

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 «IC Petroleum»

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: № KZ38RYS00216288 от 10.03.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусматривается «Строительство газопровода месторождения «Каратюбе» протяженностью 6,2244 км». Предположительные сроки начала строительства 2 кв 2022 г. Предположительная продолжительность строительства 2,5 месяца.

В административном отношении район проектирования находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Географические координаты участка: Северная широта 47°54'30.3"N, Восточная долгота 56°30'10.1"E, Северная широта 47°54'32.0"N, Восточная долгота 56°30'10.1"E, Северная широта 47°54'46.5"N, Восточная долгота 56°30'22.9"E, Северная широта 47°54'38.7"N, Восточная долгота 56°32'13.1"E, Северная широта 47°55'00.6"N, Восточная долгота 56°33'15.5"E, Северная широта 47°55'17.7"N, Восточная долгота 56°32'58.2"E, Северная широта 47°55'09.6"N, Восточная долгота 56°33'25.4"E, Северная широта 47°55'31.9"N, Восточная долгота 56°33'22.2"E. Представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основное назначение разрабатываемой проектно-сметной документации по проекту «Строительство газопровода месторождения «Каратюбе»: обеспечение газом месторождения, дальнейшее развитие месторождения, максимально полное удовлетворение потребности месторождения в надежном, безопасном и экологически чистом топливе. Полиэтиленовые трубы с коэффициентом запаса прочности не менее 2,5. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом выполнить неразъемным с помощью переходников «полиэтилен-сталь». На углах поворота газопровода установить опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного газопровода.

Разработка проектно-сметной документации по проекту «Строительство газопровода месторождения «Каратюбе» выполнен на основании: технических условий от 23.12.2021 г, выданных ТОО «Казахтуркмунай» задания на разработку рабочего проекта; Проект разработан в соответствии с требованиями следующих нормативных документов: МСН



4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, ТР «Требования к безопасности систем газоснабжения», «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения», ВНТП 3-85. В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства в проекте предусмотрены следующие мероприятия: 1. Полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей. 2. Соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями. 3. Проверка на герметичность после монтажа. Монтаж, испытание и приемка газопровода в эксплуатацию производится в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, ТР «Требования к безопасности систем газоснабжения», «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения», ВНТП 3-85.

На период строительства вода используется для строительных работ, а также для питьевых нужд рабочих. Для строительных работ согласно данным ресурсной сметы вода будет использоваться технического качества (на договорных основах со специализированной организацией), привозная. Для питьевых нужд вода будет использоваться – привозная бутилированная. Для строительных работ согласно данным ресурсной сметы вода будет использоваться технического качества (на договорных основах со специализированной организацией), привозная. Работы будут проводиться за пределами водоохраных зон и полос. Установление водоохраных зон и полос не требуется в виду удаленности водного объекта от участка проведения работ объемов потребления воды. На период строительства для питьевых нужд - 107,25 м³, вода техническая (согласно данным ресурсной сметы) - 1,245 м³.

Влияние строительных работ на почвенный покров связано преимущественно с факторами механического воздействия. Механическое воздействие на почвенный покров обусловлено объемами земляных работ: горизонтальной и вертикальной планировкой территории, перемещением и отсыпкой грунта. При этом прогнозируется, что воздействие ограничится площадью строительной площадки. Одним из наиболее распространенных последствий механического воздействия является активизации процессов эрозии почвы. При строительных работах движение техники только по запланированным дорожным схемам. В целом при реализации комплекса мероприятий, направленных на минимизацию воздействия на почвенный покров, проведение рекультивации нарушенных земель можно прогнозировать умеренное воздействие на почвенный покров. После завершения всех работ и рекультивации.

Описание иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования щебень из изверж. пород крупн. 40-70 мм - 2,883 м³, щебень из изверж. пород крупн. от 20 мм и более (20-40 мм)- 1,2075 м³, песок природный обогащен. и обогащ. из отсеков дробления-2,48 м³, щебень 5-10 мм - 0,86 м³, щебень 10-20 мм- 0,259 м³. Строительные материалы будут закупаться у поставщиков согласно заключенным договорам. Источником электрической энергии на период эксплуатации служит дизельный генератор.

Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железаоксид) /в пересчете на железо/(274)-0.00232417 т/п (3 кл. опасности), Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)-0.00023729 т/ п (2 кл. опасности) , Азота (IV) диоксид - 0.00296671 т/п(2 кл. опасности), Азот (II) оксид - 0.000482089 т/п (3 кл. опасности), Углерод (Сажа, Углерод) - 0.000255 т/п (3 кл. опасности), Сера диоксид - 0.0004825 т/п (3 кл. опасности), Углерод оксид - 0.0029342 (4 кл. опасности), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0.00000872 т/п (2 кл. опасности), Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид (2 кл. опасности)- 0.00003182, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) (3 кл. опасности) -0.0070536 т/п, Метилбензол (349) (3 кл. опасности) -0.000851 т/п, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 кл. опасности) - 0.000000004 т/п, Бутилацетат (Уксусной кислоты (4 кл. опасности) - 0.00115 т /п, Формальдегид (Метаналь) (609) (2 кл. опасности) - 0.000051 т/п, Пропан-2-он (Ацетон) (470) (4 кл. опасности) – 0.000511 т/п, уайт спирт - 0.0046572 т/п, углеводороды предельные с12-с19 - 0.0016911 т/п (4 кл. опасности), Взвешенные частицы (116) (3 кл.



опасности) - 0.0000431 т/п, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) - 9.100970684 т/п (3 кл. опасности), пыль абразивная - 0.0000259 т/п. Предварительный объем выбросов ЗВ на период строительства – 9.126727087 т/период. На период эксплуатации: Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс опасности) - 0.00000005123 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.0047629 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0.00000630651 т/г. Предварительный объем выбросов на период эксплуатации - 0.0047692577 т/год.

В период проведения работ будут образовываться твердые бытовые отходы (ТБО), образующиеся в процессе жизнедеятельности и помасленная ветошь, образующаяся в процессе протирки механизмов, деталей. Капитальный ремонт и техническое обслуживание спецтехники будет осуществляться по мере необходимости в сервис-центрах ближайших населенных пунктах. Замена масел, фильтров, шин и других расходных частей будет производиться в специализированных предприятиях. Количество отходов при строительстве проектируемого объекта принято ориентировочно и будет корректироваться по фактическому образованию. По мере образования и накопления вывозятся по договору со специализированной организацией. Контейнеры для ТБО должны быть установлены на специальной бетонированной площадке. Контейнеры плотно закрываются крышками и периодически обрабатываются для уничтожения возможных паразитов и болезнетворных организмов. Контейнеры имеют соответствующую маркировку: «для ТБО».

В регионе обитают следующие животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан. Это степной орел, балабан. Кроме того, встречаются дикие животные с шерстью, в том числе лиса, корсак, норка, заяц и грызуны.

Кроме того, в Республике Казахстан обитает популяция Устьюртских сайгаков, находящихся под угрозой исчезновения. Байганинский район является средой обитания этой популяции сайгаков, то есть весенняя миграция перемещается с юга на север, кроме того, в период с 10 по 25 мая начинается массовый отел. А осенние миграции мигрируют с севера на юг в октябре, ноябре. В декабре большая часть популяции плато сайгаков попадает в гон на южной стороне Байганинского района. На территории района протекает река Большая Эмба областного уровня. В весеннее и осеннее время года следует учитывать недопустимость фактов тревожности при перелетах, концентрации и гнездовании птиц.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство газопровода месторождения «Каратюбе» протяженностью 6,2244 км» (проведение строительных операций, продолжительностью менее одного года) относится к III категории, оказывающей незначительное 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, сухой. Характерной особенностью его являются постоянно дующие ветры. Летом часты суховеи и пыльные бури, зимой – метели. Средняя температура июля 23,3 °С, января соответственно –15,6 °С. Среднегодовое количество осадков составляет 307,8мм. Вегетационный период составляет в среднем от 175 – 190 дней. Значительная орографическая однородность района характеризует относительную устойчивость режимов ветра. Это особенно хорошо прослеживается по основным сезонам года – зимой и летом, резко отличающимся по барико-циркуляционным и термическим условиям. Зимой наблюдается повышенная повторяемость ветров восточных румбов. Летом режим ветра резко изменяется. В это время преобладают ветры западного, южного направления.

Все используемое на предприятии оборудование соответствует действующим в Республике Казахстан стандартам безопасности, а также физическим факторам воздействия. Принимая во внимание незначительное воздействие на окружающую среду,



предусмотрено проведение на предприятии мероприятий, носящих профилактический характер: выполнение работ согласно технологическому регламенту; хранение отходов в специально отведенных контейнерах, подходящих для хранения конкретного вида отходов; транспортировка отходов с использованием транспортных средств, оборудованных для данной цели. Перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами.

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

