



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Нұр-Сұлтан қ., Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

ТОО «SapaInvestment»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на
проект Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску
углеводородов на участке Бегайдар»**

По административному делению контрактная территория ТОО «SapaInvestment» расположена в Махамбетском и Исатайском районах Атырауской области Республики Казахстан.

Выполнение проекта оценки воздействия на окружающую среду осуществлено ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч». Заказчик проекта – ТОО «SapaInvestment».

Географически изучаемая площадь находится в районе междуречья Урал-Волга Прикаспийской впадины.

ТОО «SapaInvestment» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Бегайдар в Атырауской области на основании Контракта №4897-УВС-МЭ от 22.02.2021 г.

Площадь геологического отвода за вычетом месторождений подземных вод Кызулуй-Бегайдар и Жаскайрат составляет 2860,6 кв.км. Глубина отвода - до кристаллического фундамента.

Координаты угловых точек геологического отвода

№№ угл.т.чк	Координаты угл.т.чк	
	СШ	ВД
1	47°44'00"	51°00'00"
2	47°29'00"	51°00'00"
3	47°29'00"	50°40'00"
4	47°10'00"	50°40'00"
5	47°10'00"	50°31'00"
6	47°54'00"	50°31'00"
7	47°54'00"	51°34'00"
8	47°44'00"	51°34'00"

Настоящим проектом предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 2353,2 пог.км и бурение 2 поисковых скважин, из них независимая скважина Бегайдар-1 и скважина Бегайдар-2, зависимая от результатов бурения скважины Бегайдар-1.

В результате интерпретации данных МОГТ-2Д, проектные глубины скважин 1500 м. Целью поискового бурения является оценка перспектив нефтегазовости неосвоенных территорий.

Всего при выполнении разведочных работ определено пять структурных долей скважин. Из них только 2 скважины являются перспективными, из которых 1 является уже освоенным и 1 является перспективной. Для проведения сейсморазведочных работ 2 скважины выделены в качестве объектов, из которых 2 являются освоенными и 1 неосвоенным.

Организованные источники представлены дизельными двигателями. Дизельные

ингредиентам уменьшены. Неорганизованные источники представлены выделением углеводородов посредством емкости для хранения дизельного топлива и насосом для его перекачки. Всё оборудование имеет поддоны и обваловку на случай перелива, разлива топлива или аварийных ситуаций, во избежание засорения подземных вод.

В соответствии пункту 1.3. приложения 2, раздела 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Отчет о возможных воздействиях выполнен ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» (государственная лицензия на природоохранное проектирование №01042Р от 14.07.07 г., выданная Министерством охраны окружающей среды) по заказу ТОО «SaraInvestment».

Обоснование объемов и сроков проведения сейсморазведочных работ

Настоящим проектом предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 2353.2 пог.км по всей контрактной территории. Для решения поставленной задачи предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2D по равномерной сети профилей с плотностью 2×4 км, ориентированных, предположительно, вкрест простирания основных структурных элементов (профили) и вдоль простирания (связки).

Система расположения проектных скважин

Настоящим проектом предусматривается проведение бурения 2 поисковых скважин с целью оценки перспектив нефтегазоносности надсолевых отложений.

Поисковая независимая скважина Бегайдар-1 закладывается на юго-западном крыле структуры с проектной глубиной 1500 м, проектный горизонт – отложения пермотриаса. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в надсолевых отложениях.

Поисковая скважина Бегайдар-2, зависящая от результатов бурения скважины Бегайдар-1, закладывается на восточном крыле структуры с проектной глубиной 1500 м, проектный горизонт – отложения пермотриаса. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в надсолевых отложениях. Местоположение скважины Бегайдар-2 будет уточнено по результатам сейсморазведки 2Д.

Геологические условия проводки скважин

Во время бурения скважин в районе междуречья Урал-Волга посредством испытания пласта и геофизическими методами были получены данные по пластовым давлениям. Мезокайнозойские отложения характеризуются нормальными градиентами порового давления, несколько возрастающими до 0,108 кгс/см², а также которые необходимо учитывать при строительстве проектных скважин.

В проектных скважинах можно ожидать следующие градиенты давления:

- 1,00 г/см³ на 10 м у башмака первой обсадной колонны.
- 1,03 г/см³ на 10 м у башмака первой промежуточной колонны.
- 1,08 г/см³ на 10 м у башмака эксплуатационной обсадной колонны

Проводка скважин Бегайдар-1 и Бегайдар-2 предусматривается исходя из стратиграфического разреза и опыта бурения с применением современной технологии и техники бурения скважин.

Главной задачей бурения скважин является достижение запланированного забоя и вскрытие проектного горизонта с получением притоков нефти, не допуская аварий в

процессе бурения и освоения. Для выполнения этих задач необходимо учитывать следующие аспекты проектирования скважин в данном районе:

Предварительная оценка воздействия деятельности на окружающую среду. Современный общественный менталитет требует от нас представления о том, что помимо извлечения полезных ископаемых из недр Земли, среда обитания человека должна быть не только безопасной, но и комфортной. Не следует забывать о значимости существующего положения не для одного элемента экосистемы, и сохранение существующего биоразнообразия.



В связи с этим, при характеристике воздействия на окружающую среду основное внимание уделяется негативным последствиям, для оценки которых разработан ряд количественных характеристик, отражающих эти изменения.

Атмосферный воздух

В данном разделе рассматриваются проведение разведочных работ на участке Бегайдар в Атырауской области, которое включает проведение сейсморазведочных работ 2Д и поискового бурения в объеме 2 скважин с целью поиска залежей углеводородов в надсолевых отложениях.

При проведении проектируемых работ загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате выделения:

- пыли неорганической при планировке и обустройстве промплощадки под размещение бурового оборудования;
- продуктов сгорания дизельного топлива (дизель-генераторы буровых установок, дизельные электростанции, спецтехника, автотранспорт);
- легких фракций углеводородов от технологического оборудования (сепараторы, насосы, ёмкости для хранения ГСМ, технологические ёмкости и т.д.);
- продуктов сгорания попутного нефтяного газа (конденсата) на факельных установках в период испытания (освоение).

При проведении работ основное загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате: работы двигателей внутреннего сгорания агрегатов и строительной спецтехники; работы основного технологического оборудования, применяемого в процессе строительства скважин.

Календарный график проведения сейсморазведочных работ 2Д и бурения 2-х проектных скважин.

Календарный график на проведение сейсморазведочных работ

I ЭТАП	Мобилизация партии в район работ	2022-2023 гг.
	Обустройство базы полевого лагеря. Перегон спецтехники и др. организационные работы.	
	Полевые работы сейсморазведочные работы МОГТ 2Д	
	Топогеодезические работы: разбивка опорной сети на местности.	
II ЭТАП	Обработка и интерпретация результатов сейсморазведочных работ и сдача окончательного отчета	

Календарный план бурения проектных скважин

№	№ скв	Категория скв	Проектные глубины, м	Сроки бурения	Примечания
1	2	3	4	5	6
1	Бегайдар-1	Понск.	1500	2022-2023	
2	Бегайдар-2	Понск.	1500	2023-2024	Зависимая от результатов бурения скв.Бегайдар-1
Всего			3000		

*Примечание: На испытание каждого объекта скважины отводится до 90 суток, количество

испытаний определяется в зависимости от сложности объекта и определяется в соответствии с программой бурения скважин.



Предварительная инвентаризация источников выбросов вредных веществ в



Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительно-монтажных работах являются:

Неорганизованные источники:

Источник №6001, Расчет выбросов пыли, образуемой при выемке грунта;

Источник №6002, Расчет выбросов пыли, образуемой при погрузочно-разгрузочных работах;

Источник №6003, Расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта.

Источник №6004, Сварочный пост

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении являются:

Организованные источники:

Источник №0001, Дизельный генератор вахтового поселка;

Источник №0002, Дизельный двигатель «CAT 3412», мощностью 485 кВт;

Источник №0003-0004, Дизельный двигатель «CAT 3406», мощностью 460 кВт;

Источник №0005, Дизельный генератор «CAT 3406 DITA» мощностью 400 кВт;

Источник №0006, Цементировочный агрегат

Неорганизованные источники:

Источник №6005, Емкость хранения дизтоплива;

Источник №6006, Емкость хранения масла;

Источник №6007, Насос перекачки дизтоплива;

Источник №6008, Площадка приготовления цементного раствора;

Источник №6009, Площадка приготовления бурового раствора;

Источник №6010, Емкость хранения бурового раствора;

Источниками воздействия на атмосферный воздух при испытании являются:

Организованные источники:

Источник №0007, Дизельный генератор вахтового поселка;

Источник №0008, Дизельный двигатель ЯМЗ-238, мощностью 169 кВт;

Источник №0009, Дизельный генератор при освещении;

Источник №0010, Факельная установка

Неорганизованные источники:

Источник №6011, Емкость хранения дизтоплива;

Источник №6012, Насос перекачки дизтоплива;

Источник №6013, Резервуар нефти;

Источник №6014, Устье скважины.

Предварительная инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу при проведении сейсморазведочных работ

За период проведения сейсморазведочных работ

Организованные источники

0001 – дизельный генератор CAT C15 мощностью 392 кВт;

0002 – дизельный двигатель Volvo TAD GE мощностью 300 кВт;

Неорганизованные источники

6001 – емкость для хранения дизельного топлива;

6002 – насос для перекачки дизельного топлива.

Всего при выполнении работ по строительству новых скважин определено 24

источников выбросов загрязняющих веществ, из которых 10 являются организованными и 14 неорганизованными.

При проведении сейсморазведочных работ определено 4 источника выбросов загрязняющих веществ, из которых 2 являются организованными и 2 неорганизованными. Источниками выбросов загрязняющих веществ являются: грунт, дизельный генератор, дизельный двигатель, резервуар и техническое оборудование. Загрязняющими веществами, выделяемыми в атмосферный воздух при работе дизельных генераторов, являются: оксиды азота, серы и углерода, углеводороды, альдегиды, сажа.



атмосферу загрязняющих веществ

Согласно расчетов проведенных в Отчете о возможных последствиях, стационарными источниками загрязнения выбрасывается в атмосферный воздух всего:

При строительстве скважин №Бегайдар-1-2:

- от 1 скважины - **10,0786488 г/сек и 46,9551228 т/год;**

- от 2 скважин - **20,1572976 г/сек и 93,91024559 т/год.**

При проведении сейсморазведочных работ МОГД 2Д – **1,717616503 г/сек и 1,84100417 т/год.**

Проведенные в рамках Отчета расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере наглядно показали, что выбросы от оборудования, используемого при проведении разведочных работ на участке Бегайдар, не проводят к сверхнормативному загрязнению воздуха в районе проведения работ.

Мероприятия по защите атмосферы от загрязнения

Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются:

- разработка технологического регламента на период НМУ;
- обучение персонала реагированию на аварийные ситуации;
- соблюдение норм и правил противопожарной безопасности;
- хранить производственные отходы в строго определенных местах.

Указанные выше меры по снижению вредного воздействия нефтедобывающего объекта оказываются достаточными, по расчетным показателям загрязнения воздушного бассейна при нормальном режиме работ, так как обеспечивают санитарные требования к качеству воздуха.

Водные ресурсы

Проведение разведочных работ на участке Бегайдар характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении разведочных работ будет использоваться вода питьевого качества.

На технологические нужды будет использоваться техническая вода.

Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых.

Водопотребление и водоотведение.

Водопотребление и водоотведение в период строительства скважин. Снабжение питьевой водой буровых бригад, находящихся в степи, осуществляется привозной водой. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водным источникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209. Питьевая вода будет доставляться в бутылках объемом 19 литров из ближайшего населенного пункта.

Максимальное количество вредных веществ, загрязняющих атмосферу, составит 20 человек. Среднее потребление воды составит 0,125 м³/сут.
Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, мойки бурового оборудования и рабочей площадки, а также для нужд бытовых и других технических нужд.
Вода хранится в емкостях согласно нормам при эксплуатации скважины №БД-1.
Объемы образования стоков, вод, рассчитаны от объема потребления – 70% водопотребления. Объемы образования сточных вод в период бурения и крепления рассчитаны при расчетах объемов отходов бурения, т.к. планируется повторное

использование буровых сточных вод, что значительно сокращает объемы образования стоков.

Водоснабжение для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозится согласно договору специализированной организацией.

Сточная вода из умывальников, душевых и кухни будет собираться по системе труб, и сбрасываться в специальные септики, с дальнейшим вывозом согласно по договору.

На изучаемой территории предусмотрены две системы канализации:

- хозяйственно-бытовая;
- производственная.

Хозяйственно-бытовые стоки от модулей полевого лагеря по системе временных трубопроводов будут отводиться в септик, изолированный от поверхностных и подземных вод. По мере наполнения септика стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на специально оборудованные полигоны, стоящие на балансе организаций, имеющих соответствующие разрешения на прием и хозяйственно-бытовых сточных вод. Вывоз сточных вод осуществляет по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно.

Производственные стоки от мойки транспорта отводятся в септик на стоянке. По окончании работ септики предусматривается засыпать грунтом и рекультивировать. Оплата за эмиссии загрязняющих веществ в природную среду производится по факту подрядной организацией.

Наибольший объем БСВ в процессе производства образуется при охлаждении штоков шламовых насосов, мытье рабочей площадки буровой вышки, очистке буровых растворов от выбуренной породы и зачистке емкостей циркуляционной системы от осадка бурового раствора.

Состав и свойства буровых сточных вод изменяются в значительных пределах и зависят как от глубины прохождения бурения и от проведения отдельных операций, так и компонентов, применяемых для бурения.

Часть воды, потребляемой на производственно-технологические нужды, будет потеряна безвозвратно (фильтрация в горные породы в процессе промывки скважины, доувлажнение выбуренной породы, приготовление тампонажного раствора и т.д.). Потери сточной воды при проведении буровых работ составляют 75%.

Производственные сточные воды (БСВ) собираются в специальные емкости. Проектом предусматривается использование БСВ после очистки в системе оборотного водоснабжения буровой на текущие технологические нужды. Потери сточных вод в системе очистки составляют 5%.

Водопотребление и водоотведение в период проведения сейсморазведочных работ.

Снабжение питьевой водой работников, находящихся в степи, осуществляется привозной водой. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных Постановлением Правительства Республики Казахстан от 06.02.2011 № 246.

Питьевая вода будет доставляться в буровых объектах и в специально оборудованном пункте.

Максимальное количество человек, проживающих на территории лагеря составляет 100 человек, для проведения сейсморазведочных работ. Суточный потребление воды составляет 10 м³.

Техническая вода используется для выемки шлама. На автобуровых и станциях, где можно использовать площадки для хранения, оборудованы емкости для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³.

На изучаемой территории будет предусмотрена хозяйственно-бытовая система

Хозяйственно-бытовые стоки от модулей полевого лагеря по системе временных трубопроводов будут отводиться в септик, изолированный от поверхностных и подземных вод. По мере наполнения септика стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на специально оборудованные полигоны, стоящие на балансе организаций, имеющих соответствующие разрешения на прием и хозяйственно-бытовых сточных вод.

По окончании работ септики предусматривается засыпать грунтом и рекультивировать.

Оплата за эмиссии загрязняющих веществ в природную среду производится по факту подрядной организацией.

Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения септик с насосной установкой, где происходит грубая механическая очистка стоков. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения по договору со специализированной организацией.

Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно.

Система ливневой канализации на площадках рассматриваемой территории при проведении полевых сейсморазведочных работ не предусматривается с учетом того, что работы будут проводиться не постоянно, в короткое время.

Эти воды будут безвозвратно потеряны, то есть не требуют их водоотведения.

Исходя из выше сказанного, можно отметить, что надлежащая организация водоснабжения лагеря, производственных объектов (вода привозная) и вывоз хозяйственных сточных вод для их последующей очистки и утилизации делает водохозяйственную деятельность при проведении разведочных работ экологически безопасной – воздействие на поверхностные и подземные воды будет отсутствовать.

Подземные воды.

Источники воздействия

Хозяйственные стоки являются основным потенциальным загрязнителем подземных вод. Однако жидкие стоки полевого лагеря (от прачечной, бани, столовой, туалетов в вагончиках) будут направляться в выгребные ямы, изолированные полиэтиленовой пленкой. Пренебрежение проектным решением об утилизации хозяйственных стоков (отсутствие гидроизоляции) может оказать воздействие на подземные воды на локальном участке – стоки будут фильтроваться в подземную среду, загрязняя их. При фильтрации хозяйственных и канализационных стоков в подземные воды будут попадать СПАВ, нитраты, будет происходить бактериальное загрязнение подземных вод, ХПК и БПК подземных вод будет повышаться. Несмотря на то, что подземным водам свойственно самоочищение (сорбция, разложение, окисление, разбавление) факт попадания загрязнений в подземные воды нежелателен. Поэтому соблюдение проектных решений по организации системы отвода хозяйственных сточных в лагере не приведет к загрязнению подземных вод.

Все эти изменения будут иметь локальный кратковременный характер и слабую степень воздействия.

Отходы производства и потребления.

В процессе проведения разведочных работ образуются следующие отходы производства и потребления:



На предприятии действует единая система управления отходами, которая включает

10 этапов технологического цикла отходов:



2. Сбор и/или накопление.
3. Идентификация.
4. Сортировка (с обезвреживанием).
5. Паспортизация.
6. Упаковка (и маркировка).
7. Транспортирование.
8. Складирование (упорядоченное размещение).
9. Хранение.
10. Удаление.

Ниже более подробно рассмотрены основные этапы технологического цикла отходов, образующихся на предприятии.

Образование отходов:

- Отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов, автотранспорта.
- Использованная тара (мешки) и пустая бочкотара от химреагентов образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках.
- Металлолом и огарки сварочных электродов образуются при образуется в результате физического и морального износа оборудования, ремонта автомашин, строительно-монтажных работах, при сварочных работах.
- ТБО образуется в результате жизнедеятельности работающего персонала.
- Отходы бурения (ОБР и буровой шлам) образуются при проведении работ по бурению скважины.

Сбор или накопление:

- Отработанное масло накапливается в герметичных емкостях на площадке бурения скважины.
- Тара использованная (мешки) и пустая бочкотара от химреагентов сбор их производится на площадке временного хранения отходов под навесом. Площадка располагается на площадке бурения с твердым покрытием.
- Металлолом собирается в отведенном месте на площадке бурения или вывозится сразу на площадку для металлолома.
- Огарки сварочных электродов собираются в металлические контейнеры на площадке бурения.
- ТБО собирается в специальных контейнерах, размещаемых на отведенных местах на площадке бурения.
- Отходы бурения (ОБР и буровой шлам) - собираются в специальных металлических контейнерах на буровой площадке.

Идентификация:

- Отходы собираются в отдельные емкости (контейнеры) с четкой идентификацией для каждого типа отхода по типу и классу опасности.

Сортировка (с обезвреживанием):

- Отработанное масло собирается отдельно в герметичных емкостях.
- Тара использованная (мешки) и пустая бочкотара от химреагентов – собираются раздельно.

Металлолом собирается в отведенном месте на площадке бурения или вывозится сразу на площадку для металлолома. Огарки сварочных электродов собираются в отдельные

ТБО при образовании буровые отходы буровых скважин образуются в отведенном месте на площадке бурения. ТБО при образовании

Отходы бурения (ОБР и буровой шлам) - собираются в специальных металлических контейнерах на буровой площадке.

Паспортизация:

- В соответствии со ст. 289 Экологического кодекса паспорта составляются на

Красного списков.. Паспорта отходов составляются в соответствии с документом «Форма паспорта опасных отходов», утвержденным Приказом МООС от 30 апреля 2007 г. № 128-п. Паспорта опасных отходов должны быть зарегистрированы в территориальном управлении ООС в течение 3-х месяцев с момента образования отходов по их фактическим объемам.

Упаковка (и маркировка):

Для безопасной транспортировки отходов предусматривается их упаковка, укладка в тару, емкости.

- Отработанное масло - емкости для сбора маркируются.
- Тара использованная (мешки) и пустая бочкотара от химреагентов пакуются отдельно и маркируются.
- Металлолом грузится в грузовой транспорт без упаковки, огарки сварочных электродов – в ящике.
- ТБО - контейнеры для сбора коммунальных отходов имеют этикетки зеленого цвета - "Бытовые отходы" на трех языках (казахский, русский, английский) и далее при вывозе по договору уплотняется в спецавтомашинах.
- Отходы бурения (ОБР и буровой шлам) - собираются в специальных контейнерах с плотно закрывающейся крышкой, установленных на площадках с твердым покрытием. Контейнеры имеют этикетки красного цвета.

Транспортирование:

- Вывоз всех отходов (ТБО, металлолом, отработанное масло, отходы бурения, использованная тара и пустая бочкотара, огарки электродов) будет производиться подрядными организациями, которые принимают, транспортируют и направляют на утилизацию или обезвреживание и переработку на полигон.

- Временное складирование отходов, образовавшихся при строительстве скважин, предусматривается в специально отведенных местах на буровой площадке.

- Перевозка опасных отходов допускается только при наличии паспорта отходов, на специально оборудованных и снабженных специальными знаками транспортных средствах, с соблюдением требований безопасности перевозки опасных отходов, перевозочных документов и документов для передачи опасных отходов, с указанием количества перевозимых опасных отходов. При осуществлении перевозки опасных отходов грузоотправитель или перевозчик разрабатывают в соответствии с законодательством Республики Казахстан паспорт безопасности или аварийную карточку на данный груз в случае возможных аварийных ситуаций в пути следования. В случае возникновения или угрозы аварии, связанной с перевозкой опасных отходов, перевозчик незамедлительно информирует об этом компетентные органы.

- При производстве погрузочно-разгрузочных работ должны выполняться требования нормативно-технических документов по обеспечению сохранности и безопасности груза. Контроль за погрузочно-разгрузочными операциями опасных отходов на транспортные средства должен вести представитель грузоотправителя (грузополучателя), сопровождающий груз.

Хранение:

- Отработанное масло. Сбор отработанных технических масел осуществляется в металлических бочках объемом 60 л, расположенные в специально выделенном месте на буровой площадке. Бочки установлены на подставках и металлическим болтами, на специально оборудованных площадках с твердым покрытием (асфальт, бетон, бетонизированный щебень) и оборудованы крышками. Тара, использованная (мешки и бочки) и пустая бочкотара от химреагентов хранятся на площадке временного складирования отходов на буровой. Площадка расположена на буровой, и огорожена сетчатым забором высотой 1,8 м. Площадка оборудована соблюдением санитарных и экологических норм и требований. Размеры площадки в плане 4,0х4,0 м, основание твердое покрытие (щебень, асфальт, бетон).



- Металлолом хранится на площадке буровой открытым на специально оборудованной площадке с твердым покрытием (щебень, асфальт, бетон) на буровой.

- Огарки сварочных электродов собираются на буровой площадке в металлический ящик объемом $V = 0,5$ м³, по мере заполнения которого передаются по договору специализированной организации.

- ТБО – хранение в контейнерах по 1 каждый на специальной бетонированной площадке на буровой. Контейнеры плотно закрываются крышками и периодически обрабатываются для уничтожения возможных паразитов и болезнетворных организмов. Контейнеры имеют соответствующую маркировку: «для мусора», «для пищевых отходов».

- Отходы бурения (ОБР и буровой шлам) - сбор осуществляется в металлические контейнеры объемом 0,78 м³. Контейнеры установлены в местах образования отходов на специально оборудованной площадке на буровой с твердым покрытием (щебень, асфальт, бетон). Представленные способы хранения видов отходов при проведении работ по строительству скважины позволяют обеспечить соблюдение санитарных и экологических норм и требований.

Удаление (утилизация):

- Отработанное масло – вывозится по договору специализированной организацией.
- Тара использованная (мешки) и пустая бочкотара от химреагентов – вывозится автотранспортом по договору для утилизации.
- Металлолом – сдача по договору на спецпредприятия на переработку.
- Огарки сварочных электродов – сдача по договору на спецпредприятия на переработку.
- ТБО – вывоз согласно договору специализированной организацией.
- Отходы бурения - вывоз согласно договору специализированной организацией.

Все отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией.

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

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности ТОО «SaraInvestment» № KZ41VWF00050539 от 21.10.2021 года.

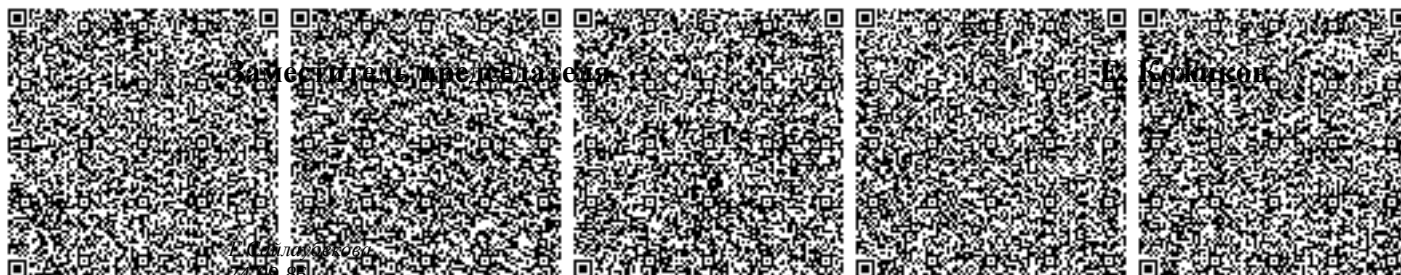
2. Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Бегайдар согласно контракта №4897-УВС-МЭ от 22.02.2021 г.»

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Бегайдар согласно контракта №4897-УВС-МЭ от 22.02.2021 г.»

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод:

Представленный отчет к рабочему проекту «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Бегайдар согласно контракта №4897-УВС-МЭ от 22.02.2021 г.» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Бегайдар согласно контракта №4897-УВС-МЭ от 22.02.2021 г.» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 16.12.2021 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявления о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 21.01.2022 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 21.12.2021 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Прикаспийская Коммуна» и «Атырау» №99-100 (20) от 14 декабря 2021 года.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы) в эфире телеканала АО «Республиканская телерадиокорпорация «Казахстан» транслировался ролик на тему «Общественные слушания» на государственном и русском языках 15 декабря 2021 года.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности – atr_priroda@mail.ru, тел:8 (727)2540327

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - kerk@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведения проведены 19.01.2022 года в Махамбетском районе, присутствовали 12 человек и 21.01.2022 года в Исатайском районе, присутствовали 17 человек, при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Заместитель председателя

Кожиков Ерболат Сейльбаевич



