

KZ27RYS00697703

09.07.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Astana Expo Trade ltd", 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район "Алматы", Проспект Рақымжан Қошқарбаев, здание № 1/4, 150140014161, ИБРАЕВ АЯН БЕКОВИЧ, 87058215441, a.bektasova@astanaexpotrade.com

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Целью настоящей работы по Проекту «Обустройство месторождения Мортук Восточный» в Мугалжарском районе Актюбинской области является обустройство месторождения по сбору и подготовке добываемой нефти на установке переработке нефти (УПН), а также создание сопутствующей инфраструктуры для дальнейшей промышленной разработки месторождения. В настоящее время месторождение Мортук Восточный с 2015 года по 2024 г. включительно находится в простое. С 2008 по 2011 год месторождение находилось в пробной эксплуатации, согласно утвержденного «Проекта пробной эксплуатации месторождения Мортук Восточный» (Протокол ЦКР РК № 51 от 17.07.2008 г.). В 2015 году составлена «Технологическая схема разработки месторождения Мортук Восточный» и утверждена МИР РК КомГео (письмо №27-5-2062-и от 22.09.2015 г.), но данный проект не был реализован, и с 2015 года месторождение находится в бездействии, в связи с возвратом месторождения на баланс Государства. С 2023 года недропользователем месторождения Мортук Восточный является ТОО «Astana Expo Trade ltd», имеющий Контракт №5169-УВС от 14.02.2023 г. на добычу углеводородов на месторождении Мортук Восточный. В соответствии с утвержденным Проектом разработки месторождения Мортук Восточный (Протокол ЦКР РК №50/6 от 18.04.2024 г.), который является первым проектным документом для недропользователя, разработку месторождения предполагается начать с промежуточными этапами обустройства с целью проектирования системы утилизации попутного нефтяного газа. Недропользователем принято решение обустройство месторождения выполнить поэтапно. 1 этап: Обустройство скважин №9, №2; Строительство ВЛ-10 кВ от площадки УПН до Вахтового поселка; Строительство УПН. 2 этап: Обустройство скважин №7, №10; Увеличение резервуарного парка хранения нефти; Монтаж дополнительных ГТУ и установки компрессора на УПН. 3 этап: Обустройство скважин №8, №12; Строительство Установки сероочистки в составе УПН; Строительство Вахтового поселка. 4 этап: Строительство автодорог до Вахтового поселка, УПН и до площадок всех добывающих скважин; Строительство линий электропередач - ВЛ-10 кВ от УПН до всех добывающих скважин. Классификация. Согласно Приложения 1 ЭК РК вид намечаемой деятельности классифицируется по пункту 2.1 «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых

проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным».

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Был разработан проект «Отчет о возможных воздействиях «Проект разработки месторождения Мортук Восточный (по состоянию на 01.07.2023 г.)», которое получило Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду Номер: KZ27VVX00279951 от 12.01.2024 г. с выводом о соответствии Экологическому законодательству. В указанном проекте воздействие на окружающую среду при обустройстве месторождения не рассматривалось;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) По данному проекту обустройства заключение о результатах скрининга не выдавалось.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Мортук Восточный относится к Мугалжарскому району Актюбинской области Республики Казахстан. Областной центр - город Актобе находится на расстоянии 250 км по шоссейной дороге к северу от месторождения, на юго-востоке поселок Шенгельши (1,7 км) и поселок Новый Жанажол (15 км) на западе поселок Шубарши (34 км), сообщение с которыми осуществляется сетью грунтовых дорог. В орографическом отношении район работ расположен в долине реки Эмба и представляет собой всхолмленную равнину, расчлененную балками и оврагами. Поверхность рельефа покрыта песками, суглинками и солончаками. Это район с абсолютными отметками рельефа 178-214 м над уровнем моря. Месторождение находится в районе с развитой инфраструктурой, к западу от месторождения ведется промышленная разработка нефтяного месторождения Кенкияк, на юго-западе - нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол, на юго-востоке - нефтяного месторождения Алибекмола. Непосредственно через месторождение проходят магистральные газопровод и нефтепровод, соединяющий месторождения Жанажол, Алибекмола, Кенкияк и далее с магистральным нефтепроводом Атырау-Орск, Кенкияк-Атырау. Гидрографическая сеть представлена бассейном реки Эмба и ее притоков (700-800м от границ м/р). Во время весеннего паводка пойма реки Эмба на значительном пространстве заливается талыми водами, сохраняющимися до конца мая месяца. С юго-востока на северо-запад площадь пересекает временно пересыхающий водоток (река Талдысу), постоянный сток у которого есть только в период весеннего половодья. Климат района резко континентальный с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха и малым количеством осадков. Максимальные летние температуры +40оС, минимальные зимние -37оС. Снежный покров незначительный, глубина промерзания почвы достигает 2,0 м. Для района характерны сильные ветры. Проектируемые объекты находятся на территории горного отвода, переданной в пользование ТОО «Astana Expo Trade Ltd», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Возможность выбора других мест, в данном случае является безальтернативным.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается строительство следующих сооружений: Обустройство площадок 6 добывающих скважин №№2,7,8,9,10,12; Прокладка выкидных линий от скважин до замерной установки располагаемой на промышленной площадке УПН общей протяженностью выкидных линий от добывающих скважин - 9,7 км; Строительство установки по переработке нефти (УПН) мощностью 178 м3/сут, 65,0 тыс.м3/год, в том числе: Нефть - 111,8 т/сутки, попутный газ – 54,8 тыс.м3 в сутки в соответствии с проектом обустройства. (Нефть-50тыс.м3/год (137 м3/сут); Пластовая вода -15.0 тыс. м3/год (41 м3/сут); Попутный газ - 20 млн м3/год (54 794 м3/сут)); Строительство Вахтового городка совместно со складской территорией. В состав Вахтового городка входит жилой блок, рассчитанный на проживание 36 человек вахтового персонала, столовая и офисное здание для профильных специалистов нефтепромысла. Строительство сети внутри промысловых автодорог с гравийным покрытием, 4/й технической категории, общей протяженностью порядка 7.66 км. Строительство внутрипромысловых сетей электропередач напряжением 10 кВ общей протяженностью порядка 7,4 км. Компонентный состав попутного нефтяного газа, %мол: CO2 – 2,72, H2S – 1,86, CH4 – 83,91, C2H6 – 5,46, C3H8 – 3,07, i-C4H10 – 0,61, n-C4H10 – 0,34, i-C5H12 – 0,38, n-C5H12 – 0,29, C6H14 – 0,18, C7H16 – 0,08, C8H18 и выше – 0,33, плотность в станд. условиях - 0,709 кг/м3. Компонентный состав газа после очистки, %мол: CO2 – 1,18, H2S – 0,0004, N2 – 0,69, CH4 – 83,91, C2H6 – 9,27, C3H8 – 3,07

, i-C₄H₁₀ – 0,61, n-C₄H₁₀ – 0,34, i-C₅H₁₂ – 0,38, n-C₅H₁₂ – 0,29, C₆H₁₄ – 0,18, C₇H₁₆ – 0,08, плотность в ст. условиях - 0,709 кг/м³. Компонентный состав сырой нефти, %мол.: H₂S – 1,09, CO₂ – 2,20, Nitrogen – 0,59, Methane – 65,04, Ethane - 4,62, Propane – 3,23, i-Butane – 0,90, n-Butane – 1,72, i-Pentane – 1,17, n-Pentane – 1,10, n-Hexane - 1,81, n-Heptane – 2,30, n-Octane – 2,95, n-Nonane – 0,21, n-Decane – 9,07, H₂O - отсутствует. Плотность нефти при 20С - 816 кг/м³ (особо легкая).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Первичный этап: комплект технологического оборудования работает без подготовки товарной нефти. Нефтегазовая смесь от скважин поступает на замерную установку Спутник. От нее смесь поступает в сепаратор нефтегазовый, далее в накопительную емкость, из которой самотеком на стояк налива нефти, для налива в автоцистерны. Газ из нефтегазового сепаратора направляется в газосепаратор, происходит процесс очистки газа от жидкой фазы и мех примесей. Из газосепаратора газ подается на блочные газотурбинные электростанции. Газ, выделившийся из емкости накопительной, направляется в факельный коллектор н.д. и далее на совмещенный факел. Аварийные сбросы газа с предохранительных клапанов от сепараторов в факельный коллектор высокого давления и далее направляются на совмещенный факел. Аварийные сбросы газа с предохранительных клапанов от емкости накопительной осуществляются по трубопроводу в факельный коллектор н.д. и направляются на совмещенный факел. Конденсат, отделившийся в газовых расширителях, направляется в дренажную емкость, откуда, по мере накопления, откачивается автотранспортом. В качестве топлива для дежурных факельных горелок предусматривается пропан из отдельной газобаллонной установки. Заключительный этап: вводится дополнительное технологическое оборудование, позволяющее выполнять процесс подготовки товарной нефти. Частично дегазированная нефть из сепаратора нефтегазового поступает на печь подогрева нефти, далее поток поступает в сепаратор, где происходит разделение входящего потока нефтяной эмульсии на нефть, газ и воду. Частично дегазированная нефть из сепаратора поступает на концевую сепарационную установку для окончательного разгазирования. Дегазированная нефть с КСУ поступает в наземные резервуары. Из резервуаров товарная нефть поступает на стояк налива нефти для налива в автоцистерны. Отделившаяся в сепараторе нефтегазовом со сбросом воды пластовая вода отводится в резервуар пластовой воды и поступает на стояк налива воды для последующего вывоза на утилизацию. Газ, выделившийся из нефтегазового сепаратора, подается в блок очистки газа от сероводорода. После очистки часть газа в качестве топлива поступает на блочные газотурбинные электростанции, часть поступает на печь подогрева нефти и продувку факельных коллекторов. Газ, выделившийся с КСУ, направляется в факельный коллектор низкого давления и далее направляется на совмещенный факел. Аварийные сбросы газа с предохранительных клапанов от сепараторов и от емкости накопительной направляются в факельный коллектор в.д. и н.д. – соответственно, далее направляются на совмещенный факел. Очистка сырого газа на Установке сероочистки происходит с выделением сырьевой серы, которая подается на загрузку в мягкие контейнеры. Контейнеры транспортируются в склад временного хранения серы. В качестве абсорбента H₂S используется водный раствор катализатора на основе хелатов железа. Очищенный газ направляется на собственные нужды..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства 4 квартал 2024 года. Общий срок строительства не менее 24 мес. Эксплуатация 20 лет. Постутилизация 2045 год.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Площадь горного отвода месторождения Мортук Восточный составляет 12,22 кв.км. Целевое назначение: для осуществления операций по недропользованию на месторождении Мортук Восточный. Площадка строительства УПН находится в северо-восточной части месторождения в пределах отведенной территории (в границах горного отвода) месторождения Мортук Восточный. Общая площадь планируемой территории УПН составляет 3,2 га. Площадки добывающих скважин № 2,7,8,9,10,12 (6 площадок) составляют 6 га. Площадки вахтового поселка и складов составляют 1,648 га.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и

ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. На территории месторождения отсутствуют поверхностные и подземные источники питьевой воды, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода, поставляемая на договорной основе. Обеспечение водой на период строительства и эксплуатации объекта намечается осуществлять привозной водой: для хозяйственно-бытовых, питьевых целей используется привозная хозяйственно-питьевая вода по договору с поставщиком; для производственных и противопожарных целей, используется водоснабжение техническое - автоцистернами. Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с планом строительно-монтажных работ, а потребление воды питьевого качества предусматривается для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд работающих. Проектные работы будут проводиться вне водоохранных зон и полос рек и ручьев на расстоянии более 500 м. Расстояние от контура месторождения подземных вод Кокжиде до крайнего источника (скважины N7), пробуренной еще в 2009 году предыдущим недропользователем (ТОО «СП Фиал»), составляет 184 метра. ТОО «Astana Expo Trade Ltd» не планирует бурения новых скважин и строительства вблизи месторождения подземных вод Кокжиде. Следует отметить, что горный отвод месторождения Мортук Восточный уменьшен Уполномоченным органом с учетом исключения влияния на месторождение подземных вод. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды при соблюдении мероприятий по охране окружающей среды и регламентированном режиме работы всего оборудования не ожидается; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование - общее, качество необходимой воды - непитьевая и питьевая. При проведении намечаемых работ потребуются использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды, а также на производственно-противопожарные нужды. Вода для питьевые и хозяйственно-бытовые нужды будет поставляться автоцистернами и бутилированная вода из ближайшего населенного пункта или из г. Актобе. Хозяйственно-питьевая и техническая вода на территорию ведения работ будет привозиться в цистернах. Поставка воды на участках осуществляется на договорной основе. ; объемов потребления воды На период строительства: На строительные нужды (гидроиспытание и полив) – 3800 м³/период. На хозяйственно-питьевые нужды строительства – 125 м³/период. Эксплуатация: УПН на хозяйственно-питьевые нужды – 69 м³/год, производственные, противопожарные нужды – 1929,2 м³/год. Вахтовой поселок на хозяйственно-питьевые нужды - 3222,6 м³/год; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-бытовых, питьевых, производственных и противопожарных целей. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Мортук Восточный является ТОО «Astana Expo Trade Ltd», имеющий Контракт №5169-УВС от 14.02.2023 г. на добычу углеводородов на месторождении Мортук Восточный в соответствии с пунктом 1 статьи 100 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а также на основании Протокола №257403 о результатах аукциона на предоставление права недропользования по углеводородам от 23.12.2022 г. между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «Astana Expo Trade Ltd» (срок действия контракта 25 лет с момента вступления в силу, то есть до 14.02.2048 г). Участок недр предоставлен ТОО «Astana Expo Trade Ltd» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Мортук Восточный на основании протокола Компетентного органа (№257403 от 23.12.2022 г.). Координаты горного отвода: 1) 48° 35 '25,42" СШ, 57° 28' 8,16"ВД; 2) 48°34 '51,36" СШ, 57° 29' 30,56" ВД; 3) 48°33'51,15" СШ, 57° 29' 51,21" ВД; 4) 48°33' 13,14" СШ, 57° 28' 32,77" ВД; 5) 48°32' 46,99" СШ, 57° 28' 16,07" ВД; 6) 48°33' 0,4" СШ, 57° 27' 47,5" ВД; 7) 48°33' 0,4" СШ, 57° 26' 35,43" ВД; 8) 48°32' 32,05" СШ, 57° 25' 49,51" ВД; 9) 48°32' 38,2" СШ, 57° 25' 45,56" ВД; 10) 48°33' 40,83" СШ, 57° 26' 43,34" ВД; 11) 48°33' 45,66" СШ, 57° 26' 42,69" ВД. Участок недр расположен в Актюбинской области. Площадь участка недр составляет 12,22 кв.км. Глубина отработки – минус 4572,3 м.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный покров характеризуется солончаковыми травами. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных

сообществ. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием:

объемов пользования животным миром Объекты животного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов использоваться не будут;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Объекты животного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов использоваться не будут;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Объекты животного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов использоваться не будут;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Объекты животного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов использоваться не будут;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования ГСМ при строительстве (дизельное топливо 131,6 т/период, бензин 16,6 т/период). Электроэнергия от дизельных установок. Согласно принятым проектным решениям планируется применение следующего оборудования и строительных материалов: бульдозерная техника, автосамосвалы, автопогрузчики и другая специализированная техника, электростанции, битумоплавильная установка. Битум нефтяной строительный – 106 т, сварочные электроды – 2,6 т, лакокрасочные материалы – 1,35 т, щебеночные материалы – 1176 м3, ПГС - 25599 м3, грунт - 16593 м3, песок - 1350 м3.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Выбросы ЗВ при эксплуатации в 2025 году (суммарно 1 и 2 этапы): всего 1050,593 т/год (44,494 г/с), из них: Оксид железа(Зкл. опасности) - 0,002982 (0,006213); Оксиды марганца (2кл) - 0,000218 (0,000454); Натрий гидроксид (-кл) - 0,000108 (0,00001); Диоксид азота (2кл) 109,457629 (5,513192); Азотная к-та (2кл) - 0,0126 (0,0005); Аммиак (-кл) - 0,00124 (0,000049); Оксид азота (Зкл) - 17,786777 (0,895711); Соляная к-та (2кл) - 0,001093 (0,000132); Серная к-та (2кл) - 0,000221 (0,000027); Углерод (Зкл) - 7,299397 (0,277209); Диоксид серы (Зкл) 634,994279 (24,884647); Сероводород (2кл) - 0,628064 (0,007572); Оксид углерода (4кл) - 241,665883 (10,425849); Фтористый водород (2кл)- 0,000252 (0,000525); Фториды неорг. (2кл) - 0,0002 (0,000417); Метан(-кл) - 26,25928 (1,08847); Углев. С1-С5 (-кл) - 8,37565 (0,565532); Углев. С6-С10 (-кл) - 1,777788 (0,166533); Бензол (2кл) - 0,032145 (0,002315); Ксилол (Зкл)- 1,423923 (0,207381); Тoluол (Зкл) - 0,015119 (0,001382); Бенз(а)пирен (1кл) - 0,0000002 (0,000001); Тетрахлорметан (2кл) - 0,004082 (0,000493); Этанол (4кл) - 0,08335 (0,00167); Формальдегид(2кл) - 0,001625 (0,011029); Ацетон(4кл) - 0,031793 (0,000637); Уксусная к-та (Зкл) - 0,000538 (0,000019); Ингибитор коррозии (-кл) - 0,083974 (0,002663); Уайт-спирит (-кл) - 0,0675 (0,0625); Углев. С12-С19(4кл) - 0,040576 (0,271953); Взвеш. вещества (Зкл) - 0,5445 (0,098718); Оксиды кремния (Зкл)- 0,0002 (0,000417). Выбросы ЗВ при эксплуатации в 2026 году (суммарно 3 и 4 этапы): всего 653,932 т/год (32,852 г/с), из них: Оксид железа (Зкл. опасности) - 0,002982 (0,006213); Оксиды марганца (2кл) - 0,000218 (0,000454); Натрий гидроксид (-кл) - 0,000108 (0,000013); Диоксид азота (2кл) - 108,173756 (4,367432); Азотная к-та (2кл) - 0,0126 (0,0005); Аммиак (-кл) - 0,001240 (0,000049); Оксид азота (Зкл) - 17,578148 (0,709525); Соляная к-та (2кл) - 0,001093 (0,000132); Серная к-та (2кл) - 0,000221 (0,000027); Углерод (Зкл) - 3,895504 (0,170475); Диоксид серы (Зкл) - 272,885493 (17,678586); Сероводород (2кл) - 0,206309 (0,005314); Оксид углерода (4кл) - 209,405682(7,647599); Фтористый водород (2кл)- 0,000252(0,000525); Фториды неорг. (2кл) - 0,0002 (0,000417); Метан(-кл) - 25,944767 (0,822631); Углев. С1-С5(-кл) - 11,225063 (0,612119); Углев. С6-С10(-кл) - 2,356652 (0,169105); Бензол (2кл) - 0,038477 (0,002315); Ксилол (Зкл)- 1,425913 (0,207381); Тoluол (Зкл) - 0,019099 (0,001382); Бенз(а)пирен (1кл) - 0,0000002 (0,000001); Тетрахлорметан (2кл) - 0,004082 (0,000493); Этанол(4кл) - 0,083350 (0,001670); Формальдегид(2кл) - 0,001625 (0,011029); Ацетон(4кл) - 0,031793 (0,000637); Уксусная к-та (Зкл) - 0,000538 (0,000019); Ингибитор коррозии (-кл) - 0,083974 (0,002663); Уайт спирт (-кл) - 0,067500

(0,062500); Углев. C12-C19(4кл) - 0,040576(0,271953); Взвеш. в-ва (3кл) - 0,544500 (0,098718); Оксиды кремния (3кл)- 0,0002 (0,000417). Выбросы при строительстве: 41,9223 т/период (7,8385 г/с), в том числе от стац. источников 2,468т (6,0862 г/с), от передвиж. источ. 39,4543т (1,7523 г/с). Строит-во: Fe2O3(3кл)-0,0391 (0,0062); Mn и его соедин.(2кл)-0,0029 (0,0005); NO2(2кл)-5,9351 (0,1582); CO (4кл)-23,1714 (1,2774); алканы C 12-C19 (4кл)-0,1060 (0,2265); фторис. водород (2кл)-0,0033 (0,0005); фториды неорг. (2кл)-0,0026 (0,0004); бутанол (3кл)-0,0488 (0,0833); бутилацетат (4кл) - 0,0519 (0,2562); уайт- спирт (-кл) - 0,1440 (0,1250), пыль неорг, содерж.SiO2,в %: - 70-20 (3кл)-0,0026 (0,0004); пыль неорг, ниже 20% SiO2 (3кл)-1,2790 (2,5492), ксилол (3кл)-0,4125 (0,4702), взвешенные вещества (4кл)-0,0067 (0,1450); ацетон (4кл)-0,0428 (0,3335); толуол (4кл) - 0,2229 (1,7193), этилцеллюлоза (4кл)-0,0283 (0,1078), этанол (4кл)-0,0325 (0,0556), керосин-3, 9471 (0,0650); углерод (3кл)-2,1147 (0,0357), SO2 (3кл)-2,6646 (0,0469); бензин(4кл)-1,6633 (0,1758), бензапирен (1кл) - 0,000046 (0,000001). Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В процессе проведения СМР, эксплуатации месторождения отсутствует сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности. После опрессовки трубопроводов вода собирается в емкость и вывозится подрядной организацией на утилизацию или на повторное использование на других объектах. Все сточные воды будут собираться в специальные емкости и сдаются на утилизацию специализированной организации по договору. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Основные виды отходов на период строительных работ: металлолом – 1,2 т/период, это инертные отходы, остающиеся при строительстве, техническом обслуживании и демонтаже оборудования (обрезки труб, арматуры и т.д.). По мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Тара лакокрасочных материалов составит – 0,102 т/ период, образуется при покрасочных работах. Отходы тары складированы в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Отработанные моторные масла - 0,152 т/ период; образуются после истечения срока службы и снижения параметров качества дизельных установок. Промасленная ветошь - 0,014 т/период, образуется в результате использования ветоши для протирки механизмов, деталей машин и оборудования. Огарки сварочных электродов - 0,039 т/ период, образуются в результате процесса сварки металлов. Строительные отходы – 0,5 т/ период, образуются при монтажных работах. Собираются в специальные металлические контейнеры, хранятся на территории предприятия не более 6 месяцев. Сбор и вывоз согласно заключенному договору. Коммунальные отходы – 4,5 т/период, образуются в процессе жизнедеятельности персонала. Сбор отходов производится в металлические контейнеры с герметичной крышкой, расположенные в местах образования отходов. Предполагаемые объемы отходов при строительных работах: всего - 7,507 тонн/период, из них опасные отходы –1,268 т, неопасные – 6,239 т. При эксплуатации образуются следующие отходы: Опасные отходы 1. нефтешлам – 60,328 т/год, образуется при зачистке резервуаров, собирается в специально отведенном месте в специальные закрытые контейнеры, передается специализированной организации по договору. 2. Отработанные смазочные масла - 0,259 т/год, образуются после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества оборудования. 3. Промасленная ветошь - 0,076 т/год образуется в результате использования ветоши для протирки механизмов. 4. Отработанные люминесцентные лампы - 0,008 т/год для освещения помещений, а также территории месторождения. 5. Отработанные щелочные батареи – 0,002 т/год, образуются после истечения срока годности. 6. Отработанные аккумуляторы – 0,117 т/год образуются после истечения срока годности при эксплуатации ДЭС. 7. Отработанные масляные фильтры - 0,03 т/год. 8.Тара лакокрасочных материалов составит – 0,006 т/год, образуется в процессе покрасочных работ. Неопасные отходы 1. изношенные средства защиты и спецодежда – 0,18 т/год, пришедшие в негодность индивидуальные средства защиты (спецодежда, обувь и др.). 2. металлолом – 0,03 т/период, это инертные отходы, остающиеся при техническом обслуживании и демонтаже оборудования (обрезки труб, арматуры и т.д.).3. огарки сварочных электродов - 0,002 т/период 4. Коммунальные отходы - 22,7 т/год, образуются в результате непроизводственной деятельности рабочей бригады. Сбор коммунальных отходов производится в металлические контейнеры с герметичной крышкой, расположенные в местах образования отходов.

Предполагаемые объемы отходов при эксплуатации – 63,738 тонн/период, из них опасные отходы – 0,826 т, неопасные – 22,912 т. Все отходы будут собираться в местах временного складирования на срок не более 6-и месяцев, до передачи специализированным организациям на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению, согласно требованиям ЭК РК, ст.320.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Актюбинской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) В рамках выполнения оценки современного состояния природной среды в районе проектируемой УПН и на границе СЗЗ месторождения Мортук Восточный в декабре 2023 г. были проведены экологические исследования качества атмосферного воздуха, почвенного покрова, поверхностных и подземных вод, радиационного фона, до начала эксплуатации месторождения. Согласно выполненным замерам в атмосферном воздухе зафиксированы в среднем содержание диоксида азота составили – меньше 0,025 мг/м³, оксида азота – 0,02 мг/м³, диоксида серы - 0,025 мг/м³, углерода оксид – 1,09 мг/м³, сажа – 0,0782 мг/м³, концентрация метана - 0,05 мг/м³. В период проведения наблюдений на границе санитарно-защитной зоны месторождения «Мортук Восточный» концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не превышали значения предельно допустимых концентраций. Анализ проб на содержание тяжелых металлов показал, что почвы месторождения отличаются высоким фоновым содержанием подвижных форм меди от 2,12 мг/дм³ до 5,11 мг/дм³. Содержание подвижных форм цинка невелико и составляет 4,13-5,24 мг/дм³. Фоновое содержание валовых форм свинца не превышает 7,28 ПДК. В отобранных образцах подземных вод определялось содержание нефтепродуктов и тяжелых металлов. Показатели загрязняющих веществ, полученные в ходе лабораторных исследований, не превышают установленные нормы предельно допустимых концентраций. В пробах воды с р. Эмба превышение нормативов предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ для вод рыбохозяйственных водоемов не отмечено. Анализ данных исследований, проведенных на проектируемой площадке показывает, что радиационная обстановка на описываемой территории благополучная. Замеры показали, что мощность гамма фона и содержание радионуклидов в объектах природной среды не превышают фоновых значений. Полный отчет будет представлен в разделе охраны окружающей среды. Анализ данных исследований, проведенных на проектируемой площадке, показывает, что экологическая обстановка на описываемой территории в пределах гигиенических нормативов.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве несут кратковременный характер. После окончания строительных работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Воздействие на состояние воздушного бассейна в период проектируемых работ может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при планируемых работ – двигатели дизельных генераторов, установок и агрегатов, земляные работы, сварочные, газосварочные работы и т.д. Масштаб воздействия – в пределах участка проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия – в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты

исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. Основное воздействия на почвенно - растительный покров приходится при строительных работ. Основными источниками воздействия на растительный покров являются транспортные средства, снятия плодородного слоя и др. Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории расположения объекта не наблюдается. Редких и исчезающих растений в зоне влияния нет. Масштаб воздействия - в пределах существующего земельного отвода. Воздействие на животный мир. Факторами воздействия в период строительства могут являться: земляные работы, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, работа автостроительной техники, места образования и временного хранения отходов. В период проведения работ влияние на представителей животного мира может сказываться при воздействии следующих факторов: прямых (изъятие или вытеснение части популяций, уничтожение части местообитаний и т.п.) и косвенных (сокращение площади местообитаний, качественное изменение среды обитания). В период эксплуатации дополнительного воздействия на животных оказываться не будет. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на недра. Конструкции проектируемых объектов не приведут к загрязнению подземных вод, недр. Отрицательное воздействие на недра отсутствует. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: использование местной сферы услуг; создание и сохранение рабочих мест (занятость населения), поступление налоговых платежей в региональный бюджет. Все приведенные положительные факторы, в сложившейся в настоящее время являются приоритетными, так как обеспечивают занятость населения, поступление средств в бюджет и мн. др., и тем самым обеспечивают существенную поддержку всех сфер экономической жизни.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения 1000 м и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ от проектируемых объектов, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: Атмосферный воздух: обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов; автоматизация и дистанционный контроль технологического процесса, с использованием аварийной сигнализации и защитных блокировок; размещение вредных и взрывопожарных процессов в отдельных помещениях и на открытых площадках; осуществление постоянного контроля за герметичностью технологического оборудования; осуществление постоянного контроля за изменением параметров качества природной среды: воздуха в рабочей зоне, почвы, грунта, поверхностных и подземных вод на промплощадке и прилегающей территории; контроль сварных соединений стальных трубопроводов. При эксплуатации все оборудование УПН будет поставляться в блочно-комплектном исполнении с запорно-регулирующей арматурой, с системой автоматизации и предохранительными клапанами. Недра и подземные воды: на этапе СМР предусмотрена организация заправки автотранспорта и строительной техники на специально оборудованных передвижных пунктах; при эксплуатации осуществление постоянного контроля технологического процесса, измерение расходов, давления, температуры. На всех технологических площадках предусмотрено твердое покрытие. Фундаменты под резервуары выполнены из монолитного железобетона, основанием подошвы фундамента служит подготовка из щебня, пропитанного битумом. Водные ресурсы: на этапе СМР сбор и своевременный вывоз бытовых сточных вод для утилизации специализированной организацией; контроль за техническим состоянием транспортных средств, исключаяющий утечки горюче-смазочных материалов; оперативная ликвидация случайных утечек ГСМ; контроль за качеством и составом питьевой и технической воды; антикоррозионная защита металлических конструкций: все металлические конструкции подвергаются покраске. Почвенный и растительный покров: строгое соблюдение технологического цикла проведения работ; заправка автомобилей, тракторов и др. самоходных машин топливом и маслами должна производиться на стационарных или передвижных заправочных пунктах в специально отведенных местах. Заправка

стационарных машин и механизмов с ограниченной подвижностью (экскаваторы и др.) производится автозаправщиками; на каждом объекте работы машин должен быть организован сбор отработанных и заменяемых масел с последующей отправкой их на регенерацию. Слив масла на растительный, почвенный покров или в водные объекты запрещается; организация движения строительной техники (движение к местам проведения работ должно осуществляться по существующим дорогам); сбор и утилизация образующихся при строительстве производственных отходов (железобетонные изделия, металлолом, обрезки труб, стружка, остатки изоляции и пр.); восстановление (рекультивация) земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации объектов. Животный мир: четкое соблюдение границ рабочих участков; применение производственного оборудования с нормативным уровнем шума; сведение к минимуму строительных площадок; регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; организация системы сбора и утилизации бытовых отходов, исключая привлечение животных. Мероприятия по снижению аварийных ситуаций. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрывопожарных веществ и обеспечение безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов; автоматизация и дистанционный контроль технологического процесса, с использованием аварийной сигнализации и защитных блокировок; размещение вредных и взрывопожарных процессов в отдельных помещениях и на открытых площадках. Все технологическое оборудование оснащено во всех необходимых случаях приборами контроля и регулирования и системами автоматизации, являющимися частью общей системы автоматического управления.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Выбор места обусловлен Контрактом № 5169-УВС от 14 февраля 2023г на добычу углеводородов на месторождении Мортук Восточный, выданным Министерством Энергетики Республики Казахстан 14 февраля 2023 г. на 25 лет. В связи с проведением дальнейшей разработки месторождения отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных вариантов осуществления. Ввиду того, что месторождение является существующим объектом, рассмотрение альтернативного варианта места расположения проектируемого объекта является не целесообразным, наиболее приемлемым вариантом являются принятые проектные решения.

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ибраев А.Бю

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



