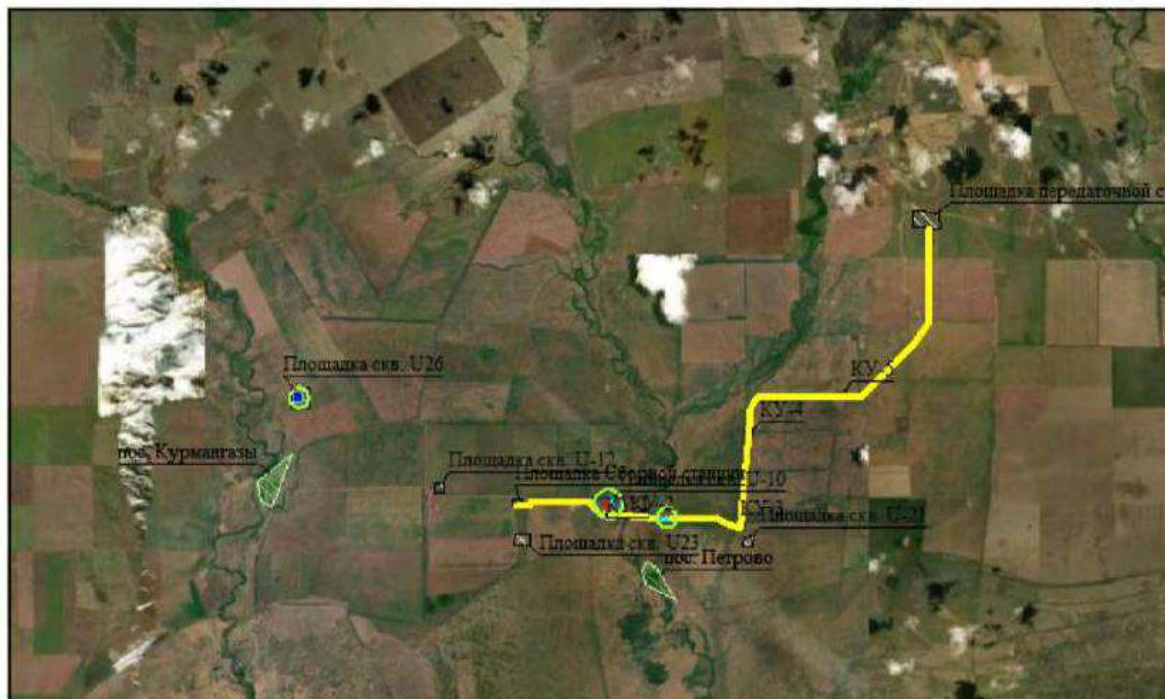
Изолинии в долях ПДК
 0.050 ПДК
 0.100 ПДК
 0.672 ПДК
 1.0 ПДК
 1.344 ПДК
 2.015 ПДК
 2.418 ПДК

0 1797 5391м.

 Масштаб 1:179700





Макс концентрация 2.6870229 ПДК достигается в точке $x = -5827$ $y = 2304$
 При опасном направлении 115° и опасной скорости ветра 0.69 м/с.
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214×128

Расчет рассеивания оксидов железа



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		




Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

-  0.050 ПДК
-  0.100 ПДК
-  0.405 ПДК
-  0.811 ПДК
-  1.0 ПДК
-  1.216 ПДК
-  1.460 ПДК

0 1797 5391м.

 Масштаб 1:179700





Макс концентрация 1.6218065 ПДК достигается в точке $x = -5827$ $y = 2304$
 При опасном направлении 115° и опасной скорости ветра 0.69 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214*128

Расчет рассеивания марганца и его соединений







	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

-  0.021 ПДК
-  0.041 ПДК
-  0.050 ПДК
-  0.062 ПДК
-  0.075 ПДК
-  0.100 ПДК

0 1797 5391м.
Масштаб 1:179700





Макс концентрация 0.1009643 ПДК достигается в точке $x=2123$ $y=-546$
 При опасном направлении 135° и опасной скорости ветра 8.18 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214*128

Расчет рассеивания оксида углерода







	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

-  0.050 ПДК
-  0.070 ПДК
-  0.100 ПДК
-  0.139 ПДК
-  0.208 ПДК
-  0.250 ПДК

0 1797 5391м.
Масштаб 1:179700





Макс концентрация 0.3908295 ПДК достигается в точке $x = 2123$ $y = -546$
 При опасном направлении 135° и опасной скорости ветра 8.18 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214×128

Расчет рассеивания диоксида серы

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

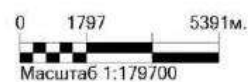


Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

-  0.050 ПДК
-  0.067 ПДК
-  0.100 ПДК
-  0.134 ПДК
-  0.200 ПДК
-  0.240 ПДК







Макс концентрация 0.3034011 ПДК достигается в точке $x = 2123$ $y = -546$
 При опасном направлении 136° и опасной скорости ветра 9.14 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214*128

Расчет рассеивания углерода



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

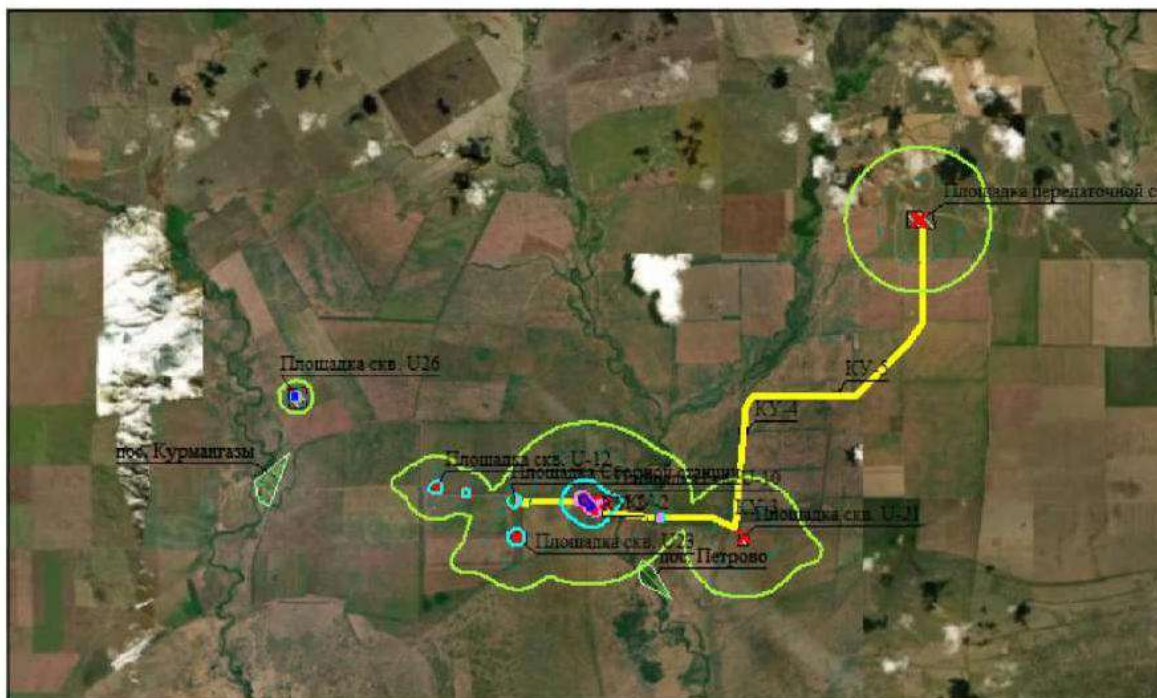
-  0.027 ПДК
-  0.050 ПДК
-  0.053 ПДК
-  0.080 ПДК
-  0.098 ПДК
-  0.100 ПДК

0 1797 5391м.
Масштаб 1:179700





Макс концентрация 0,2032313 ПДК достигается в точке $x=2123$ $y=-546$
 При опасном направлении 135° и опасной скорости ветра 8.18 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214*128

Расчет рассеивания оксида азота

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК



-  0.050 ПДК
-  0.100 ПДК
-  0.328 ПДК
-  0.654 ПДК
-  0.981 ПДК
-  1.0 ПДК
-  1.177 ПДК

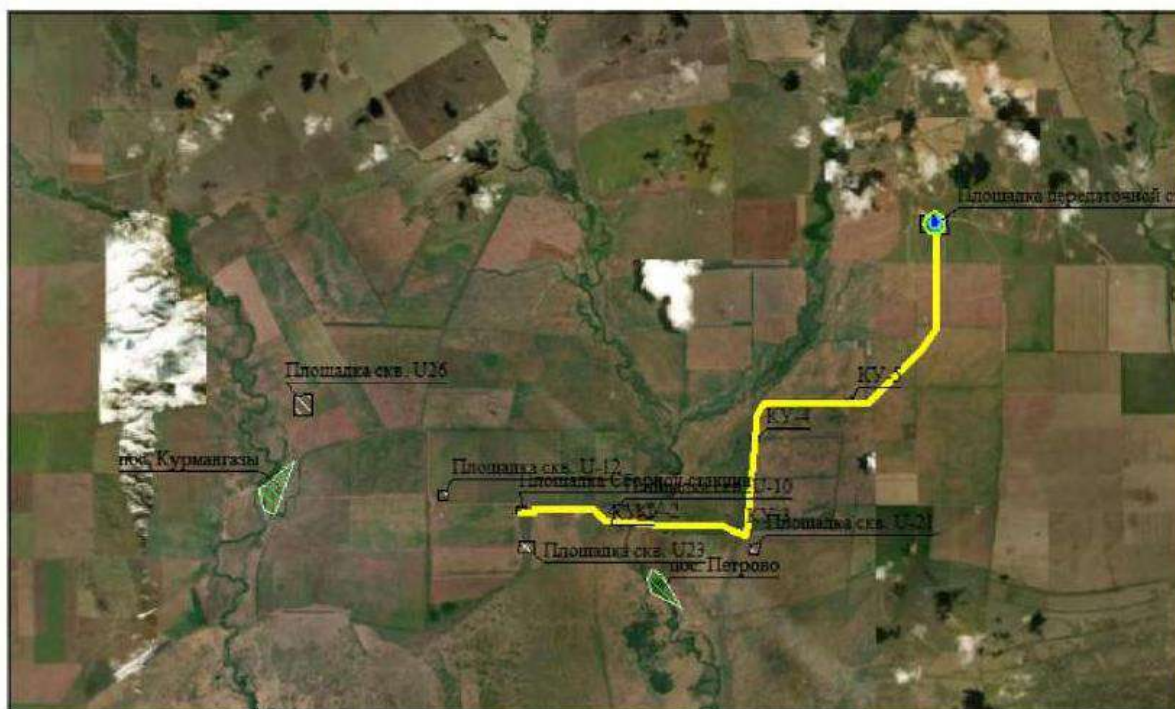
0 1797 5391м.

 Масштаб 1:179700





Макс концентрация 2.5013089 ПДК достигается в точке $x=2123$ $y=-546$
 При опасном направлении 135° и опасной скорости ветра 8,18 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214*128
 Расчёт на существующее положение.

Расчет рассеивания диоксида азота

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

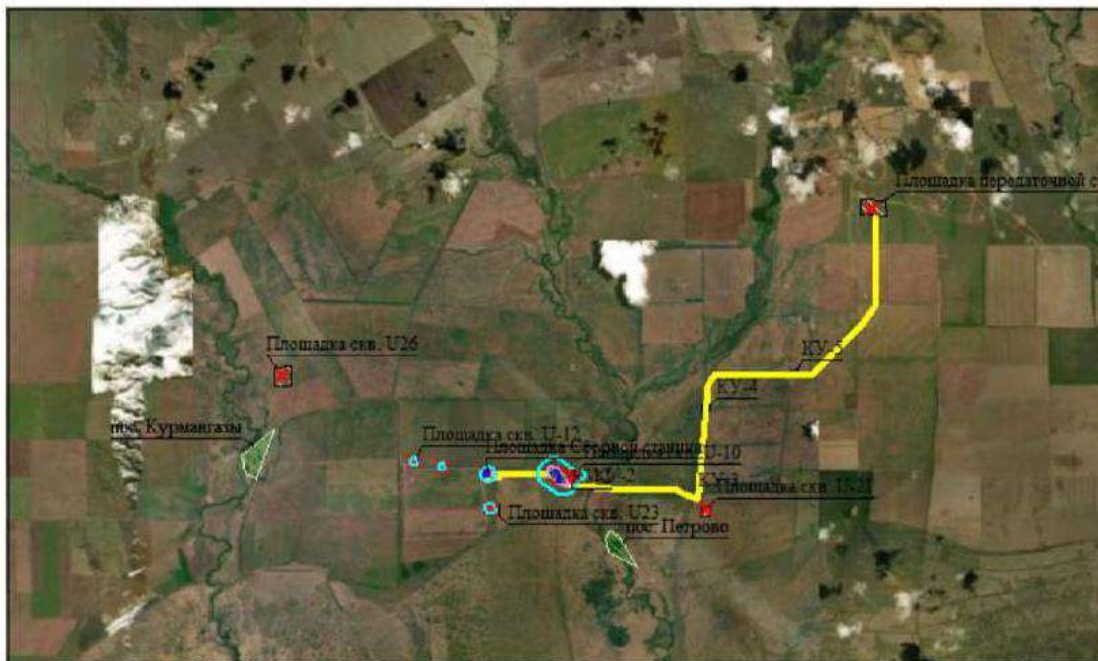
-  0.050 ПДК
-  0.100 ПДК
-  0.120 ПДК
-  0.240 ПДК
-  0.361 ПДК
-  0.433 ПДК

0 1797 5391 м.
Масштаб 1:179700





Макс концентрация 0.4809712 ПДК достигается в точке $x = 11423$ $y = 7254$
 При опасном направлении 218° и опасной скорости ветра 0.81 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214×128

Расчет рассеивания ацетона







	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

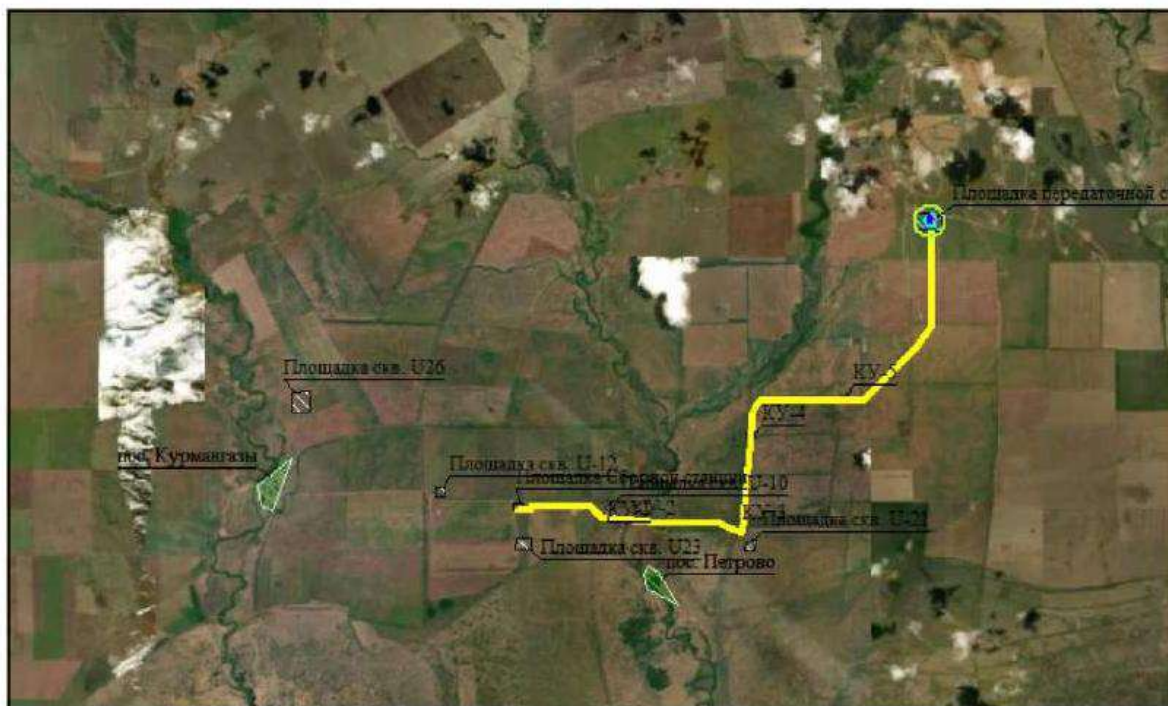
-  0.018 ПДК
-  0.036 ПДК
-  0.050 ПДК
-  0.054 ПДК
-  0.065 ПДК
-  0.100 ПДК

0 1797 5391 м.
Масштаб 1:179700





Макс концентрация 0.1116795 ПДК достигается в точке $x=2123$ $y=-546$
 При опасном направлении 135° и опасной скорости ветра 8.18 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214×128

Расчет рассеивания формальдегида

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

-  0.050 ПДК
-  0.100 ПДК
-  0.194 ПДК
-  0.389 ПДК
-  0.583 ПДК
-  0.700 ПДК







Макс концентрация 0.7775812 ПДК достигается в точке $x = 11423$ $y = 7254$.
 При опасном направлении 218° и опасной скорости ветра 0.81 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214*128

Расчет рассеивания бутилацетата





	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

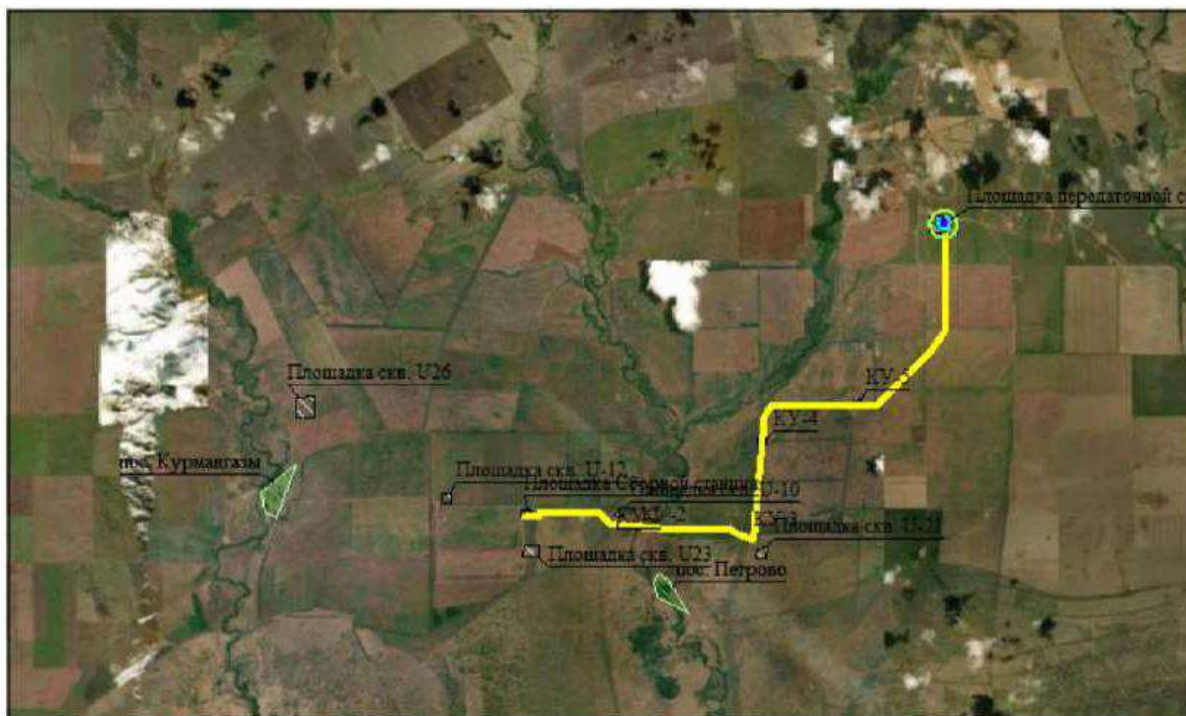
-  0.019 ПДК
-  0.037 ПДК
-  0.050 ПДК
-  0.056 ПДК
-  0.067 ПДК
-  0.100 ПДК

0 1797 5391м.
Масштаб 1:179700





Макс концентрация 0.1091564 ПДК достигается в точке $x=2123$ $y=-546$
 При опасном направлении 136° и опасной скорости ветра 9.14 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214*128

Расчет рассеивания бенз/а/пирена







	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

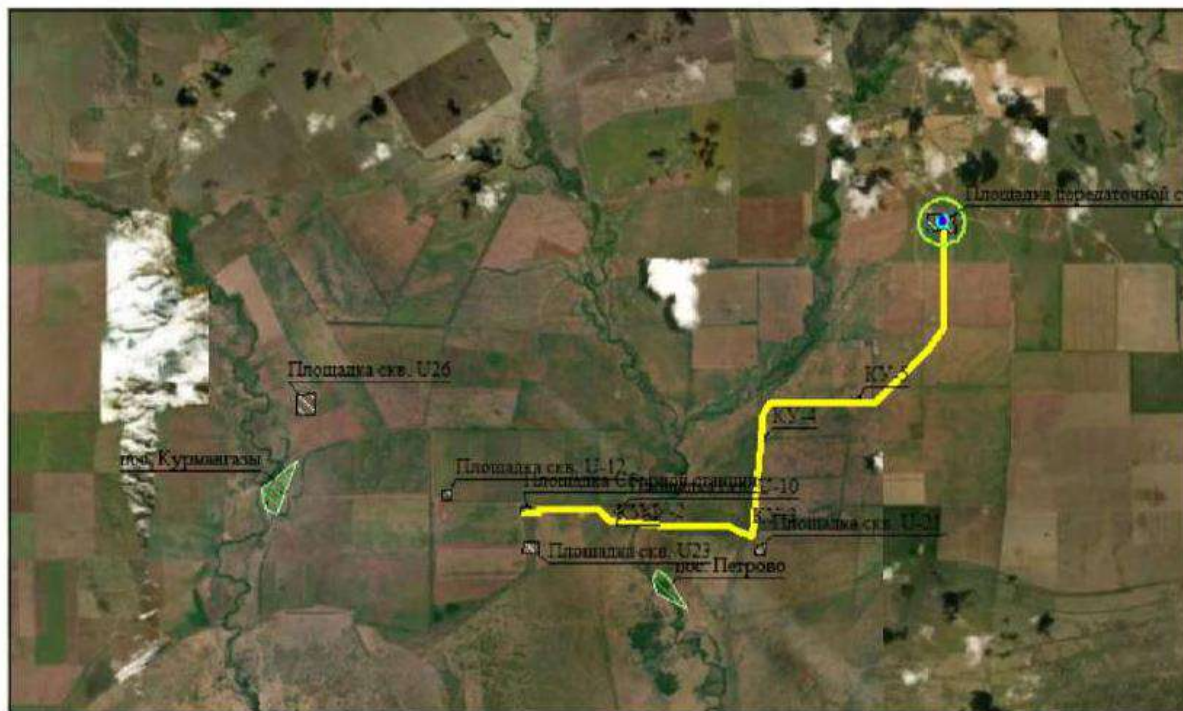
-  0.050 ПДК
-  0.100 ПДК
-  0.167 ПДК
-  0.335 ПДК
-  0.502 ПДК
-  0.602 ПДК

0 1797 5391м.
Масштаб 1:179700


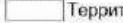


Макс концентрация 0.6691628 ПДК достигается в точке $x=11423$ $y=7254$
 При опасном направлении 218° и опасной скорости ветра 0.81 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214*128

Расчет рассеивания метилбензола







	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

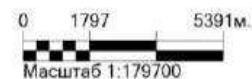


Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

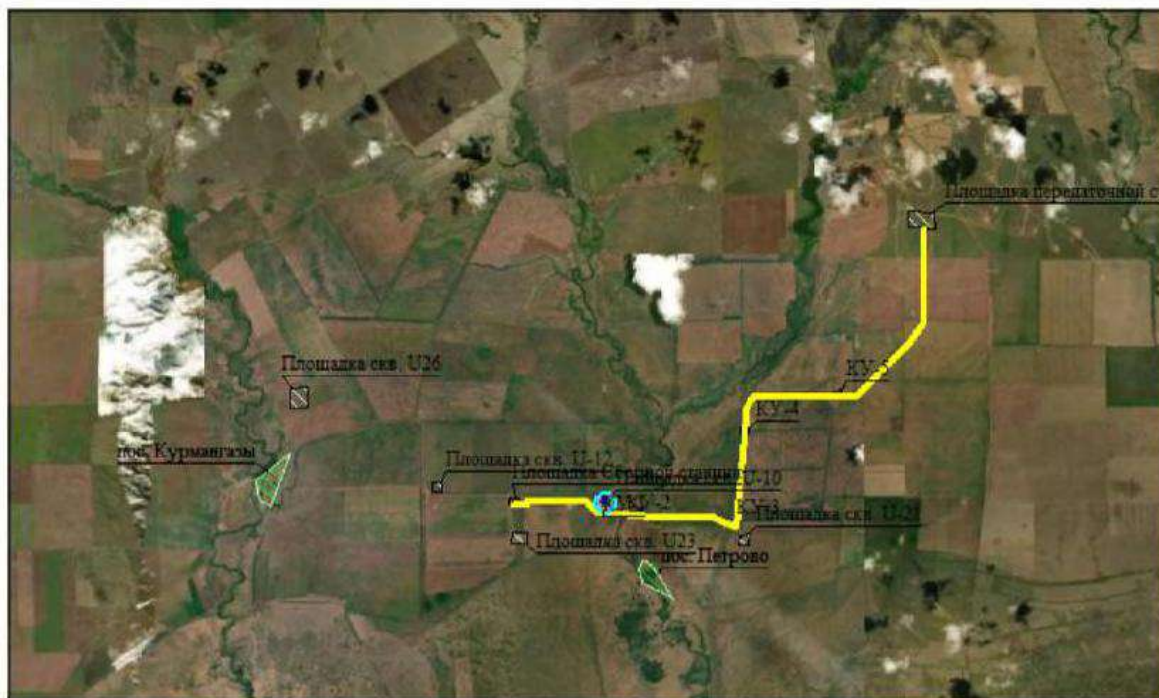
-  0.050 ПДК
-  0.100 ПДК
-  0.364 ПДК
-  0.729 ПДК
-  1.0 ПДК
-  1.093 ПДК
-  1.312 ПДК







Макс концентрация 1.4572361 ПДК достигается в точке $x=11423$ $y=7254$
 При опасном направлении 218° и опасной скорости ветра 0.81 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214×128

Расчет рассеивания диметилбензола

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

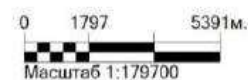


Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

-  0.0075 ПДК
-  0.015 ПДК
-  0.023 ПДК
-  0.027 ПДК







Макс концентрация 0.0300316 ПДК достигается в точке $x=2723$ $y=-546$
 При опасном направлении 224° и опасной скорости ветра 6.21 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214×128

Расчет рассеивания фторидов неорганических





	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

-  0.022 ПДК
-  0.045 ПДК
-  0.050 ПДК
-  0.067 ПДК
-  0.080 ПДК

0 1797 5391м.
Масштаб 1:179700





Макс концентрация 0.0893742 ПДК достигается в точке $x=2723$ $y=-546$
 При опасном направлении 224° и опасной скорости ветра 1.15 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214*128

Расчет рассеивания фтористых газообразных соединений







	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

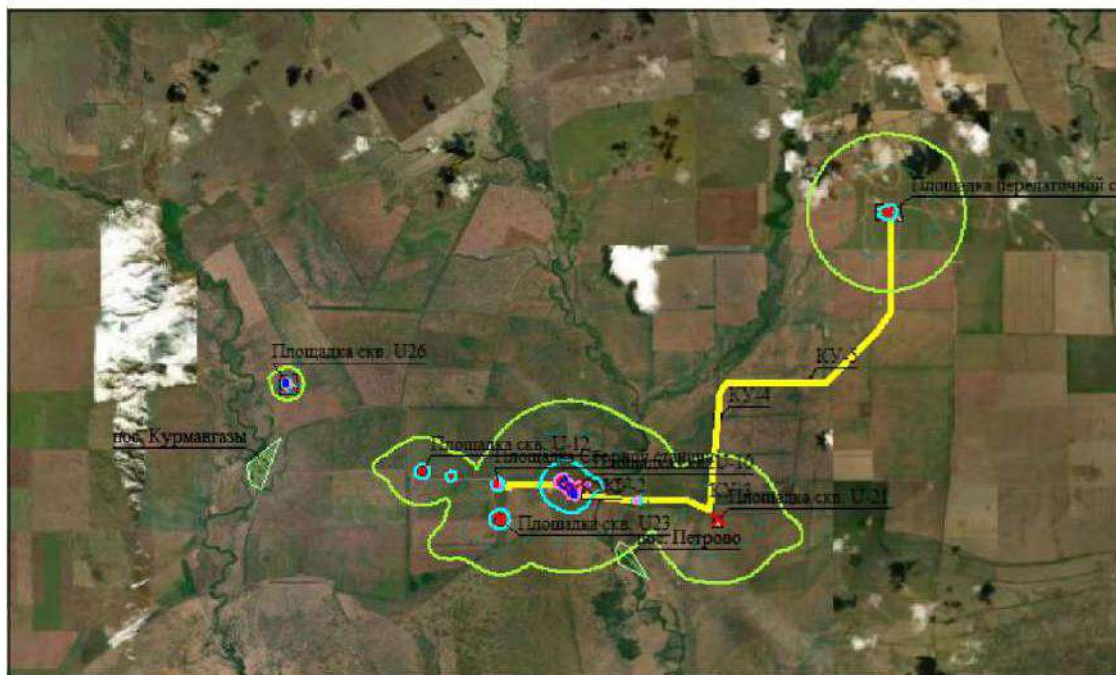
-  0.050 ПДК
-  0.100 ПДК
-  0.160 ПДК
-  0.320 ПДК
-  0.480 ПДК
-  0.576 ПДК

0 1797 5391м.
Масштаб 1:179700





Макс концентрация 0.6394526 ПДК достигается в точке $x=2723$ $y=-548$
 При опасном направлении 223° и опасной скорости ветра 5.89 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214*128

Расчет рассеивания свинца и его соединений

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Тип выпуска: Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

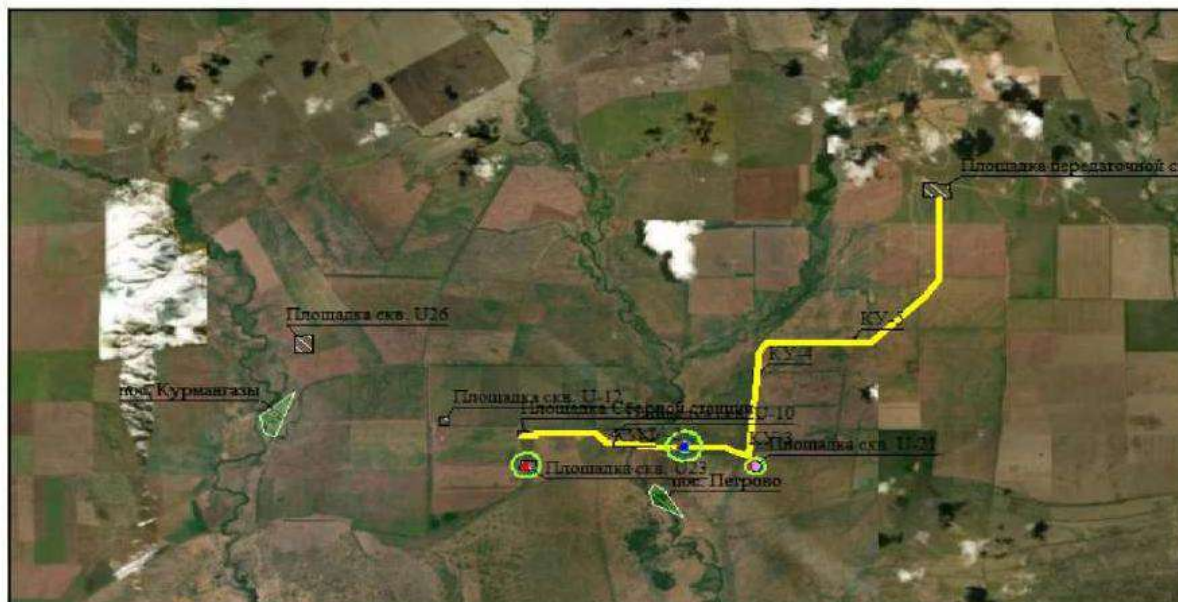
-  0.050 ПДК
-  0.100 ПДК
-  0.329 ПДК
-  0.655 ПДК
-  0.982 ПДК
-  1.0 ПДК
-  1.177 ПДК

0 1797 5391м.
Масштаб 1:179700





Макс концентрация 2.892138 ПДК достигается в точке $x=2123$ $y=-546$
 При опасном направлении 135° и опасной скорости ветра 8.18 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214*128

Расчет рассеивания группы суммаций «0301+0330»

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

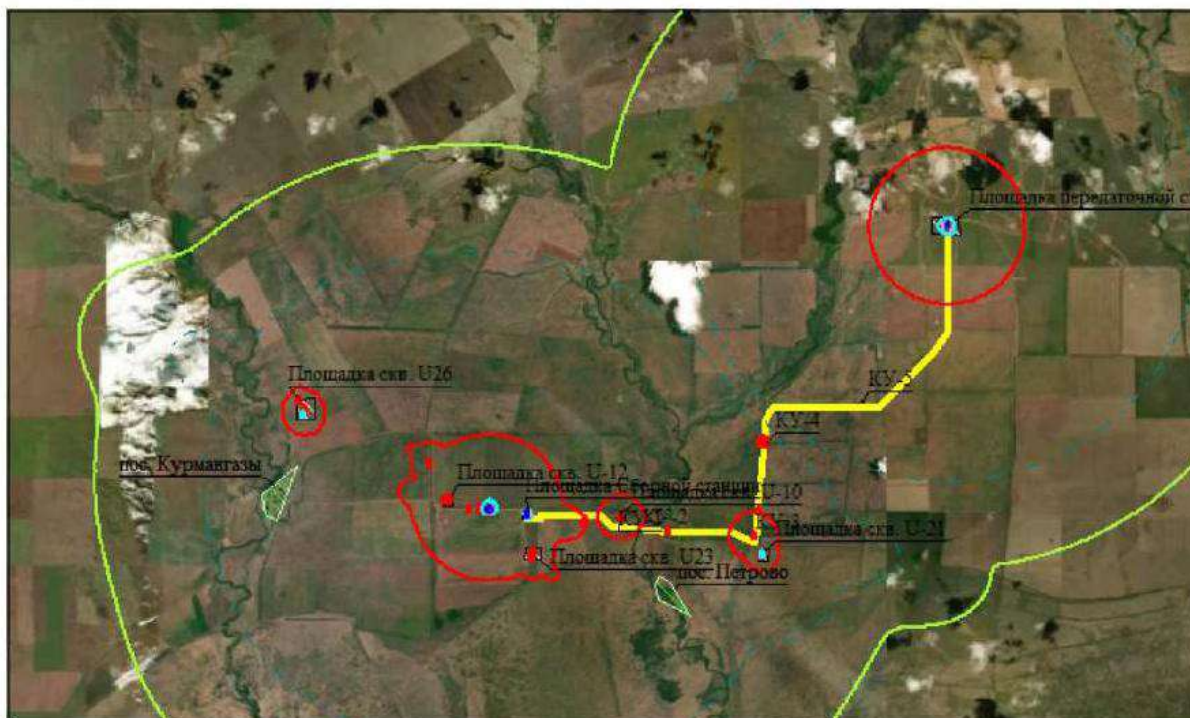
-  0.050 ПДК
-  0.100 ПДК
-  0.713 ПДК
-  1.0 ПДК
-  1.425 ПДК
-  2.138 ПДК
-  2.565 ПДК

0 1797 5391 м.
Масштаб 1:179700





Макс концентрация 4.7460117 ПДК достигается в точке $x = 4523$ $y = -996$
 При опасном направлении 40° и опасной скорости ветра 0.76 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214×128

Расчет рассеивания пыли абразивной

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		



Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01



Изолинии в долях ПДК

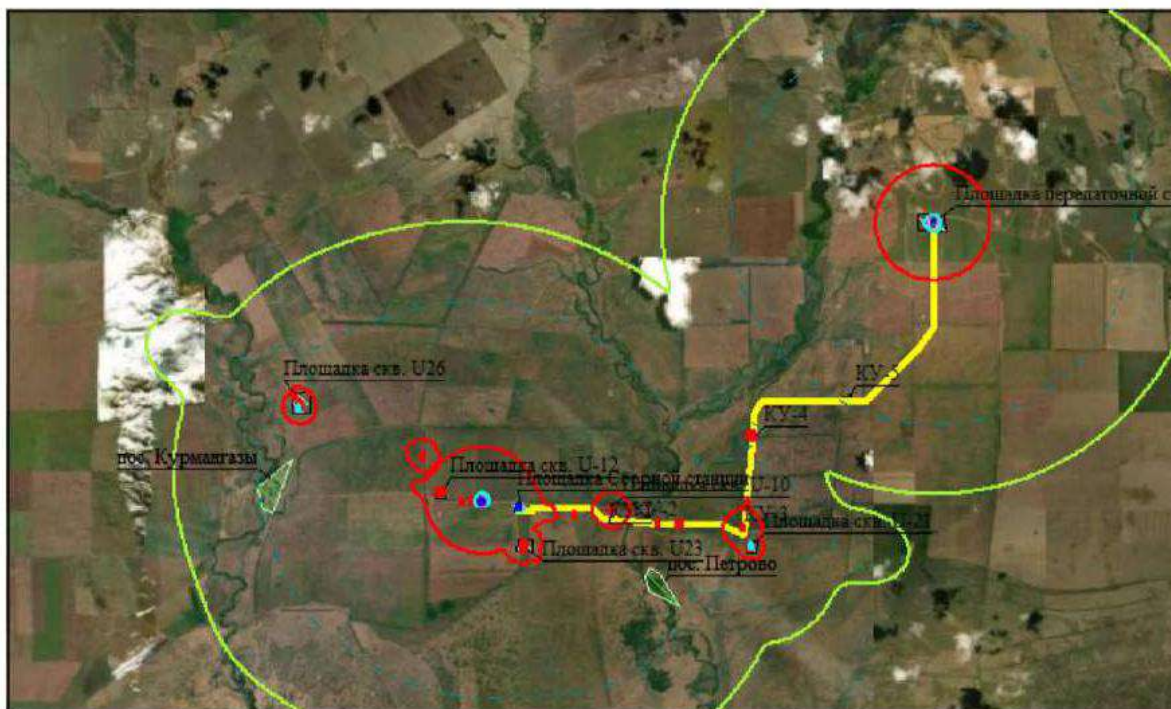
-  0.050 ПДК
-  0.100 ПДК
-  1.0 ПДК
-  87.057 ПДК
-  174.113 ПДК
-  261.169 ПДК
-  313.403 ПДК

0 1797 5391 м.
Масштаб 1:179700





Макс концентрация 576.2724609 ПДК достигается в точке $x = -877$ $y = -396$
 При опасном направлении 25° и опасной скорости ветра 1.13 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214*128

Расчет рассеивания пыли неорганической

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска: 25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00007-00-2		

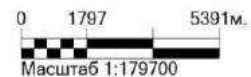


Условные обозначения:

-  Жилые зоны, группа N 01
-  Территория предприятия
-  Газопроводы
-  Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

-  0.050 ПДК
-  0.100 ПДК
-  1.0 ПДК
-  52.234 ПДК
-  104.468 ПДК
-  156.702 ПДК
-  188.042 ПДК



Макс концентрация 345.7635193 ПДК достигается в точке $x = -877$ $y = -396$
 При опасном направлении 25° и опасной скорости ветра 1.13 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 31950 м, высота 19050 м,
 шаг расчетной сетки 150 м, количество расчетных точек 214*128

Расчет рассеивания группы суммации «2902+2908+2930»