



ТОО «Урихтау Оперейтинг»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: **№KZ21RYS01215694** **04.07.2025 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется установка компрессорной станции на ДНС месторождения Урихтау. Корректировка.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство (4 мес.): начало – 2025 год, окончание – 2025 год. Эксплуатация: начало – 2025 год, окончание – 2048 год. Постутилизация – 2049 год.

В административном отношении территория работ расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области Казахстана, в 215 км к югу от города Актобе. Месторождение Урихтау непосредственно граничит с разрабатываемым месторождением Алибекмола, Жанажол и месторождением Кожасай. Относится к Восточно-Эмбинской нефтегазоносной области. Ближайший населенный пункт к площадке, существующей ДНС - с. Сага расположен на расстоянии более 12 км. В 5 км на север от района работ расположен вахтовый поселок «Жанажол». Главной водной артерией района является р. Жем. Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Расстояние от ДНС до р.Жем составляет 2,2 км., до водоохранной зоны 1,8 км. от ДНС до ООПТ Пески - Кокжиде в среднем 5 км. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны, а также вблизи участков строительства отсутствуют. Возможность выбора другого места не рассматривалось, т.к. проектом предусматривается расположение компрессорной станции на уже существующей площадке ДНС.

Контракт недропользования №5224 от 23 мая 2023 года с дополнением №1 от 19 июня 2023 года, площадь горного отвода – 32,71 км², а также на территории существующих линейных объектов. На которые имеется акт №775 от 16.07.2019 об отводе в Мугалжарском районе Актюбинской области земельного участка площадью 227,6152 га во временное возмездное пользование сроком до 2038 года и постановление акимата №234 от 25.06.2019. Категория земель – земли промышленности, транспорта, связи и иного несельскохозяйственного назначения. Все работы будут выполняться в границах ранее выделенных участков.

Координаты геологического отвода месторождения: 57°21'36'', 48°22'42''; 57°21'40'', 48°23'18''; 57°21'50'', 48°24'00''; 57°21'43'', 48°24'36''; 57°23'17'', 48°24'58''; 57°23'35'', 48°25'6''; 57°23'50'', 48°25'21''; 57°23'56'', 48°25'35''; 57°24'1'', 48°25'44''; 57°24'8'', 48°25'52''; 57°24'42'', 48°26'21''; 57°24'51'', 48°26'39''; 57°25'23'', 48°26'41''; 57°25'24'', 48°25'48''; 57°27'00'', 48°25'48''; 57°27'00'', 48°23'00''. Координаты основных угловых поворотов трассы нефтепровода: 48°23'23.64"; 57°21'37.95", 48°23'20.74"; 57°23'51.39", 48°24'7.88"; 57°24'26.86", 48°25'12.49"; 57°25'44.94", 48°25'10.33"; 57°26'9.97", 48°25'17.65"; 57°26'44.88", 48°24'56.86"; 57°29'29.00", 48°28'6.40"; 57°38'54.50", 48°28'5.82"; 57°39'28.34"



48°28'7.78"; 57°39'35.05", 48°28'11.02"; 57°39'37.46", 48°28'16.81"; 57°39'50.41", 48°28'20.29"; 57°40'4.18", 48°28'18.79"; 57°40'5.28", 48°28'21.63"; 57°40'12.05".

Краткое описание намечаемой деятельности

Компрессор газа представляет собой двухступенчатый двухцилиндровый компрессор D-типа с комбинированным действием, водяным охлаждением замкнутого контура для эффективного сжатия попутного газа и системой смазки. Двухступенчатая конструкция позволяет достичь более высокого давления на выходе, а два цилиндра обеспечивает плавную работу и минимальные вибрации. В архитектурно-строительной части проекта запроектированы следующие сооружения: Компрессорная станция; Меж площадочные опоры; Площадка компрессорной станции азота К-3. Компрессорная станция является существующим металлическим каркасным зданием, выполненный по стоечно-балочной схеме. Здание имеет стены и кровли из проф. настила. Размеры здания в осях 15x24x9,85м. Компрессорная станция, расположенная на площадке ДНС, включает в себя существующие компрессоры второй ступени компримирования К-1/2 (где один компрессор является рабочим, а второй — резервным) и проектируемые компрессоры первой ступени компримирования К-3/4 (также с рабочим и резервным компрессорами). Технические характеристики Компрессорной станции: Марка электродвигателя -YB2-225M-4, Производительность-10000 Nm³/сут, Температура всасываемого газа-0-45 0С, Температура нагнетания газа-550С, Давление на входе -от 0,1-1,013 бар(абс.), Давление на выходе-0,4 МПа, Суммарная мощность -55 кВт, Габариты Д*Ш*В 6100x3000x2771 мм , Масса -8000 кг. Площадка азотной станции А-1- Азотная станция предназначена для подачи азота в компрессоры и продувки технологических трубопроводов. Азотная станция поставляется в блочном исполнении в контейнере с всеми необходимыми инженерными системами. Основными компонентами системы генерации азота методом короткоциклового адсорбции (PSA) являются: система воздушного компрессора, система очистки, система адсорбции, буферная система и ресивер для хранения азота. Газопроводы попутного нефтяного газа и трубопроводы дренажа относятся к трубопроводам группы А(б), категории I в соответствии с СН 527-80, проектируются из стальных бесшовных горячедеформированных труб из стали повышенной эксплуатационной надежности марки 13 ХФА. Технологические трубопроводы прокладываются надземно на опорах. Трубопроводы азота и воздуха КИП относятся к трубопроводам группы В, категории V в соответствии с СН527-80, проектируются из труб бесшовных горячедеформированных из марки стали В 20 по ГОСТ 8732-78, 8731-74. Дренажные трубопроводы прокладываются подземно с уклоном не менее 0,003 в сторону дренажной емкости. Подземные трубопроводы укладываются в грунт на глубину 0.8 м до верхней образующей трубы и покрываются заводским наружным трёхслойным антикоррозионным покрытием.

Технологический процесс компрессора К-3/4: Газ низкого давления с КСУ расходом <8,1 м³/мин, давлением 0~0,05 МПа и температурой 0~45°С входит в входной сепаратор S-001А/В, через пневматический клапан XV001А/В поступает в входной буферный фильтр F001А/В, где всасывается в цилиндр первой ступени, таким образом осуществляется первая ступень компримирования. После компримирования температура газа повышается и высокотемпературный газ через выпускную буферную емкость D-001А/В, входит в межступенчатый радиатор E001А/В для охлаждения. Охлажденный газ через впускной буфер D-002А/В поступает в цилиндр второй ступени, таким образом осуществляется вторая ступень компримирования. После компримирования температура газа повышается и высокотемпературный газ с температурой <115С через выпускную буферную емкость D-003А/В, входит в межступенчатый радиатор E002А/В для охлаждения. Охлажденный газ с температурой <55С и давлением 0,4 МПа через пневматический клапан XV002А/В поступает в выходной сепаратор S-002А/В далее направляется в существующий компрессор К-1/2. Площадка азотной станции А-1 - Очищенный сжатый воздух сначала проходит через резервуар для хранения воздуха, а затем поступает в адсорбционные башни А и В, заполненные адсорбентом (углеродное молекулярное сито). Сжатый воздух поступает снизу башни А, и после того, как поток воздуха равномерно распределяется через нижний диффузор, он поступает в слой адсорбента. O₂, H₂O и небольшое количество N₂ адсорбируются, в то время как полученный азот вытекает из выпускного отверстия. Через

некоторое время, когда башня А становится насыщенной, две адсорбционные башни



выравнивают давление и переключаются на башню В для работы. В этот момент башня В адсорбирует, в то время как башня А сбрасывает давление (до атмосферного давления) и продувается частью полученного азота для удаления адсорбированных примесей. Две адсорбционные башни чередуют адсорбцию и регенерацию, непрерывно выводя полученный азот. Проектируемые потребители питаются от трехфазной сети переменного тока номинальным напряжением 380/220 В, 50 Гц. Суммарная установленная мощность проектируемых потребителей 0,4 кВ составляет 173,78 кВт, расчетная мощность 172,78 кВт.

Строительство: питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами; техническая вода – привозная автоцистернами. Эксплуатация: нет. Главной водной артерией района является р. Жем (Эмба). Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Участок строительства расположен вне пределов 500-метровой водоохранной зоны реки. Минимальное расстояние от проектируемых объектов до реки Жем (Эмба) 2,5 км, до водоохранной зоны 2,0 км.

Потребления воды в период строительства: всего – 3044,6 м³/период, в том числе: хозяйственные нужды – 60,0 м³/период, пылеподавление – 0,24 м³/период, гидроиспытания – 78,37 м³/период, в период эксплуатации: всего – водопотребление и водоотведение не предусмотрено.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что представленные географические координаты граничат с землями государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

Проектируемое месторождение расположено в районе Мугалжарского района Актюбинской области и находится вне земель особо охраняемых природных территорий, имеющих статус государственного лесного фонда и юридического лица.

Согласно прилагаемой картограмме, место расположения месторождения необходимо согласовать с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства, и размещения на особо охраняемых природных территориях местного значения «Кокжиде-Кумжарган».

В Мугалжарском районе встречаются дикие животные, являющиеся охотничьими видами, в том числе: волк, лиса, корсак, степной хорек, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и птицы: утка, гусь, лысуха.

Из Красной книге Республики Казахстан обитают степной орел, стрепет, и сова. В весенне-осенний период, то есть во время перелета птиц, наиболее вероятно встретить лебедя-кликуну, журавля-красавку и серого журавля.

Объемы материалов на период строительства: песок – 3,5 м³; ПГС – 1896 м³; щебень – 353,7 м³; электроды – 0,294 т, лакокрасочные материалы – 0,520 т, дизтопливо – 60,5 т, бензин – 8,0 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: подключение к сущ. эл.сетям площадок.

При строительстве: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ - класс опасности 3 - 0,004 т/год; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - класс опасности 2 - 0,000303 т/год; Олово оксид (в пересчете на олово) – класс опасности 3 – 0,0000001 т/год; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ - класс опасности 1– 0,0000001 т/год; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) – класс опасности 1– 0,000002 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - класс опасности 2 - 0,0285 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - класс опасности 3 - 0,00452 т/год; Углерод (Сажа) - класс опасности 3 - 0,0026 т/год; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - класс опасности 3 - 0,0038 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - класс опасности 4 - 0,0256 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - класс опасности 2 - 0,00003 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые – класс опасности 2– 0,0001 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - класс опасности 3– 0,1774 т/год; Метилбензол (толуол) – класс опасности 3 - 0,0149 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - класс опасности 1 - 4,5Е-08 т/год; Этилцеллозольв – 0,0029 т/год; Бутилацетат – класс опасности 4– 0,0006 т/год; Формальдегид (Метаналь) - класс опасности 2 - 0,0062 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) - класс опасности 4 - 0,012 т/год; Циклогексанон - класс опасности 3 0,0823 т/год; Уайт-спирит – 0,01303 т/год; Алканы C12-19/в пересчете на С - класс опасности 4 - 0,01303 т/год;

Взвешенные частицы - класс опасности 3– 0,0089 т/год; Пыль неорганическая, содержащая



двуокись кремния в %: 70-20 - класс опасности 3– 0,0444 т/год; Пыль абразивная - 0,0017 т/год. **Всего – 0,433785245 т/год.** При эксплуатации: Сероводород – класс опасности 2 – 0,4571 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5– 0,6855 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10– 0,2117 т/год. **Всего – 1,3543 т/год.**

Период строительства: Опасные отходы – 0,0851 т, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,080 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,0051 т. Неопасные отходы – 3,5044 т, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) – отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0044 т; черные металлы (металлолом) – отходы производства, образуются в процессе монтажа – 1,5 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 1,5 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,50 т. **Всего – 3,5895 т.** Эксплуатация: Опасные отходы – 0,051 т, в том числе: ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,051 т. **Всего – 0,051 т.**

Намечаемая деятельность - «Установка компрессорной станции на ДНС месторождения Урихтау. Корректировка» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

ТОО «Урихтау Оперейтинг» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов НДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг на границе СЗЗ проводился в 4 контрольных точках по 7 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе, существующей СЗЗ не превышают ПДКм.р. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождения. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на 8 стационарных экологических площадках и на границе СЗЗ в 4 точках. Содержание в почве свинца, меди и цинка не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения состояние растительных сообществ соответствует сезонам года. Отклонений в развитии наземных побегов не зафиксировано. Растительный покров исследуемой территории разреженный в виду неоднородности рельефа. Основные виды, слагающие растительность наземных экосистем территории, представлены пелитофитными сообществами, эфемероидами и эфемерами различных семейств. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 3 видами земноводных, 15 видами пресмыкающихся, 203 видами птиц и 29 видами млекопитающих. В 2023 году проводились наблюдения за основными видами млекопитающих, распространенных на территории деятельности Компании. Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. Согласно радиационному мониторингу превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод



почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ, размещение мест накопления отходов на оборудованных площадках. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, защитить антикоррозионным покрытием; боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, стальные конструкции запроектированы из стального профильного проката прямоугольного замкнутого профиля, предусмотрена антикоррозионная защита металлоконструкций; материал нефтепровода принят стеклопластик, теплоизоляция матами минеральными надземных участков трубопровода на узлах ЛЗА; устройство приемных прямков на технологических площадках; дренаж оборудования в сущ. дренажные емкости на ДНС; гидроиспытания трубопроводов на герметичность и прочность; техническая рекультивация участка по окончании строительства, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз отходов.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

