



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
3 қабат, оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж, правое крыло
Тел.: 55-75-49

ТОО «Astana Expo Trade ltd»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ27RYS00697703 09.07.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется обустройство месторождения Мортук Восточный.

Начало строительства 4 квартал 2024 года. Общий срок строительства не менее 24 мес. Эксплуатация 20 лет. Постутилизация 2045 год.

В административном отношении месторождение Мортук Восточный относится к Мугалжарскому району Актюбинской области Республики Казахстан. Областной центр - город Ақтөбе 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).

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).

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.

Координаты горного отвода: 1) 48°35'25,42" СШ, 57°28'8,16" ВД; 2) 48°4'51,36" 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.

Краткое описание намечаемой деятельности

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).

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.

На территории месторождения отсутствуют поверхностные и подземные источники питьевой воды. 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.

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.

Объемы 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.

Согласно данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» Комитета Лесного хозяйства и животного мира МЭПР РК планируемый участок расположен в Мугалжарском районе Актюбинской области, находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица.

В Мугалжарском районе встречаются дикие животные, такие как, лиса, степной хорек, заяц, кабан, а также грызуны и птицы: утки, гуси. Из птиц занесенных в Красную Книгу Республики Казахстан обитают: степной орел, стрепет и сова.

В весеннее-осенний период, то есть во время перелета птиц, наиболее вероятно встреча лебедя кликуна, журавль-красавка и серого журавля.

Иные ресурсы необходимых для осуществления намечаемой деятельности: 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.

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(3кл. 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 (3кл) - 17,786777 (0,895711); Соляная к-та (2кл) - 0,001093 (0,000132); Серная к-та (2кл) - 0,000221 (0,000027); Углерод (3кл) - 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. C1-C5 (-кл) - 8,37565 (0,565532); Углев. C6-C10 (-кл) - 1,777788 (0,166533); Бензол (2кл) - 0,032145 (0,002315); Ксилол (3кл)- 1,423923 (0,207381); Толуол (3кл) - 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 (3кл) - 0,000538 (0,000019); Ингибитор коррозии (-кл) - 0,083974 (0,002663); Уайт-спирит (-кл) - 0,0675 (0,0625); Углев. C12-C19(4кл) - 0,040576 (0,271953); Взвеш. Вещества (3кл) - 0,5445 (0,098718); Оксиды кремния (3кл)- 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 (3кл) - 17,578148 (0,709525); Соляная к-та (2кл) - 0,001093 (0,000132); Серная к-та (2кл) - 0,000221 (0,000027); Углерод (3кл) - 3,895504 (0,170475); Диоксид серы (3кл) - 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. C1-C5(-кл) - 11,225063 (0,612119); Углев. C6-C10(-кл) - 2,356652 (0,169105); Бензол (2кл) - 0,038477 (0,002315); Ксилол (3кл)- 1,425913 (0,207381); Толуол (3кл) - 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 (3кл) - 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 соед.(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.

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.\

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 складываются 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 согласен



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.

Намечаемая деятельность согласно - «Обустройство месторождения Мортук Восточный» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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.

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.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии



и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. На участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий. (п.п.5, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280) *(Расстояние от контура месторождения подземных вод Кокжиде до крайнего источника (скважины N7) составляет 184м.);*

2. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации). (п.п.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280) *(На данной территории встречаются птицы занесенные в Красную Книгу Республики Казахстан обитают: степной орел, стрепет и сова. В весеннее-осенний период, то есть во время перелета птиц, наиболее вероятна встреча лебедя кликуна, журавль-красавка и серого журавля).*

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду *(мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.)* согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

6. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.



9. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № КР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934).

10. Представить информацию по контролю и мониторингу состояния: водных ресурсов (поверхностные, подземные воды), почвенных ресурсов с учетом требований ст.185, ст.186 Кодекса. Согласно ст.64 Кодекса: Под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух; 2) поверхностные и подземные воды; 3) поверхность дна водоемов; 4) ландшафты; 5) земли и почвенный покров; 6) растительный мир; 7) животный мир; 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг; 9) биоразнообразие; 10) состояние здоровья и условия жизни населения; 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

11. В соответствии со ст. 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно п. 1 ст. 12 Закона деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного. Также согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона.

Необходимо определить участки с местообитанием краснокнижных животных и растений в целях исключения ведения строительных работ. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции этих видов с компенсацией потерь по биоразнообразию в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст. 241 Кодекса, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции.

Кроме того, осуществлять мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды, включая местообитания краснокнижных видов животных и птиц с организацией экоплощадок.

12. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238,397 Кодекса.

13. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

14. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238,397 Кодекса.

15. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании»



Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

16. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивации нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

17. Необходимо предусмотреть отдельный сбор с обязательным указанием срока хранения и передачи отходов, согласно статье 320, 321 Кодекса.

18. Согласно заявления о намечаемой деятельности на объекте образуются опасные отходы. Согласно п.1 статьи 336 Экологического кодекса РК субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Исходя из этого, при дальнейшем разработке проектных материалов необходимо представить лицензию предприятия на проведение вышеуказанных работ либо представить договор со специализированной организацией, имеющей лицензию для проведения операций с опасными отходами. А также, учесть требования при транспортировке опасных отходов согласно статьи 345 Кодекса.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

