

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ»

Заклучение

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

На рассмотрение представлено: «Модернизация системы сбора нефти от
добывающих скважин на месторождении Жалгизтобе».

Материалы поступили на рассмотрение: 15.07.2026 г. Вх. KZ70RYS01829210

Общие сведения

В административном отношении нефтяное месторождение Жалгизтобе расположено на территории Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр г. Актау находится в 240 км от месторождения. Ближайшие населенные пункты расположены на расстоянии: пос. Киякты – 30 км; пос. Каражанбас – 30 км; пос. Кызан – 65 км; пос. Шетпе – 110 км. Поселок Шетпе является и ближайшей железнодорожной станцией.

1.СШ 45° 04' 23",ВД 51°41'59",
3.СШ 45° 04' 42",ВД 51°43'10",
5.СШ 45° 04' 24",ВД 51°44' 22",
7.СШ 45° 03' 30",ВД 51°46' 42",
9.СШ 45° 03' 34",ВД 51°44' 16",
11.СШ 45° 02' 58",ВД 51°41' 33",
13.СШ 45° 03' 38",ВД 51°39' 08",
15.СШ 45° 04' 14",ВД 51° 40' 12",

2.СШ 45° 04' 43",ВД 51°42'09",
4.СШ 45° 04' 23",ВД 51°43'24",
6.СШ 45° 04' 22",ВД 51°46' 43",
8.СШ 45° 03' 30",ВД 51°45' 28",
10.СШ 45° 02' 57",ВД 51° 44' 15",
12.СШ 45° 03' 28",ВД 51° 40' 10",
14.СШ 45° 04' 15",ВД 51° 39' 09",
16.СШ 45° 04' 23",ВД 51° 41' 16".

Срок действия контракта на недропользование 25.04.2047 г.

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим рабочим проектом модернизации предусмотрено: - устройство 4-х резервуаров РГС-100 на площадках существующих скважин для малodeбитных скважин и подключение выкидных линий данных скважин к проектируемым РГС-100 в т.ч.: - Установка резервуара РГС объемом 100 м3 - система сбора на площадке скважины № 209 – сбор добываемой жидкости со скважин № 202, 209, 301, 317, 341; - Установка резервуара РГС объемом 100 м3 - система сбора на площадке скважины № 311 – сбор добываемой жидкости со скважин № 200, 201, 207, 308, 310, 311, 312; - Установка резервуара РГС объемом 100 м3 - система сбора на площадке скважины № 325 – сбор добываемой жидкости со скважин № 214, 215, 216, 325, 326, 334, 335; - Установка резервуара РГС объемом 100 м3 - система сбора на площадке скважины № 332 – сбор добываемой жидкости со скважин № 217, 328, 332, 333, 336, 337, 338. - при обвязке устьев добывающих скважин 137а, 236, 237, 239, 240, 255, 257, 259, 261, 266, 267, 268, 271, 273, 274, 275, 276, 280, 282, 283, 200,



201, 202, 203, 206, 207, 209, 213, 214, 215, 216, 217, 220-1, 222, 223, 224, 225, 229, 230, 233, 235, 247, 301, 310, 311, 312, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 325, 326, 327, 328, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 340, 341, 342, 343, 345, 346, 350, 351, 354, 355, 358, 360, 361, 363, 362, 364, 366, 368, 369, 371, 374, 377 (87 ед.) исключена задвижка с электроприводом на выкидной линии. На основании задания на проектирование рабочим проектом предусматриваются следующие сооружения с классификации технологических площадок по взрывопожароопасности:

- Модернизация устья скважин – 26 скважин (В-1г);
- Строительство выкидных линий от существующих, проектируемых и переподключаемых скважин к резервуарам горизонтальным стальным (РГС);
- Установка РГС для сбора скважинной продукции – 4 РГС-100 (В-1г);
- Установка насосов для налива с РГС в автоцистерну – 4 насоса (В-1г);
- Стояк налива (СН) в автоцистерны (В-1г);
- Технологические трубопроводы. Общая протяженность выкидных линий составляет 5,940 км

Проектом предусматривается обвязка устьев 26-и скважин. На площадках 4-х скважин предусмотрены РГС-100 для сбора скважинной жидкости. Скважинная продукция поступает в проектируемые резервуары (РГС) по выкидным линиям Ду80х8мм. На площадке РГС предусмотрена обвязка выкидных линий в общий манифольд с возможностью измерения скважинной продукции по отдельности. Жидкость с РГС отводится путем откачки проектируемыми насосами в автоцистерны через стояк налива. Также предусмотрен отвод жидкости с РГС для автоцистерн со своим насосом. В связи с незначительным содержанием растворенного газа в нефти. Согласно письму от ДТОО «Жалгизтобемунай» №07/Д-05/588 от 02.10.2017г. о добыче, испаренный газ в РГС выводится через дыхательный клапан. Планируемый объем сбора скважинной продукции (нефеводяной эмульсии) составляет: - на РГС-100 площадки скв. 209 - 65 м3/сут; - на РГС-100 площадки скв. 311 - 91 м3/сут; - на РГС-100 площадки скв. 325 - 91 м3/сут; - на РГС-100 площадки скв. 332 - 91 м3/сут. Проектом предусматривается модернизация обвязки устьев 26-и скважин. Для переподключаемых скважин изменения коснутся только соответствующих выкидных линий. Скважины оборудуются электроприводными погружными насосами. Выкидные линии предназначены для транспорта продукции скважин до РГС. Рабочее давление в выкидных линиях, не более $P_{\text{раб}} = 1,6 \text{ МПа}$ Среднее количество жидкости, транспортируемое по выкидной линии – 9 - 70 м3/сут. Выкидная линия проектируется в подземном исполнении и выполнена из стекловолоконных труб диаметром 80 мм. Глубина заложения 1,0 м до верха трубы. Проектируемый РГС-100 предназначен для сбора скважинной жидкости - нефеводяной эмульсии, состоящей 92-95% из пластовой воды. Площадки РГС-100 представляют собой открытую бетонную площадку. Размеры площадки РГС и объем установленной на нем емкости РГС определяется количеством подводящих скважин. На площадке 4-х скважин установлены резервуары горизонтальные стальные объемом 100 м3 РГС-100. На площадке РГС предусмотрена обвязка манифольда для соединения трубопроводов скважинной продукции перед РГС. Горизонтальные резервуары оснащаются: дыхательными клапанами, лестницами, приборами контроля уровня жидкости, замерными люками. Резервуары подлежат теплоизоляции и электрообогреву днища. Дистанционное и местное измерение средней температуры скважинной продукции в резервуаре не требуется, в виду отсутствия необходимости подогрева жидкости в резервуаре, так как основной температурный режим контролируется на объектах ППН и ПСН.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Начало строительства запланировано в 2026 г. Общая продолжительность строительства составит – 4 месяца. Начало эксплуатации проектируемых объектов с 2026 года. Срок эксплуатации проектируемых объектов – до ликвидации месторождения.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Нормативные объемы выбросов при строительстве составит: 1,2493 т/период, из них: Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) – 0,003012 т/период, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,000046 т/период, азота диоксид (2 кл.оп) – 0,283469 т/период, азот оксид (3 кл.оп) 0,045729 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,250315 т/период, сера диоксид (3 кл.оп) 0,038255 т/год, сажа (3 кл.оп) -0,024729 т/год, ксилол (3 кл.оп)- 0,178875 т/период, Бенз/а/пирен (1 кл.опасности) -0,00000005 т/год, Хлорэтилен (1 кл.оп)- 0,000000008 т/год, формальдегид (2 кл.оп) - 0,004919 т/год, уайт-спирит – 0,082575 т/период, углеводороды предельные C12-19 (4 кл.оп) – 0,205553 т/период, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (3 кл. оп) – 0,122898 т/период, взвешенные вещества (3 кл.оп) - 0,005383 т/пер, пыль абразивная -0,003578 т/пер. Нормативные объемы выбросов при эксплуатации составит 42,657179 т/год: 2 кл.оп. Бензол - 0,149525т/год, 3 кл.оп: Диметилбензол - 0,047119 т/год, Метилбензол - 0,094007 т/год, Без класса: Смесь углеводородов предельных C1-C5 -30,927398т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10- 11,43913 т/год, Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

Временное водоснабжение строительства – питьевая вода (бутилированная) предусматривается доставкой автотранспортом и автоцистернами из города Актау за счет собственных средств Подрядчика. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Для производственных нужд (опрессовка трубопроводов, пылеподавление) используется пресно техническая Волжская вода, поступающая по водоводу «Астрахань – Мангистау» (АО «КазтрансОйл»). Противопожарное водоснабжение – не требуется. Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. Вид водопользование – общее;

Видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее водопользование с использованием привозной бутилированной питьевой воды –для питьевых нужд, и волжская вода (пресно техническая вода), поступающая по водоводу «Астрахань – Мангистау» (АО «КазтрансОйл») – для производственных нужд.;

Для питьевых нужд – привозная бутилированная питьевая вода, для хозяйственно-бытовых нужд (умывальни, столовая, душевые) - волжская пресно техническая вода, для производственных нужд (опрессовка трубопроводов, пылеподавление) – волжская пресно техническая вода. Отходы от биотуалетов вывозятся по договору подрядной организации в специализированную компанию на утилизацию. Сточные воды от промывки оборудования собираются в дренажные емкости и вывозятся подрядной организацией на утилизацию или на повторное использование на других объектах.;

Основные виды отходов на период строительных работ составят: Опасные: Отходы тары ЛКМ – 0,5 т/ период, образуются в процессе покрасочных работ. Отходы тары складироваться в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Неопасные: металлолом – 20 т/ период. Металлолом- инертные отходы, остающиеся при строительстве, техническом обслуживании и демонтаже оборудования (металлические стружки, обрезки труб, арматуры и т.д.). По мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Огарки сварочных электродов Э-42 – 0,3 т/период, образуются в процессе проведения сварочных работ. Огарки складироваться в контейнеры и по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Строительные отходы – 10 т/период, отходы образующиеся в процессе производства строительных работ. Собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Твердо-бытовые отходы – 0,75 т/период, образуются при обеспечении жизнедеятельности обслуживающего персонала и включают в себя отходы столовой, бытовой мусор, канцелярский и упаковочный мусор, ветошь и т.д. ТБО передаются на утилизацию в стороннюю организацию на договорной основе.



Растительный покров региона очень редко встречается либо отсутствует вовсе, что обусловлено своеобразием суровых природных условий – засушливость климата, резкие колебания температуры, большой дефицит влажности и высокая засоленность почв. Растительность на рассматриваемых участках сформирована в основном биоргуновой и боялычево-биоргуновой ассоциациями с проективным покрытием 20-25 %, представлен единичными экземплярами ежевика шестиногого или изреченными саксаульчиками. В целом по месторождению отмечено 7 семейств, из них полукустарников – 6 видов, кустарников – 7 видов, трав – 4 вида. Большинство из них ксерофиты и ксерогалофиты. Редких, эндемичных и реликтовых видов растений не обнаружено. В рамках настоящего проекта растительные ресурсы не используются, вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются;

Объемов пользования животным миром Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. При реализации настоящего проекта использование объектов животного мира не предполагается;

Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 27 т/период, бензин 1 т/период для работы оборудования на дизельном топливе и работы автотранспорта. Строительные материалы: сварочные электроды – 2,1 т/период для сварки металлических изделий, лакокрасочные материалы – 0,8 т/период для покраски при строительстве, битум – 11 т/период для обработки бетонированных оснований, пылящие строительные материалы (щебень, ПГС, песок) – 300 т/период для отсыпки площадок и прочего. Потребность в электрической энергии: трансформаторы 20/0,4 КВ.;

Атмосферный воздух: Воздействие на состояние атмосферного воздуха при реализации проекта может быть оценено как незначительное, временное при строительстве и незначительное, постоянное при эксплуатации. Поверхностные и подземные воды- при строительстве проектируемых объектов воздействие на поверхностные и подземные воды будет незначительным. Последствия будут носить ограниченный и локальный характер и не приведут к необратимым изменениям в природной среде. Уровень воздействия на окружающую среду при эксплуатации проектируемых объектов можно оценить как допустимый. С учетом всех предусмотренных технических решений и специальных мероприятий воздействие проектируемой деятельности не окажет значительного влияния на поверхностные и подземные воды.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

Атмосф. воздух: Своевременное проведение ППР и проф-ка всего автотранспорта; все использ. машины и мех-мы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. материалов при транспор-ке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравн-и и уплотнении грунта произв-ся пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площ-к в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключ-их разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита труб-дов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечивающая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийн. режиме, необходимый контроль за всеми парам-ми, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физич-ми и радиограф-ми методами, обеспечив-щий надежность герметизации технолог. систем; защита стальных подземных труб-дов от почвенной коррозии, а также электрохимзащиты; внедрение замкнутых циклов водопол-ния; ограничение и обоснование земляных работ; строго нормир. использование воды. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники д/быть организован сбор отработ-ых и замен-мых масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на раст. и почв. покров запрещается; движение наземных видов



транспорта осущ- ся только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строит. работ технич. рекультивации. Отходы: инвентаризация, сбор промотходов с их сортировкой по токсич-ти в спец. емкостях и на спец. оборудов. полигонах; повторное использование отходов; Животный мир: ограничение техног. деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производ. объекты; принятие админист. мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звук. сигналов, снижение шум. фактора..

Намечаемая деятельность: «Модернизация системы сбора нефти от добывающих скважин на месторождении Жалгизтобе», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Ахметова Гаухар Берсултанқызы

