

«QAZAQSTAN RESPÝBIKASY
EKOLOGIA JÁNE
TABÍGI RESÝRSTAR
MINISTRIGINIŇ
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE
BAQYLAÝ KOMITETINIŇ
SHYǴYS QAZAQSTAN OBLYSY
BOIYN SHA EKOLOGIA
DEPARTAMENTI»
respýblikalyq memlekettik mekemesi



Номер: KZ79VVX00315681
Дата: 01.08.2024
Республиканское государственное
учреждение
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ
ОБЛАСТИ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

070003, Óskemen qalasy,
Potanin kóshesi, 12
tel. 76-76-82, faks 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

070003, город Усть-Каменогорск,
ул. Потанина, 12
тел. 76-76-82, факс 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

№

ТОО «Тарбагатай Мунай»

Заключение
по результатам оценки воздействия на окружающую среду на
Отчет о возможных воздействиях ТОО «Тарбагатай Мунай» на проект
«Строительство пункта сбора нефти месторождение «Сарыбулак», Зайсан-
ский район, ВКО»

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Юридический адрес: ТОО «Тарбагатай Мунай», БИН: 060940004104. РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, пр.К.Сатпаева, 64. Генеральный директор – Кульжанов А.М., тел.: +7 (7232) 20-30-90, e-mail: a.tuganbayev@tbmunay.com

Намечаемой деятельностью предусматривается комплекс, представляющий сложное сооружение, включающий в себя объекты по приёму, обезвоживанию, хранению и отпуску нефти.

Реализация намечаемой деятельности предусматривается на действующем земельном участке, используемом под размещение производственной площадки «Установка подготовки газа» (УПГ) на свободной от застройки территории ТОО «Тарбагатай Мунай».

В соответствии с п. 1.3, раздела 1 Приложения 2 Экологического кодекса РК (далее-Кодекс) - намечаемая деятельность относится к объектам I категории - переработка углеводородов, объект намечаемой деятельности по сбору и переработки нефти.

По намечаемой деятельности была проведена процедура скрининга воздействий намечаемой деятельности согласно п. 2.1 Приложения 1 Раздела 2 кодекса «добыча углеводородов».

По результатам проведенной процедуры скрининга было выявлено обязательным проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности (KZ72VWF00094892 от 19.04.2023) (т.к. территория намечаемой деятельности является местами путей миграции редких и исчезающих копытных животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан).

Общее описание видов намечаемой деятельности

Строительство площадки «Пункт сбора нефти» на месторождении «Сарыбулак» (далее – ПСН) было начато в 2021 году (заключение комплексной вневедомственной



экспертизы строительных проектов № 06-0312/21 от 22.10.2021 г., заключение государственной экологической экспертизы № F01-0039/21 от 13.09.2021 г., разрешение на эмиссии в окружающую среду № KZ32VCZ01309994 от 13.09.2021 г.), но в 2022 году были приостановлены и объект до настоящего момента так и не введен в эксплуатацию.

Согласно действующему законодательству в области архитектуры и строительства при переносе сроков строительства без изменения характеристик объекта ранее разработанная проектно-сметная документация (далее – ПСД) и получившая положительное заключение комплексной вневедомственной экспертизы строительных проектов (далее – КВЭ) действительна в течение 3-х лет с момента утверждения.

Для возобновления процесса строительства ПСН оператором уточнены проектные решения и было подано Заявление о намечаемой деятельности № KZ16RYS00360826 от 03.03.2023 г. на которое выдано Заключение об определении сфер охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ72VWF00094892 от 19.04.2023 года

Назначение комплекса: приём нефти из автоцистерн;- разогрев и хранение нефти в буферной ёмкости;- сепарация нефти в трёхфазном сепараторе;- хранение подготовленной нефти в резервуарном парке; отпуск нефти в автоцистерны на пункте налива нефти. Мощность по переработке нефти 33846,45 т/год.

Для слива нефти предусматривается 2 поста. Слив нефти из автоцистерн осуществляется самотёком на вход насосных агрегатов Н-1.1/Н-1.2 и далее в буферную ёмкость РГС-1.

Буферная ёмкость предназначена для приёма, нагрева до 70°C и хранения суточного запаса нефти и представляет собой наземный резервуар горизонтальный стальной РГС-100 объёмом 100 м³ с встроенным теплообменником. Нагрев нефти осуществляется путём подачи в теплообменник термического масла. Так же на площадке буферной ёмкости установлен насос Н-3.1 подающий нефть в сепаратор нефти С-1.

Сепаратор нефти предназначен для обезвоживания и дегазации нефти и представляет собой трёхфазный сепаратор объёмом 6,3 м³ работающий под давлением. Рабочее давление составляет 0,03 Мпа и создаётся посредством насоса Н-3.1 установленного на площадке буферной ёмкости. Поддержание рабочего давления обеспечивается установкой регулирующих клапанов на линиях сброса воды, отвода газа и нефти. После обезвоживания и дегазации нефть посредством насоса Н-3.2, установленного на площадке, направляется в резервуарный парк.

В состав резервуарного парка входят стальные вертикальные резервуары со стационарной крышей РВС V = 2000 м³ в количестве – 2 шт. Общая ёмкость резервуарного парка составляет 4000 м³. Резервуары вертикальные оборудуются уровнемерами, сигнализацией верхнего аварийного и предельного нижнего уровней, термопреобразователями сопротивления, тепловыми пожарными извещателями. На входящих и исходящих трубопроводах всех резервуаров устанавливаются датчики протока

Для налива нефти, в автомобильные цистерны проектом предусмотрена станция налива в автоцистерны на 2 островка, на которых предусматривается установка двух устройств для герметизированного верхнего налива с автоматизированной системой управления наливом АСН- 100-02.01 Ду100, Q = 150 м³/час. Подача нефти на островки налива предусматривается по трубопроводам, прокладываемым надземно, на опорах. Подача нефтепродуктов на станцию налива осуществляется насосными агрегатами Н-5.1/Н-5.2.

Для опорожнения технологических трубопроводов, насосных агрегатов и «мёртвых остатков» ёмкостного оборудования проектом предусмотрены подземная дренажные ёмкости ДЕ-1 и ДЕ-2 объёмом V = 63 м³.



Газ, выделившийся в процессе сепарации нефти, направляется на Установку подготовки газа. Режим работы пункта сбора нефти принят – круглосуточный. Приём нефти – круглосуточно. Сепарация нефти – круглосуточно. Отпуск нефти – круглосуточно

Дождевые и производственные стоки, загрязнённые нефтепродуктами, собираются в колодец, далее в колодцы с задвижкой, затем в сборники с гидрозатворами, далее проходят через отстойный колодец, и условно-очищенные воды от залповых сбросов нефтепродуктов направляются на очистную установку «HELYX-LS-M2-UH4» производительностью 30,0 л/с (108 м³/час), где стоки очищаются и направляются в накопительную ёмкость очищенных сточных вод «HELYX-PS-PI», объёмом 150,0 м³

Краткая характеристика компонентов окружающей среды *воздействие на атмосферный воздух.*

В период строительно-монтажных работ прогнозируются выбросы загрязняющих веществ, подлежащих в дальнейшем нормированию 31 наименований в общем количестве около 2,7 т/год, на период дальнейшей эксплуатации прогнозируются выбросы загрязняющих веществ 12 наименований в общем количестве около 20,2 т/год.

Ввиду того, что жилая зона находится на значительном удалении от участка осуществления намечаемой деятельности (более 10,5 км) воздействие физических факторов на жизнь и здоровье жителей населённых пунктов будет минимальным.

Согласно представленной информации в зоне воздействия уровень, создаваемого применяемым оборудованием и транспортом шума не превысит установленные гигиеническими нормативами уровни.

воздействие на водные ресурсы

Ближайшими поверхностными водными объектами, расположенными к участку осуществления намечаемой деятельности, является пересыхающий в тёплое время года ручей без названия, расположенный на расстоянии около 5,0 км от площадки УПГ, и река Танды, приток которой протекает на расстоянии около 2,8 км южнее от площадки УПГ.

В ходе проведения инженерно-геологических изысканий выявлено, что грунтовые воды до глубины 10,0 м не были вскрыты.

Источником водоснабжения для хозяйственно-питьевых нужд будет являться вода из существующей системы хозяйственно-питьевого водоснабжения промплощадки УПГ, для технических нужд из скважины, предназначенной для технического водоснабжения предприятия, осуществляемого в рамках разрешения на специальное водопользование серии 54/23 Ертис № KZ45VTE00190472 от 01.08.2023 г. (срок действия – 12.02.2023 г.).

Вода для питьевых нужд будет храниться в специальных промаркированных ёмкостях (в период СМР – непосредственно на участке производства работ, в период эксплуатации – в здании операторной). Вода для технических нужд будет доставляться со скважины поливомоечными машинами.

Объём водоснабжения на питьевые нужды составит: период СМР – до 0,75 м³/сут., 90,0 м³/год; период эксплуатации – до 0,425 м³/сут., 155,125 м³/год; на технические нужды: период СМР – до 1020,0 м³/период; период эксплуатации – до 3100 м³/год.

В ходе эксплуатации ПСН предусматривается обустройство территории системой сбора и очистки поверхностных вод (далее – локальные очистные сооружения, ЛОС), отводящей дождевые воды со всех проездов и площадок, а также аварийные разливы от резервуарного парка, пунктов слива и налива в автоцистерны и от технологических площадок и зданий.

Объём сточных вод, поступающих на ЛОС, составляет 5163,509 м³/год, из которых 2608,034 м³/год дождевые воды, 1694,7 м³/год – талые воды и 860,775 м³/год



поливомоечные воды. Очищенные ливневые воды направляются по договору со специализированной организацией на утилизацию.

Также в ходе эксплуатации ПСН (работа трёхфазного сепаратора) будут образовываться пластовые сточные воды.

Согласно паспортным данным заявленная степень гидроочистки трёхфазного сепаратора составляет 5%, таким образом суточная производительность по подготовленной нефти составит 95,0 м³/сутки, и 5,0 м³/сутки по пластовой воде. Следовательно, суточный объем образования пластовой воды на проектируемом ПСН составляет 5,0 м³/сут., годовой – 1825,0 м³/год.

Вода из дренажных ёмкостей по мере накопления вывозится на существующую установку локальных очистных сооружений для очистки производственных сточных вод ТОО «Тарбагатай Мунай» (заключение государственной экологической экспертизы на Установка локальных очистных сооружений для очистки производственных сточных вод ТОО «Тарбагатай Мунай» № F01-0011/20 от 10.03.2020 г.), которые относятся к самостоятельному виду деятельности и в настоящее время эксплуатируются ТОО «Тарбагатай Мунай».

Отходы.

В период СМР прогнозируется образование следующих видов отходов:

- твёрдые бытовые отходы от жизнедеятельности персонала организации (код 20 03 01) (2,25 т/год);
- строительный мусор (строительные отходы) (код 17 19 03*) (100 т/год);
- остатки и огарки сварочных электродов (код 12 01 13) (0,0114 т/год);
- тара из-под ЛКМ (код 08 01 11*) (0,0865 т/год).

В период эксплуатации прогнозируется образование следующих видов отходов:

- твёрдые бытовые отходы от жизнедеятельности персонала организации (код 20 03 01) (1,275 т/год);
- нефтешламы при зачистке резервуаров (код 05 01 06*) (2270,58 т/год);
- ветошь промасленная (код 15 02 02*)(0,127 т/год);
- уловленные в ЛОС нефтепродукты (нефтепродукт локальных очистных сооружений) (код 19 08 13*);
- уловленные в ЛОС твёрдые частицы (осадок локальных очистных сооружений) (код 19 08 13*) (0,0009 т/год);
- отработанная фильтрующая загрузка ЛОС (15 02 02*) (0,0091 т/год).

Образующиеся отходы предусмотрено временно хранить (не более 6-ти месяцев) в емкостях/контейнерах на обустроенных площадках. Вывоз спецорганизациями по договору на утилизацию.

В ходе осуществления намечаемой деятельности ни в период СМР, ни в период дальнейшей эксплуатации захоронение отходов осуществляться не будет (за исключением нефтесодержащих отходов).

У инициатора намечаемой деятельности имеется собственный полигон для захоронения нефтесодержащих отходов, который является самостоятельным действующим объектом и рамках настоящего Отчёта на рассматривается. Нефтесодержащие отходы не предусмотрено временно накапливать.

Строительный мусор не подлежит накоплению, так как сразу же собирается в средствотранспортировки и в последующем вывозиться в специально отведённые места для захоронения по договору со специализированной организацией.

Растительный и животный мир

Согласно информации областной территориальной инспекции участок намечаемой деятельности расположен за границами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Однако эти земли являются местами



обитания и концентрации и путями миграции диких копытных животных (косуля, дикий кабан), имеющих охотничье промысловое значение.

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 KZ72VWF00094892 от 19.04.2023)
2. Отчет о возможных воздействиях (вход № KZ40RVX01104417 от 20.06.2024).
3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний по проекту отчет о возможных воздействиях от 16.07.2024 г. (Дата проведения: 15 июля в 11 часов 2024 года, с.Карабулак).

В дальнейшей разработке проектной документации (при подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие) необходимо учесть требования Экологического законодательства *(условия охраны окружающей среды, жизни и (или) здоровья людей, соблюдение которых является обязательным для инициатора при реализации намечаемой деятельности, включая этапы проектирования, строительства, реконструкции, эксплуатации, погребения объектов и ликвидации последствий при реализации намечаемой деятельности)*

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно п. 2 ст. 122 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс), (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа, 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, ППМ и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.

2. Обязательное выполнение мероприятий по пылеподавлению при проведении работ и передвижении техники.

3. Исключить сброс стоков, выполнять передачу стоков для очистки специализированной организации, имеющей соответствующие лицензии по очистке стоков.

4. Соблюдать мониторинг за контролем состояния атмосферного воздуха.

5. Выполнять меры по соблюдению требований п. 2 ст. 77 Экологического Кодекса РК, согласно которому, составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

6. Согласно ст. 78 Экологического кодекса РК Послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Учитывая условия неопределенности воздействия на окружающую среду в сфере воздействия на поверхностные воды, почвы, необходимо предусмотреть после проектный анализ согласно срокам, предусмотренных ст. 78 Экологического кодекса РК, в сфере воздействия на воздушную среду, почвы, подземные воды.



7. До подачи документов на экологическое разрешение на воздействие необходимо предусмотреть конкретные меры по защите среды обитания животных и условий их размножения и согласовать данные мероприятия с уполномоченным органом в области охраны животного мира.

8. Соблюдать меры по исключению аварийных проливов нефтепродуктов.

Вывод. Представленный Отчет о возможных воздействиях ТОО «Тарбагатай Мунай» на проект «Строительство пункта сбора нефти месторождение «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО» **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**И.о Руководителя Департамента
экологии по ВКО**

А.Тауырбеков

исп. Гожеман Н.Н.тел:8(7232)766432



Приложение к заключению
по результатам оценки
воздействия на окружающую среду

1. Представленный отчет о возможных воздействиях соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 07.06.2024 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявления о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 07.06.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 07.06.2024 года.

Наименование газеты в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках: в газете Размещение публикации в газете ««DOSTYQ» Зайсан ауданының қоғамдық-саяси газеті» № 23 (11329) 07.06.2024, а также размещение объявления в эфире радио «ALTAI» 05.06.2024 г..

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, тел. +7 777 495 09 74, pcprof@mail.ru

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 - vko-ecodep@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность : Время начала регистрации участников в 10.50 часов 15.07.2024 г. Время начала общественных слушаний 11.00 часов 15.07.2024 г. Место проведения: ВКО, Зайсанский район, с. Карабулак.

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. Замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

И.о. руководителя департамента

Тауырбеков Азамат Нурланович



