



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 «Урихтау Оперейтинг»

### Заключение 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: №KZ48RYS00807032 09.10.2024 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

Рабочим проектом предусматривается строительство насосной станции внешней перекачки нефти на ДНС месторождения Урихтау.

Строительство: начало – 2025 год, окончание – 2025год. 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 Ақтөбе. Месторождение Урихтау непосредственно граничит с разрабатываемым месторождением Алибекмола, Жанажол и месторождением Кожасай. Относится к Восточно-Эмбинской нефтегазоносной области. Районный центр, посёлок городского типа Эмба, расположен на расстоянии 30 км. Ближайший населенный пункт с. Сага расположен на расстоянии более 12 км. В 5,0 км на север от района работ расположен вахтовый поселок «Жанажол». Расстояние до ближайшего водного объекта р. Жем (Эмба) составляет 2,5 км. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны, а также в близи участков строительства отсутствуют.

Намечаемая деятельность предусмотрена на территории существующих линейных объектов. На которые имеется акт №0510851 от 11.12.2019 об отводе в Мугалжарском районе Актюбинской области земельного участка площадью 201,1619 га во временное возмездное пользование сроком до 2038 года.

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

В состав проектируемых объектов настоящего рабочего проекта входит строительство насосной станции внешней перекачки нефти на ДНС месторождения Урихтау. Насосная внешнего транспорта №3. Размещение насосной станции внешнего транспорта нефти №3 выполнено с учётом взаимосвязи с существующими сооружениями, подземными и наземными



коммуникациями. Насосная станция №3 предусматривается на существующей площадке ДНС. Насосная внешнего транспорта с насосами Н-1/5,6 представляет собой отапливаемый блок-бокс и предназначена для подачи нефти в нефтепровод из резервуаров ДНС до ЦПНГ Алибекмола. В проекте приняты центробежные насосные агрегаты ЦНСнт 60-231 - 2 шт. (1 рабочий+ 1 резервный), производительностью  $Q=60\text{ м}^3/\text{ч}$ , напором  $H=231\text{ м.ст.ж.}$  с электродвигателем АВ 280S2, мощностью  $N=110\text{ кВт}$ . Агрегаты укомплектованы электродвигателями во взрывобезопасном исполнении. Обязкой предусмотрена параллельная работа насосов. Применяемые насосы имеют торцевые уплотнения. Для механизации работ предусматривается выкатанное устройство с домкратом.

Навес над УОГ. Навес выполняется из горячекатаных профилей по ГОСТ 30245-2012. Кровля из профнастила ГОСТ 24045-2016. Фундамент под стойку СТ-1 выполнен из бетона Кл С12/15; W6; F100. Прогоны для крепления профнастила выполнены из швеллера. Площадка насосной станции внешнего транспорта №3. Площадка размерами в осях 8,4х12,8 с твердым покрытием из бетона Кл С12/15; W6; F100. Площадка доливается вокруг существующей бетонной площадки. Площадка по периметру выложена бортовым камнем БР100.30.15 по ГОСТ 6665-91. Основанием блока насосной служат дорожные плиты ПД 20.15-25 по серии 3.503.1-93. Помещение насосной - блочное, полностью заводского исполнения. На площадке имеется приямок. Приямок выполнен из трубы по ГОСТ 10704-91, установленный на тротуарную плиту 8К.10 ГОСТ 17608-2017. Приямок накрыт решеткой. На площадке, под технологические трубопроводы, установлены стойки из трубы 159х6 по ГОСТ 30245-2012, с заделкой в сверленные котлованы в качестве оснований. В блок-боксе насосной размещены: - арматура с электроприводом для отключения и запуска насосных агрегатов XV- 006.2, XV-007.2; - обратные клапаны на нагнетательных линиях насосов; - фильтры жидкостные на линии всаса насоса. Сбор утечек с торцевых уплотнений насосов, дренаж от насосов и примыкающих к ним трубопроводов предусмотрен в существующую подземную дренажную емкость ЕП-1 объемом  $V=5\text{ м}^3$ . Трубопроводы обвязки насосной станции запроектированы на существующей трубопроводной эстакаде насосов Н-1/1,2,3,4. Проектом предусматривается замена существующего регулирующего клапана К-3. Клапан поставляется согласно опросному листу 910979-2023-1-02-СНГ.ОЛ2. Наружная обвязка насосной станции запроектированы из труб стальных бесшовных горячедеформированных из стали повышенной эксплуатационной надежности марки 13ХФА диаметром Ду 150мм (159х7) мм. Надземные стальные трубопроводы и запорная арматура покрывается антикоррозионным покрытием и теплоизолируется. Антикоррозионное покрытие масляно-битумное и грунт ГФ-021 в 2 слоя. Теплоизоляция матами минераловатными в соответствии с требованиями СП РК 4.02-102-2012. Толщина теплоизоляции составляет 60 мм. В качестве кровельного слоя для теплоизоляции используется сталь тонколистовая, оцинкованная по ГОСТ 14918-80 толщиной 0,5 мм и 0,8мм. Предусматривается электроснабжение электропотребителей проектируемого блочного здания насосной внешнего транспорта нефти и электроприводов задвижек системы пожаротушения. Электропотребители насосной внешнего транспорта нефти состоят из: двух электроприводов насосов (1 рабочий, 1 резервный); два электропривода технологических задвижек на напорных линиях насосов; потребители собственных нужд насосной (освещение, отопление и т.д.). Для защиты блочной-насосной станции (далее НС) перекачки нефти №3 проектом предусматривается стационарная система пенного пожаротушения.

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. Объем потребления воды в период строительства 152,1 м<sup>3</sup>/период, в том числе: хоз-питьевые нужды – 22,500 м<sup>3</sup>/период, пылеподавление – 4,00 м<sup>3</sup>/период, гидроиспытания – 125,6 м<sup>3</sup>/период. В период эксплуатации водопотребление и водоотведение не предусмотрено. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки собираются в передвижные герметичные емкости и по мере накопления вывозятся спец автотранспортом на очистные сооружения по договору. В период строительства предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. На хоз-питьевые нужды используется питьевая вода. Техническая вода при строительстве будет использоваться для пылеподавления и гидроиспытания.



Согласно данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, представленные координаты ТОО «Урихтау Оперейтинг» расположены за пределами лесного фонда и особо охраняемой природной территории.

Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: стрепет, степной орел. Кроме того, встречаются заяц, лиса, барсук, являющиеся охотничьими видами.

Объемы материалов на период строительства: ПГС – 25 м<sup>3</sup>; щебень - 41 м<sup>3</sup>; электроды – 0,6 т, лакокрасочные материалы – 0,1354 т, дизтопливо – 80,0 т, бензин – 12,0 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: подключение к существующим электрическим сетям площадок.

При строительстве: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ - к.о. 3, т/год - 0,0019; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,00012; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год – 0,0225120; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год – 0,0035200; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год – 0,00194; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год – 0,0029000; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год – 0,0200300; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год – 0,0000020; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,000002; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год – 0,0168; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год - 0,0012; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,000000034; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,0002; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,000318; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,005; Бензин к.о. 2, 0,0228 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C - к.о. 4, т/год - 0,012; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год – 0,0024; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год – 0,01691; Пыль абразивная - к.о. – , т/год - 0,0012. Всего – 0,130054034 т/год. При эксплуатации: Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,00034; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – к.о. -, т/год – 0,40497; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – к.о. -, т/год – 0,14978; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,00196; Ксилол (диметилбензол) – к.о. 3, т/год – 0,00062; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,00123. Всего – 0,5589 т/год. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

При реализации намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Отходы в период строительства (включая рекультивацию): Опасные отходы – 0,011 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 - 0,008 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,003 т. Неопасные отходы – 0,587 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,002 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе монтажа 0,2 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 0,2 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,185 т. Всего – 0,598 т.

Намечаемая деятельность - «Строительство насосной станции внешней перекачки нефти на ДНС месторождения Урихтау» (*Разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

### **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 надземных 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. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, под основанием бетонных конструкций предусмотрена геомембрана 1,5 мм, на подготовке из ПГС с щебнем крупной фракции 0-40 мм, толщиной - 100 мм, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, выкидные линии предусмотрены из стальных труб с двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена, трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность. 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



