

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО «Казахойл Актөбе»

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: № KZ49RYS00216381 от 21.02.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусматривается «СН. Обустройство 3 скважин м/р Кожасай». Целью разработки рабочего проекта увеличение системы добычи нефти на месторождении Кожасай.

Данным проектом предусмотрено обустройство 3 скважин, а также планируется строительство выкидных линий на территории месторождения Кожасай. Обустройство устья трех нефтяных скважин фонтанным способом: выкидная линия от скважин К344 до существующей АГЗУ-2, выкидная линия от скважин К076 до существующей АГЗУ-5, выкидная линия от скважин К304 до существующей АГЗУ-4. Начало обустройство 3 скважин месторождения Кожасай запланирован на 3 квартал 2022 г. Начало работы 3 квартал 2022 г. Работы будут осуществляться в течении 4 месяцев.

Месторождение Кожасай находится в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В орографическом отношении площадь работ располагается в пределах Предуральяского плато. Площадь геологического отвода составляет 95,27 км².

Краткое описание намечаемой деятельности

В связи с увеличивающимся объемом нефтедобычи и для улучшения эксплуатации месторождения Кожасай. Жидкость эксплуатационных скважин по выкидным линиям Ø108×8 поступает в автоматизированные групповые замерные установки (далее АГЗУ) в количестве 7 единиц. С АГЗУ газожидкостная смесь через блок входного манифольда поступает в нефтегазовый сепаратор первой ступени сепарации НГС-1-П-2,5-3000 с объемом V=100 м³ на участке подготовки нефти (далее УПН) «Кожасай». Далее отсепарированный газ направляется в общий газовый коллектор высокого давления на всас компрессорных установок подготовки газа (УПГ-40) или же в коллектор высокого давления сброса газа на факельную установку УПГ-40, в состав которой входит факельный сепаратор V-2483 (объемом 36 м³) и факел. Жидкость из нефтегазового сепаратора НГС-1-П-2,5-3000 первой ступени направляется на вторую ступень сепарации НГС II-1,6-2000-1-И (объемом V=25 м³). Технологической схемой предусмотрено дополнительная сепарация газа в нефтегазовом сепараторе второй ступени. Давление в нефтегазовом сепараторе регулируется клапаном-регулятором давления, установленным



на газоотводящем трубопроводе в пределах 0,4 – 0,5 МПа. Уловленный нефтяной конденсат направляется в трубопровод нефти на КСУ через клапан регулятор КР-4. После второй ступени сепарации нефть направляется на конечную ступень сепарации (КСУ) марки НГС I-1,6-2000-1-И (объемом $V=25 \text{ м}^3$), где отсепарированный газ направляется в вертикальный сетчатый газовый сепаратор ГС-2 марки ГС1-1,6-800 для более глубокой очистки газа от капельного уноса нефти. Разгазированная нефть после сепаратора НГС I-1,6-2000-1-И направляется по нефтяному коллектору в резервуарный парк в резервуары хранения нефти РВС-400 (2 ед.) или РВС-5000 м^3 (2 ед.). Нефть из резервуарного парка при помощи подпорных насосов типа ЦНСАн 60/66 производительностью $60 \text{ м}^3/\text{ч}$ и магистральных насосов типа ЦНС-105/294 производительностью $105 \text{ м}^3/\text{ч}$ транспортируется по нефтепроводу на ЦПНГ Алибекмола. Существующая система сбора продукции скважин, подготовки и транспортировки сырья до пункта сдачи работает в заданных режимах, обеспечивая стабильность производственного цикла.

Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Кожасай. Проектируемые объекты будут располагаться за пределами водоохраной зоны - не ближе 500 м от реки Жем. На месторождении Кожасай вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд - автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 8 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет - 150,0 л/сут. Баланс- водоотведения и водопотребления составляет: $197,6 \text{ м}^3/\text{цикл}$. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Водоохранные полосы по реке Жем не установлены, но учитывается согласно Земельному Кодексу п.1-1 ст. 43 при оформлении земельного отвода.

Предоставленные географические координаты частично находятся на территории коммунального государственного учреждения «Темирское учреждение лесного хозяйства, Джуринское лесничества кв: 270, 273, 275». Данная зона расположена на территории Мугалжарского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных: волк, заяц, лисица, корсак, норка, барсук, кабан, из птиц: утка, гусь, каскалдак, куропатка. Виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова. В Республике Казахстан в летний период встречаются популяции Устьюртских сайгаков, охота на которых запрещена. В весенне-осенний период, т. е. во время перелета птицы, на этих территориях пролетают лебедь-кликун, серый журавль, краснозобая казарка (над рекой Жем). Однако сообщается, что на планируемом участке нет точных сведений о вышеуказанных диких животных, в том числе занесенных в Красную книгу РК.

Электроснабжение обустройства устья скважин К-076, К-304 и К-344 запроектировано на напряжении 6 кВ. Точка подключения к существующим сетям электроснабжения потребителей энергии на устье скважины К-076, существующая опора №31/3 действующая ВЛ-6кВ яч.-N11 ПС-35/6кВ "Кожасай". Точка подключения к существующим сетям электроснабжения потребителей энергии на устье скважины К-304 существующая опора №291 действующая ВЛ-6кВ яч.- N11 ПС-35/6кВ "Кожасай". Точка подключения к существующим сетям электроснабжения потребителей энергии на устье скважины К-344 существующая опора N29/8 действующая ВЛ-6кВ "К- 001"яч.-N11 ПС-35/6кВ "БКНС Кожасай". Транспорт электроэнергии на обустройства устьях скважин от точки подключения выполняется по воздушным линиям электропередач ВЛ-6кВ. Проектируемые воздушные линии электропередач ВЛ-6кВ запроектированы с использованием неизолированного сталеалюминиевого провода типа АС-70/11 на одноцепных опорах по типовой серии 3.407.1- 143 «Железобетонные опоры ВЛ 10 кВ выпуск 1 и 5» с использованием железобетонных стоек длиной 10,5м и 16,4м. Концевые опоры воздушных линий электропередач оборудованы разъединителями с заземляющими ножами и механическим приводом, запираемым на замок. Протяженность проектируемых



ВЛ-6кВ составляет 633м для скважины К-076, 476 м для скважины К-304 и 195м для скважины К-344.

Выбросы загрязняющих веществ на период СМР - 0,675597 т/г. Выбросы загрязняющих веществ на период строительства от передвижных источников - 0,6005 т/г. Выбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации объектов - 0,010424 т/г.

На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований. Влияние отходов производства и потребления на природную среду будет минимальным при условии выполнения, соответствующих санитарно-эпидемиологических и экологических норм, направленных на минимизацию негативных последствий антропогенного вмешательства в окружающую среду. Потенциальная направленность негативного воздействия отходов может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях сбора, хранения, либо утилизации отходов производства и потребления. Лимиты накопления отходов на 2022 год при строительстве - 0,748 т. Лимиты накопления отходов на 2022 год при эксплуатации - 1,519 т.

Намечаемая деятельность согласно - «ССН. Обустройство 3 скважин м/р Кожасай» (Разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат района резко континентальный с жарким сухим летом, продолжительной холодной зимой, с большими суточными и сезонными колебаниями температуры воздуха. Самое холодное время года – январь и февраль, когда температура опускается до -30 - 40°C. Зимой наблюдается продолжительный период морозной погоды, который начинается примерно в середине декабря. Период морозной погоды продолжается до середины марта. Лето сухое, жаркое, безоблачное и продолжительное, температура поднимается до +30 +40°C. Солнечное сияние летом продолжается от 10 до 12 часов в сутки, зимой соответственно 5-6 часов. За год составляет 2600-2700 часов. Устойчивый переход температуры через +15°C (условное начало лета) наступает во второй половине первой декады мая, а осенью этот переход совершается в середине сентября. Средняя температура летних месяцев составляет +22 +24°C. Безморозный период длится 165-170 дней. В последней декаде сентября возможны умеренные заморозки как воздуха, так и почвы. Отмечаются морозные погоды при температуре воздуха ниже -25 и ветре более 6 м/с. В особо морозные зимы температура опускается до -40°C.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а



также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: - отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; - с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен отдельный сбор; - на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места.

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/>).

И.о. руководителя департамента

Ұснадін Талап Аязбайұлы

