Номер: KZ50VWF00094027 Дата: 11.04.2023

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.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

ГУ «Управление энергетики и жилищно-комунального хозяйства Актюбинской области»

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: <u>№KZ25RYS00288108</u> 12.09.2022 г (Дата, номер входящей регистрации)

## Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Булакты (Родники) Мугалжарского района Актюбинской области.

Начало строительство июль 2023 г, конец строительство декабрь 2023г., эксплуатация с январь 2024 г., утилизация не предусматривается.

Место расположение: Республика Казахстан, Актюбинская область, Мугалжарский район, с Булакты (Родники). Выбор другого места не рассматривается. Предусматривается обеспечение населения с. Булакты Мугалжарского района природным газом, координаты каждой точки газопровода указаны в приложенной карте. (Географические координаты угловых точек: 1) 49\* 16'28.17"С, 58\*'26.19"В, 2) 49\*16'51.31"С, 58\*1'40.47"В, 3) 49\*16'30.06"С, 58\*3'44.61"В, 4) 49\*16'29.94"С, 58\*4'18.73"В, 5) 49\*16'1.46"С, 58\*5'3.95"В, 6) 49\*16'29.57"С, 58\*6'19.40В, 7) 49\*16'53.65"С, 58\*15'21.82"В, 8) 49\*14'39.19"С, 58\*20'44.66"В, 9) 49\*13'26.05"С, 58\*20'48.47"В, 10) 49\*13'16.14"С, 58\*22'14.55"В, 11) 49\* 11'40.43"С, 58\*25'15.80"В, 12) 49\*11'4.32"С, 58\*25'24.39"В.

Целевое использование земельного участка: под строительство. Согласно решению за №3 Акима Егиндибулакского сельского округа Мугалжарского района от 27.01.2022г. выделено 100 га.

## Краткое описание намечаемой деятельности

Данный проект разработан на основании: - технических условий №03-МгГХ-2022-0000095 от 11.04.2022г., выданного АПФ АО "КазТрансГазАймак"; - задания на проектирование выданного ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области". Точка подключения - существующий полиэтиленовывй газопровод высокого давления, проложенный в подземном исполнении до поселка Караколь. Диаметр газопровода в точке подключения - 225 (Рпр.=0,6 МПа, Рраб.=0,4 МПа). Врезку осуществить тройником 225/200. В точке врезки установить задвижку в надземном исполнении в ограждении 3х3 м. Ограждение необходимо для защиты задвижки от механических повреждений. Подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб диаметром 200 мм с толщиной стенки 18,2 мм и диаметром 110 мм с толщиной стенки 10,0 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 и

10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. Согласно МСН 4.03-01-2003 п.5.2.4 допускается прокладка газопроводов из полиэтиленовых труб вне территории поселений при давлении до 0,6 МПа включительно. Диаметр газопровода рассчитан и принят с учётом дальнейшей газификации с.Миялыколь. По трассе газопровода установлено отключающее устройство задвижка ду-100 в ограждении 3м х 3м, для дальнейшей газификации с.Миялыколь Мугалжарского района. Проектируемый газопровод пересекает автодорогу (см. листы ГСН-62). Перед пересечением с автодорогой (см. лист ГСН-62) по трассе газопровода установлено отключающее устройство - задвижка ду-200 в ограждении 3м х 3м. На выходе из земли газопровод заключить в стальной футляр, установить отключающее устройство. Стальные футляры на выходе из земли должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Контроль качества сварных стыков подземного полиэтиленового газопровода высокого давления согласно СП РК 4.03-101-2013г. табл.22 п.6-100%.

Проектом предусмотрено испытание газопровода на герметичность давлением (Таблица 23; 24. "СП РК 4.03-101-2013"): подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления - 0,75 МПа в течение 24 часов; надземный стальной газопровод высокого давления -0,75 МПа в течение 1,0 часа. Для понижения высокого давления (0,6 МПа) до среднего и низкого давления и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта полной заводской готовности. ГРПШ-07-03-2У1 с двумя линиями редуцирования (1 основная и 1 резервная по каждой линии редуцирования), с регуляторами РДСК-50 (понижение давления с высокого до среднего Рвх=0,6 МПа, Рвых=0,3 МПа) и РДНК-1000 (понижение давления с высокого до низкого Рвх=0,6 МПа, Рвых=3 кПа), с узлом учета расхода газа (см. альбом ТХ), с предохранительно-сбросными клапанами КПС-С и КПС-Н. Для отопления ГРПШ предусмотрен обогреватель газовый ГИИ-1,8. На выходе из земли перед ГРПШ установить задвижку 30с41нж ду-100. Весь надземный газопровод следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из одного слоя грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет. Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003г., МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, ТР "Требований к безопасности систем газоснабжения" и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения". Данный проект соответствует второму нормальному (технически сложному) уровню ответственности согласно приказа №165 от 28 февраля 2015г. Газопровод среднего давления. Данный проект разработан на основании: - задания на проектирование, выданного ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"; - технических условий №03-МгГХ-2022-0000095 от 11.04.2022г., выданных АПФ АО "КазТрансГаз Аймак".

В период строительства от объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух ориентировочно выбрасываются ЗВ следующих наименований: - Алюминия оксид (кл. опасности 2)- 0.0000012 т/ период, - Железо (II, III) оксиды (кл. опасности 3) - 0,013576 т/период; - Марганец и его соединения (кл. опасности 2) – 0,002304 т/период; - азота диоксид (кл. опасности 2) -0.011004184 т/ период, - азота оксид (кл. опасности 3) -0.00178815 $\tau$ /период, - углерод черный (кл. опасности 3) — 0.0009395  $\tau$ /период, - сера диоксид (к.о. 3) — 0.00142026 т/период, - углерод оксид (к.о.-4) - 0.0094216 т/ период, - фтористые газообразные соединения (к.о. 2) -0.000587 т/период, - диметилбензол (к.о.3) -0.267695 т/период, метилбензол (к.о. 3) -0.04558 т/период, - бензапирен (к.о. 1) -0.0000044168 т/период, хлорэтилен (к.о. 1) -0.0000165 т/период, - бутан-1-ол (к.о. 3) -0.002785 т/период, бутилацетат (к.о.4) -0.02638 т/период, - формальдегид (к.о.2) -0.0001878 т/период, - пропан -2-он (к.о.4) -0.02184 т/период, - уайт-спирит (к.о. 4) -0.238017 т/период, - углеводороды предельные c12-c19 (к.о.4) - 0,004695 т/период, - взвешенные частицы (к.о.3) - 0,1372387  $\tau$ /период, - пыль неорганическая содержащая двуокись кремния выше 70% (к.о. 3) - 0,067363 т/период, - пыль неорганическая содержащая двуокись кремния выше 20-70 % (к.о.3) — 2,094679 т/период, - пыль абразивная - 0,0006072 т/период. Всего объем выбросов ЗВ на период строительства – 2,9481156608 т/период.

Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

Ориентировочные объемы образование отходов на период строительства: 0,512113

сварочных электродов (неопасный отход) -0.0207 т/период, тары из-под лакокрасочные материалов (опасный отход) -0.03374 т/период, ветошь промасленная (опасный отход) -0.045173 т/ период. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору.

Предложенные географические координатные точки данного участка входят в территорию Уркашского государственного природного заказника и земли государственного лесного фонда, т. е. расположены на территории государственного учреждения Темирского лесного хозяйства, Журынского лесничества в 132 квартале 45 участков, в 133 квартале 34,36,14,18,20,39,40,4142,43 кварталов, в 34 кварталах 135 кварталов, в 4 участках в 133 кварталах.

В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса РК, проведение строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, прокладка коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуется перевод земель государственного лесного фонда в другие категории и (или) их изъятие, в качестве информации сообщаем, что государственная экологическая экспертиза осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (комитет лесного хозяйства и животного мира Мэгпр РК) при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы.

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 и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и является ареалом обитания видов птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, филин к тому же во время перелета рядовых птиц пролетают лебедь-сокол, серый журавль, краснозобая казарка. Однако сообщается, что на планируемом участке нет точных сведений о вышеуказанных диких животных, в том числе занесенных в Красную книгу РК.

В целях недопущения антропогенного воздействия обязать автомобильные дороги к сведению к минимуму в степной местности, запрещению бездорожья транспорта и хранению производственных, химических и пищевых отходов в специальных местах во избежание риска отравления диких животных на территории производства.

При проведении работ по строительству газопровода необходимо соблюдать и выполнять требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Булакты (Родники) Мугалжарского района Актюбинской области.», относится к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду. (п. 4 ст.12 ЭК РК, пп.1 п.13 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246).

## Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Район находится в зоне умеренно – жарких засушливых степей . И почвы здесь типичные для степных районов темно-каштановые суглинистые, редко супесчаные, иногда солонцеватые (в замкнутых, бессточных понижениях). Преобладающая растительность степная травянистая: полынь, типчак. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории поселка Булакты не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют. Земель особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда на проектируемой территории не имеются. Вместе с тем, зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно по пути строительства отсутствуют. На территории строительно-монтажных работ, не обнаружены виды растений, а также растительные сообщества, представляющие особый историко-культурный интерес. Приложено инженерно-геологическое заключение технический отчет по топографо-геодезическим работам. Необходимость в проведении полевых исследований отсутствует. В геоморфологическом отношении участок Абсолютные отметки поверхности участка колеблются в пределах 228,00 — 283,00. Климатическая характеристика исследуемого района приводится по метеостанции Актобе. Климат резко континентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется холодной малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики. Температурный контраст между воздушными массами сезона невелик, что обуславливает ясную погоду или погоду с незначительной облачностью. Согласно ПУЭ ("Карта районирования Казахстана по скоростям ветра" и " Карта районирования Казахстана по толщине стенки гололеда") проектируемый участок.

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историкокультурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической или экологического бедствия. Ha территории 30НЫ строительных эксплуатационных работ природного и техногенного загрязнения вредными опасными химическими и токсическими веществами и их соединениями, теплового, бактериального, радиационного и другого загрязнения в ходе работ не предусматривается. Засорение твердыми, нерастворимыми предметами, отходами производственного, бытового и иного происхождения происходить не будет, так как на территории организовывается централизованное складирование бытовых отходов в металлических контейнерах с крышками с водонепроницаемым покрытием. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проведения строительных и эксплуатационных сведена к минимуму, учитывая особенности технологических операций, не предусматривающих образование производственных стоков. Рабочим проектом предусмотрено устройство системы канализации и водоснабжения. Долговременного влияния на земельные ресурсы оказано не будет.

Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. Предложенные мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня. Период строительства: • выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов; • снятие почвеннорастительного слоя будет производится экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного производится вдоль трассы магистрального трубопровода; • проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов; • разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке; • сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения; • занесение информации о вывозе отходов в журналы учета; • применение технически исправных машин и механизмов; • хозбытовые сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией; • исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции. • предусмотреть и осуществлять мероприятия по сохранению обитания и условий размножения объектов животного мира, путем миграции и мест концентрации животных, а также обеспечивать неприкосновенность участков.



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) приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов; (п.п.3, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280); (Объект расположен в водоохранной зоне)
- 2) оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса) (п.п.15, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);
- 3) оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми) (п.п.24, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021 г. №280);
- 4) осуществляется в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; в черте населенного пункта или его пригородной зоны; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия (п.п.1, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);
- 4) оказывает воздействие на транспортные маршруты, подверженные рискам возникновения заторов или создающие экологические проблемы (п.п.18, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

## В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

- 1. В целях предупреждения негативного воздействия на рыбохозяйственные водоемы, в том числе на рыб и других водных животных выполнить требования статьи 12 и пункта 1 статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» и в случае получения воды из рыбохозяйственных водоемов в качестве специального водопользователя, в соответствии с подпунктом 2 пункта 3 статьи 17 Закона необходимо выполнить мероприятия по оценке и восстановлению вреда, причиняемого рыбным ресурсам и другим водным животным.
- 2. Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель; рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.
- 3. 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».
- 4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду

подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

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.

Руководитель

Қуанов Ербол Бисенұлы



