

**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-коммунального
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: №KZ03RYS00310426 10.11.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство подводящего внутриквартального газопровода в с. Хазретовка Мартукского района.

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

Место расположение: Республика Казахстан, Актюбинская область, Мартукский район, с. Хазретовка. Выбор другого места не рассматривается. Предусматривается обеспечение населения с. Хазретовка Мартукского района природным газом, координаты каждой точки газопровода указаны в приложенной карте.

Географические координаты угловых точек: 1) 50°38'33.51"СШ, 57°10'4.04"ВД, 2) 50°38'52.17"СШ, 57°9'51.80"ВД, 3) 50°39'7.66"СШ, 57°9'35.21"ВД, 4) 50°39'21.71"СШ, 57°9'38.66"ВД, 5) 50°39'34.95"СШ, 57°9'52.15"ВД, 6) 50°39'40.08"СШ, 57°10'7.77"ВД, 7) 50°39'39.11"СШ, 57°10'19.01"ВД, 8) 50°39'34.80"СШ, 57°10'28.06"ВД, 9) 50°39'35.36"СШ, 57°10'30.97"ВД, 10) 50°39'29.13"СШ, 57°10'42.48"ВД, 11) 50°39'33.98"СШ, 57°10'57.96"ВД, 12) 50°39'34.17"СШ, 57°11'11.96"ВД, 13) 50°39'26.91"СШ, 57°11'31.65"ВД, 14) 50°39'2.19"СШ, 57°15'28.49"ВД, 15) 50°39'48.00"СШ, 57°15'30.89"ВД, 16) 50°39'49.16"СШ, 57°19'20.08"ВД, 17) 50°39'36.82"СШ, 57°19'27.34"ВД, 18) 50°39'42.90"СШ, 57°20'26.40"ВД, 19) 50°40'9.25"СШ, 57°20'50.41"ВД, 20) 50°41'27.19"СШ, 57°21'44.36"ВД, 21) 50°41'52.44"СШ, 57°21'33.23"ВД, 22) 50°43'19.96"СШ, 57°23'12.03"ВД, 23) 50°45'26.11"СШ, 57°27'58.71"ВД, 24) 50°45'40.01"СШ, 57°28'37.82"ВД, 25) 50°45'49.78"СШ, 57°28'26.45"ВД, 26) 50°46'6.90"СШ, 57°28'52.97"ВД, 27) 50°46'13.95"СШ, 57°29'15.12"ВД, 28) 50°47'39.42"СШ, 57°28'26.84"ВД.

Целевое использование земельного участка: под строительство. Согласно распоряжению за №5 Акима Хазретовского сельского округа Мартукского района от 31.01.2022г. выделено 3 га земли сроком на 3 года. Распоряжение за №5 Акима Хазретовского сельского округа Мартукского района от 31.01.2022г. на земельные участки прилагается.

Краткое описание намечаемой деятельности

Данный раздел проекта выполнен на основании задания на проектирование, выданного ГУ "Управление энергетики и жилищно - коммунального хозяйства Актюбинской области", технических условий № 03 - МрГХ - 2021 - 0000099 от 18. 08 .2021 года, выданных АПФ АО "КазТрансГазАймак" и в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 "Требования по безопасности объектов систем



газоснабжения", технического регламента "Требования к безопасности систем газоснабжения". Подключение подводящего газопровода для села Хазретовка предусмотрено от подземного существующего газопровода высокого давления $\Phi 160$ мм, проложенный в подземном исполнении к с. Родниковка. Давление газа в точке врезки, согласно техусловий, составляет $P(\text{проектн.}) - 0,6$ МПа, $P(\text{рабоч.}) - 0,4$ МПа. На ПК 337 + 60,0 предусмотрено ответвление для села Жездібай, со стальной задвижкой $\Phi 50$ мм в сетчатом ограждении $3,0 \text{ м} \times 2,0 \text{ м}$. Максимальный расчетный расход газа по селам с учетом перспективы составляет $460,0 \text{ м}^3/\text{час}$. Подводящий газопровод к с. Хазретовка высокого давления ($0,6$ МПа-проектное), запроектирован из газовых полиэтиленовых труб HDPE 100, SDR 11, СТ РК ГОСТ Р 50838 - 2011 диаметром $200 \times 18,2$ мм. Общая протяженность подводящего газопровода 36618 метров. Согласно МСП 4.03-103-2005 п. 5.5 полиэтиленовые трубы толщиной более 5 мм соединять между собой сваркой встык. В проекте приняты условия сварки с помощью сварочной техники полуавтоматическим управлением, поэтому контроль качества сварных стыков согласно СП РК 4.03-101-2013 для полиэтиленовых труб газопровода высокого давления согласно п.п 11.3.1 и таб. 22 п.6 - 50%. Прокладка подводящего газопровода запроектирована подземным способом с глубиной заложения 1,0 м до верха трубы. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнять полиэтиленовыми отводами или упругими изгибами с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. При пересечении автодороги газопровод прокладывать открытым способом в ПЭ футляре. Концы футляра вывести на расстояние 2,0 м за пределы подошвы насыпи и уплотнить эластичным материалом. На конце футляра, по верхней точке уклона, установить контрольную трубку, выходящую под защитное устройство. Укладку газопровода в траншее производить на основание из мягкого местного грунта толщиной 10 см с последующей засыпкой слоем местного грунта толщиной 20 см. Обозначение трассы подводящего газопровода предусмотрено путем установки опознавательных знаков через каждые 200-500 м, на углах поворота, а также прокладки вдоль всей протяженности трассы присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) алюминиевого провода сечением 4 мм^2 с выходом его концов на поверхность под ковер вблизи опознавательных знаков. Также по всей длине подводящего газопровода на расстоянии 0,2 м от присыпанного трубопровода уложить пластмассовую сигнальную ленту желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Сақ болыңыз! Газ, Осторожно! Газ", а на участках пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемых коммуникаций. Соединение полиэтиленовой трубы со стальной осуществлять при помощи неразъемного соединения "полиэтилен-сталь" заводского изготовления, имеющего сертификат качества. На трассе подводящего газопровода перед ГРПШ и после него предусмотрена установка задвижки $\Phi 50$ мм в надземном исполнении. В проекте применяется осушенный природный газ, поэтому конденсатосборники не устанавливаются. Изоляция стальных участков подземного газопровода предусмотрена типа "весьма усиленная" полимерной грунтовкой типа П-001 с оклейкой липкой лентой "Попилен" в два слоя и защитной оберткой "Полилен" в один слой. Надземные участки стальных трубопроводов покрыть двумя слоями грунтовки и двумя слоями эмали желтого цвета.

Газопровод среднего давления. Точка подключения согласно технического условия - существующий подземный газопровод высокого давления $\Phi 160$ мм, проложенный в подземном исполнении к с. Родниковка. Давление газа в точке подключения - $P_{\text{пр.}} = 6,0 \text{ кг/см}^2$, $P_{\text{раб.}} = 4,0 \text{ кг/см}^2$. Подключение газопровода среднего и низкого давления для села Хазретовка предусмотрено от проектируемого шкафного газорегуляторного пункта - ГРПШ-07-03БМ-2У1 (ТОО "Искандер и К"), где давление газа понижается от высокого ($0,4$ МПа) до среднего ($0,3$ МПа) и низкого ($0,003$ МПа) давления. От проектируемого газорегуляторного шкафного пункта ГРПШ-07-03БМ-2У1 запроектирован сеть среднего давления для газоснабжения проектируемых жилых домов и социальных объектов (школа, акимат, клуб) села Хазретовка. Для газоснабжения удаленных жилых домов газом низкого давления запроектированы шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ-07-2У1-2 шт, в двух разных местах, где давление газа понижается с среднего ($0,3$ МПа) до низкого давления ($0,003$ МПа). Газопровод давлением $0,3$ МПа прокладывается из полиэтиленовых труб HDPE 100, SDR 17 диаметрами $90 \times 5,4$ мм, $63 \times 3,8$ мм, $40 \times 2,4$ мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. В местах перехода



через реку Сынтас, газопровод прокладываются методом ГНБ, из полиэтиленовых труб HDPE 100, SDR 11 диаметром 63х5,8 мм. Прокладка газопровода запроектирована подземным способом с глубиной заложения 1,0 м. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнять полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. Укладку газопровода производить на естественное основание с последующей засыпкой мягким местным грунтом. Обозначение трассы подземного полиэтиленового газопровода предусмотрено путем прокладки на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного трубопровода пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Осторожно! Газ!". Соединение полиэтиленовой трубы со стальной осуществлять при помощи неразъемного соединения "полиэтилен - сталь" заводского изготовления, имеющего сертификат качества. В проекте применяется осушенный природный газ, поэтому конденсатосборники не устанавливаются. Изоляция стальных участков подземного газопровода предусмотрена "весьма усиленная" на основе полимерных лент "Попилен" в два слоя с защитной оберткой "Попилен" в один слой по полимерной грунтовке типа П-001. Надземный участок стальной трубы покрыть двумя слоями грунтовки и двумя слоями эмали желтого цвета. Контроль качества сварных стыков газопровода среднего давления согласно п. 11. 3. 1 и табл.22, п. 6 СП РК 4. 03 - 101 - 2013 составляет 25% от общего числа стыков и не менее одного стыка. Проверку на герметичность полиэтиленового газопровода среднего давления выполнить давлением 0,3 МПа в течение 24 часов, на прочность - давлением 0,6 МПа в течение 1 часа согласно "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения". Газопровод низкого давления. От проектируемых газорегуляторных шкафных пунктов - ГРПШ-07-03БМ-2-У1 и из двух ГРПШ-07-2У1 запроектирован сеть низкого давления для газоснабжения жилых домов села Хазретовка.

Расход воды при строительстве составляет: на питьевые нужды - 3,3 м³/период, на хозяйственно-бытовые нужды - 0,025 м³/период, расход воды на технические нужды – 41,25 м³/период. Питьевая вода на период строительства, техническая вода на период строительства. При строительных работах объекта водоснабжение предусматривается от привозной бутилированной воды.

Сброс бытовых стоков предусмотрен во временный биотуалет. Сброс при строительстве составляет - 41,275 м³/период. По мере накопления будут вывозиться ассенизаторами согласно договору. В результате хозяйственной деятельности объекта загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод не предвидится. Питьевая вода проектом предусмотрено службой доставки воды. Техническая вода на период строительства предусмотрена привозная с поселка Мартук. Объект расположен в водоохранной зоне. Имеется переход через реку Сынтас.

Вырубка зеленых насаждений проектом не предусматривается.

Согласно данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», географические координаты газопровода не входят в лесной фонд и особо охраняемую природную территорию.

На территории не обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан. Следующие животные, являющиеся охотничьими видами на территории района, - это сибирское сито, лиса, заяц, норка, корсак, барсук, куница и грызуны.

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 Хазретовка не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют. 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 научный или историко-культурный интерес. Необходимость в проведении полевых исследований отсутствует.



геоморфологическом отношении участок расположен в пределах Актюбинского Приуралья. Рельеф участка работ полого-холмистый. 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 электроснабжения относится к IV району по толщине стенки гололеда и к III району по ветровым нагрузкам. - расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - 29,9С; -нормативный вес снегового покрова – 100кгс/м²; 11 -нормативный скоростной напор ветра – 38кгс/м²; -район по гололеду - IV; - нормативная толщина стенки гололеда - 20 мм; -район по давлению ветра - IV; - нормативная глубина промерзания грунтов: суглинки и глины – 154см; супеси, пески мелкие и пылеватые - 1,87; - пески гравелистые крупные и средней крупности – 2,01см; - крупнообломочные грунты – 2,27см. – глубина нулевой изотермы в грунте, максимум обеспеченностью 0,90 больше 200 см; 0,98 больше 250 см. - район сейсмичен – 5 баллов; - грунтовые воды вскрыты на глубине 3,5м скважинами №1, 4, 7. По климатическому районированию для строительства – зона III.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). 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 почвенно-растительного слоя будет производиться экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного слоя будет производиться 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;
- Хозяйственные 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, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных;
- Установка временных ограждений на период строительных работ.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.



Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 и п.29 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями:

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 30.07.2021г. №280);

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

2. 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.

3. 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.

4. 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».

5. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, 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.

И.о. руководителя департамента

Ұснадін Талап Аязбайұлы

