

«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 Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Becturly Energy Operating»

Заклучение

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

На рассмотрение представлено: «Обустройство скважин №№БВ-1, БВ-2, ВБ-1, ВБ-10, ВБ-11, ВБ-12 месторождения Восточный Бектурлы (Мангистауская область)».

Материалы поступили на рассмотрение: 22.04.2026 г. Вх. KZ50RYS01694255

Общие сведения

Район строительства находится на месторождении Восточный Бектурлы, административно входящего в состав Каракиянского района Мангистауской области РК. На юге, примерно на расстоянии 2,2 км проходит направлением с северо-запада на юго-восток автодорога областного назначения Ақтау – Жанаозен. На севере, примерно на расстоянии 6,5 км проходит направлением с юго-запада на северо-восток автодорога Жетыбай-Карамандыбас-Жанаозен. Ближайший населенный пункт пос. Мунайши расположен в 16,6 км от месторождения. Выбор места обусловлен участком недр, выданным по Контракту на проведение разведки и добычи углеводородов на участке Бектурлы Восточный № 4152-УВС-МЭ от 17.06.2015 г. координаты скважин: Устье скв. №ВБ-1- 43°28'55,34"С, 52°16'01,62"В Устье скв. №ВБ-10-43°29'06,26"С, 52°15'41,25"В, Устье скв. №ВБ-11-43°28'33,33"С, 52°16'51,64"В, Устье скв. №ВБ-12-43°29'14,38"С, 52°16'52,81"В, Устье скв. №ВБ-1-43°29'17,1828"С, 52°14'30,1208"В, Устье скв. №ВБ-2-43°28'45,0668"С, 52°17'4,868"В, ПСН 43°28'50,88"С 52°16'14,1456"В.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проект разделен на 2 очереди строительства. В 1 очереди предусматривается строительство скважин БВ-1, ВБ-1, БВ-2 и прокладка выкидных линий, строительство пункта сбора нефти (ПСН). Во 2 очереди предусматривается строительство скважин ВБ-10, ВБ-11, ВБ-12 и прокладка выкидных линий.

Проектными решениями принято выполнить обустройство месторождения Восточный Бектурлы в две очереди строительства: 1 очередь строительства обустройство скважин №№ БВ-1, ВБ-1, БВ-2. Строительство выкидных линий от 3-х добывающих скважин №№ ВБ-10, ВБ-11, ВБ-12 до ПСН. Строительство следующих площадок и сооружений на ПСН: 1. Площадка входного манифольда и тестовой сепарации нефти и газа М-1, ТС-1; 2. Площадка сепарации нефти, воды и газа НГСВ-1, ГС-1; 3.

Площадка путевого подогревателя П-1; 4. Площадка нефтяных резервуаров РГС-1,2,3; 5. Площадка насосов перекачки нефти Н-1,2,3; 6. Площадка дренажной емкости (V=40м3) Е-1; 7. Площадка стояка налива нефти С-1; 8. Площадка факельного сепаратора, трубного расширителя и дренажной емкости (V=3м3) ФС-1, ТРГ-1, Е-2;



9.Площадка рампы баллонов с пропаном БП-1; 10.Площадка шкафа автоматического розжига факела ШР-1; 11. Площадка факела Ф-1; 12. Площадка БДР; 13. Операторная. 2 очередь строительства Проектными решениями предусматривается обустройство 3-х добывающих скважин №№ ВБ-10, ВБ-11, ВБ-12 механизированным способом добычи. Строительство выкидных линий от 3-х добывающих скважин №№ ВБ-10, ВБ-11, ВБ-12 до ПСН. Добычу нефти в период эксплуатации на месторождении будет осуществляться механизированным способом УЭЦН. • Расчетный средний дебит скважины по нефти 20,12 т/сут. • Расчетное давление в начале выкидной линии – 0,4 МПа. Нефтегазовая смесь от добывающих скважин по выкидным линиям Ду80 под давлением 0,2-0,4МПа поступает на входной манифольд М-1, и на тестовый сепаратор ТС-1. На линии входа НГС от манифольда в сепаратор НГСВ-1 предусмотрена подача химических реагентов (деэмульгатора, ингибитора коррозии и ингибитора парафиноотложений) от блока БР-1 (БДР). Далее поток от эксплуатационной линии манифольда и от ТС-1 объединяется и направляется на нефтегазовый сепаратор НГСВ-1 со сбросом воды. Далее поток нефти из НГСВ поступает в нефтяные резервуары РГС-1,2,3. Для нагрева НГС, перед входом в РГС-1,2,3 поток направляется на путевой подогреватель П-1 (ПП-0,63), где поток НГС нагревается до 55-60°. Из РГС-1,2,3 нефть откачивается насосами Н-1,2,3 на рециркуляцию и через стояк налива нефти С-1 в автоцистерны. Выделенный из сепаратора НГСВ попутный газ направляется на газовый сепаратор ГС-1, где производится его осушка (отбивается газовый конденсат) и очистка от примесей. На выходе из ГС-1 газ направляется для сжигания на подогреватель нефти и в факельную систему Ф-1. После сепараторов ТС-1 и НГСВ-1 НГС направляется в нефтяные резервуары РГС-1,2,3 номинальным объемом по V=100 м3 каждый. После отстоя нефти, производится откачка нефти насосами Н-1,2,3 (КМ 65-50-125: 2-рабочих, 1-резервный) через стояк налива С-1 в нефтевозы. Выделенная в сепараторе НГСВ-1 пластовая вода направляется в дренажную емкость Е-1 V=40 м3, откуда пластовая вода, после отстоя, откачиваются насосами в автоцистерны встроенными насосами с последующим вывозом. Для сбора дренажей и конденсата из оборудования и трубопроводов, проектом предусмотрена подземная дренажная емкость V=40 м3 Е-1 (ЕП-40-2000). Для сжигания аварийных сбросов от предохранительных клапанов оборудования (сосудов, работающих под давлением) проектом предусмотрена факельная система высокого давления. В состав факельной системы входит: факельная установка Ф-1, факельный коллектор ВД, блок пропановых баллонов БП-1 для первоначального пуска факельной установки в работу, шкаф автоматического розжига факела. В качестве альтернативного источника затворного газа предусмотрена рампа баллонов с азотом.

Начало строительства запланировано в 2026 г. Общая продолжительность строительства составит – 5 месяцев, в то числе: 1 этап – 3 месяца; 2-этап – 2 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 этап 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) -0,0000005 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 строительстве составит: 2 этап 0,4812 т/период, из них: Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) – 0,000287 т/период, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,000005 т/период, азота диоксид (2 кл.оп) – 0,138860 т/период, азот оксид (3 кл.оп) 0,022427 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,121296 т/период, сера диоксид (3



кл.оп) 0,018167 т/год, сажа (3 кл.оп) -0,012189 т/год, ксилол (3 кл.оп)- 0,038250 т/период, Бенз/а/пирен (1 кл.опасности) -0,0000002 т/год, Хлорэтилен (1 кл.оп)- 0,000000002 т/год, формальдегид (2 кл.оп) - 0,002420 т/год, уайт-спирит – 0,012600 т/ период, углеводороды предельные C12-19 (4 кл.оп) – 0,073100 т/период, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (3 кл. оп) – 0,037544 т/период, взвешенные вещества (3 кл.оп) - 0,002404 т/пер, пыль абразивная -0,001601 т/пер. *Нормативные объемы выбросов при эксплуатации составит 74,732423 т/период: 1 кл.оп.: Бенз/а/пирен - 1,40Е-05 т/год, 2 кл.оп: Азота диоксид-17,0571802 т/год, Бензол - 0,1231865 т/год, Формальдегид -0,124304 т/год, 3 кл.оп: Азот (II) оксид - 2,7718893 т/год, Сажа- 0,648434 т/год, Сера диоксид -1,243 т/год, Диметилбензол - 0,125222817т/год, Метилбензол - 0,077515328 т/год, Композиция "Дон-52" -0,0043299 т/год, 4 кл.оп: Углеводороды предельные C12-C19 - 2,9921326 т/год, Углерод оксид - 11,2086278 т/год. Без класса: Метан- 3,2703085 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 -25,5223994 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10- 9,4393196 т/год, Сольвент нефтяной -0,124559 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 (250 км), 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 водопользования – общее;

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 складываются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Неопасные: металлолом – 5 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 складываются в контейнеры и по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Строительные отходы – 5 т/период, отходы образующиеся в процессе производства строительных работ. Собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Твердо-бытовые отходы – 4 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. На период эксплуатации. Опасные: Ветошь промасленная- 0,0762 т/год, образуются при обслуживании оборудования, отходы складываются в контейнере и вывозятся на утилизацию в специализированную организацию, тара из-под хим реагентов – 9 тонн,



образуются при использовании хим/реагентов, собираются на бетонированной площадке и вывозятся на утилизацию. Неопасные: Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)- 0,6 т/год. образуются при обеспечении жизнедеятельности обслуживающего персонала и включают в себя отходы столовой, бытовой мусор, канцелярский и упаковочный мусор, ветошь и т.д. Отходы 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 биюргуновой и боялычево-биюргуновой ассоциациями с проективным покрытием 20-25 %, представлен единичными экземплярами ежовника шестиноногого 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.;

Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. При реализации настоящего проекта использование объектов животного мира не предполагается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования При строительных работах на территории работ отсутствуют места пользования животным миром; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных При строительных работах животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются.; операций, для которых планируется использование объектов животного мира На проектируемом участке не предусматриваются операции, для которых планируется использование объектов животного мира.;

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, разравни и уплотнении грунта производится пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площадок 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, обеспечив-щая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийн. режиме, необходимый контроль за всеми параметрами, 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-нения; 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: «Обустройство скважин №№БВ-1, БВ-2, ВБ-1, ВБ-10, ВБ-11, ВБ-12 месторождения Восточный Бектурлы (Мангистауская область)». 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».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

