

Номер: KZ73VWF00132995

Дата: 18.01.2024

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ
ЭКОЛОГИИ ПО ОБЛАСТИ
ЖЕТІСУ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

040000, Жетісу облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Область Жетісу, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

ГУ «Управление энергетики и
ЖКХ области Жетісу»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности:
Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Шолакай
Панфиловского района области Жетісу.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ84RYS00510049 от 19.12.2023 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектируемый объект "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Шолакай Панфиловского района» входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. (п.п.10.1., п.10., раздела 2 приложения 1 ЭК РК трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км).

Общая протяженность газопровода – 33,32 км.

В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Шолакай Панфиловского района области Жетісу ранее не было проведена оценки воздействия на окружающую среду.

Общая продолжительность строительства принята 5 месяцев. В том числе подготовительный период 1 месяц. Все остальные работы введутся параллельно. Начало периода строительства в 2024 г., эксплуатации с 2024 г.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб – 2,46 км.
Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб – 2,66 км.
Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб – 28,2 км.
Направление использования газа: - населению для приготовления пищи, горячей воды, - на отопление жилых домов. Координаты по которому будет проходить строительства №1 метка: Широта - 44°04'59.30"С, долгота - 79°57'29.93"В №2 метка: Широта - 44°04'19.47"С, долгота - 79°57'33.06"В №3 метка: Широта - 44°04'38.99"С, долгота - 79°58'15.22"В №4 метка: Широта - 44°05'18.40"С, долгота - 79°58'33.73"В №5 метка: Широта - 44°05'28.34"С, долгота - 79°58'24.37"В №6 метка: Широта - 44°05'58.31"С,



долгота - 79°58'25.57"В №7 метка: Широта - 44°05'57.55"С, долгота - 79°58'15.96"В №8метка: Широта - 44°05'20.60"С, долгота - 79°57'48.68".

В период строительства будут задействованы такие материалы Дизельной установки за год Вгод, т, DN-48; Песчано-гравийная смесь (ПГС), тонн, М =0.0126; Щебень(Погрузочно-разгрузочные работы), тонн, М =0.01263; Электрод (сварочный материал): Э42 Расход сварочных материалов, кг/год, В = 148,951; Электрод (сварочный материал): Э46 Расход сварочных материалов, кг/год, В = 181,876; Электрод (сварочный материал): Электрод типа Э42А, Расход сварочных материалов, кг/год, В = 2,937; Грунтовка ГФ -021, тонн, MS = 0,72959993; Уайт-спирит, тонн, MS = 0.11553729; Олифа "Оксоль", тонн, MS = 0.000225; Краска масляная, тонн, MS = 0.00044249; Краска перхлорвиниловая фасадная ХВ-161, тонн, MS = 0.01392; Лак БТ-123, тонн, MS = 0.0058; Растворитель ЛКМ, тонн, MS = 0.00878762; Эмаль ПФ-115, тонн, MS = 0,74493893; Эмаль ХВ-124, тонн, MS = 0.0001686. Выбросы на этапе строительства составят 0.879862444 т/пер.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектируемые участки ГРПШ расположены в с. Шолакай. Общая площадь; участков ГРПШ-по 24,0 м² Для газоснабжения природным газом с.Шолакай запроектирован газопровод высокого, среднего и низкого давления. Точка подключения: от ранее запроектированного газопровода. Давление газа в точке подключения – 0,6МПа. Принята трехступенчатая система газоснабжения. Для понижения давления газа с высокого 0,6 МПа на среднее 0,3 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ №1 - ГРПШ-13-04-4ВН-У1- 1шт. Для понижения давления газа с среднего 0,3 МПа на низкое 0,003 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ №2,3,4 - ГРПШ- 13-2Н-У1 - 4шт. Подземный газопровод среднего давления. Глубина прокладки газопровод до верха трубы 1,0м. Газопровод укладывается в траншею и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой. Для отключения потребителей от газа при аварийно- восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются подземные полиэтиленовые шаровые краны, в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы. Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить: 1) При температуре окружающего воздуха выше + 10°С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток. 2) При температуре окружающего воздуха ниже + 10°С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87. При входе и выходе из земли для полиэтиленовых труб предусмотрены отводы с закладными элементами (ЗН) и соединения «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке, которые заключаются в футляр. В футлярах выходов и входов газопровода предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода герметично заделан с двух концов. Подземный газопровод низкого давления. Глубина прокладки газопровод до верха трубы 1,20м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой. Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются подземные полиэтиленовые шаровые краны, в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки



сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы. Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить: 1) При температуре окружающего воздуха выше + 10°C уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток. 2) При температуре окружающего воздуха ниже + 10°C возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87. При входе и выходе из земли для полиэтиленовых труб предусмотрены отводы с закладными элементами (ЗН) и соединения «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке, которые заключаются в футляр.

Газопровод высокого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб – 2,46 км. Газопровод среднего давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб – 2,66 км. Газопровод низкого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб – 28,2 км. Для понижения давления газа с высокого 0,6 МПа на среднее 0,3 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ -13-04-4ВН-У1– 1шт. Для понижения давления газа со среднего 0,3 МПа на низкое 0,005 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа – ГРПШ-13-2Н-У1 - 4шт. Максимальный расход газа: часовой 3125,9 тыс.м³/ч. Направление использования газа: - населению для приготовления пищи, горячей воды, - на отопление жилых домов.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В районе участка исследований отсутствуют значимые источники загрязнения. Основной вклад в загрязнение атмосферного воздуха района вносят бытовые и коммунальные системы отопления на природном газе и твердом топливе и автотранспорт. В связи с тем, что на территории расположения объекта не установлены посты, которые ведут мониторинг за загрязнением атмосферного воздуха, то сведений о фоновом загрязнении не имеется. Ожидается, что концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в ближайшей жилой застройке не превысит ПДК, область воздействия будет ограничена территорией участка работ, что свидетельствуют о соблюдении гигиенических стандартов качества атмосферного воздуха по всем веществам, выбрасываемым источниками при строительстве.

Территория Панфиловского района расположена на стыке Казахского мелкосопочника и пустыни Бетпак-Дала. Рельеф – мелкосопочная, низкогорная, холмистая местность и обширные межсопочные долины. Природные зоны: степная, полупустынная и пустынная. По условиям формирования рельефа изучаемый район подразделяется на два основных генетических типа: денудационный и аккумулятивный.

Денудационный рельеф представляет собой характерный для Центрального Казахстана типичный мелкосопочник. Аккумулятивный рельеф характеризуется речными долинами, равнинами озерно-аллювиального происхождения, делювиально-пролювиальным шлейфом и межсопочными понижениями.

Среди перечисленных форм рельефа наиболее распространенными являются первые две, занимающие значительные площади долин рек Сарысу, Атасу и их притоков. Речные долины сложены песчано-гравелистыми отложениями с супесчаным, реже глинистым заполнителем, залегающими на глинистых образованиях палеоген-неогена. Гидрографическая сеть района развита слабо и представлена рекой Атасу, являющейся притоком р. Сарысу и протекающей восточнее участка водозабора в меридиональном направлении с юга на север. В районе проектируемого объекта крупные предприятия – источники загрязнения атмосферного воздуха отсутствуют. Локальными источниками



загрязнения атмосферного воздуха в районе объекта являются автотранспорт и автономные системы отопления индивидуальной застройки и отдельных общественных зданий. Воздух чистый, без каких-либо признаков загрязнения.

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха органами РГП «Казгидромет» в районе не ведутся.

Сброс производственных сточных вод в естественные водные объекты и на рельеф местности не планируется. Источниками водоснабжения на хозяйственно-питьевые нужды в период строительства является вода из существующих сетей. Источник воды для производственного использования – привозная вода. На период строительства предусмотрены биотуалеты, стоки которых будут вывозиться по мере накопления ассенизационной машиной. Отвод поверхностных и ливневых вод с территории осуществляется открытым способом по рельефу в арычную сеть. Строительство объекта не оказывает прямого воздействия на поверхностные и подземные воды, при этом уровень воздействия оценивается как воздействие низкой значимости. Объем воды на хозяйственно-питьевые нужды составит 114,75 м³. Объем хозяйственно-бытовых сточных вод составит 114,75 м³/период стр. Техническая вода – 32,117 м³.

Использование недр в процессе строительства не предусматривается. Необходимые материалы для строительства будут использоваться от существующих источников.

Ценные виды растений в пределах рассматриваемого участка строительства отсутствуют. Растительность представлена многолетними, устойчивыми к засухе травами, по берегам рек, в горных ущельях и вблизи родников-низкорослой древесной растительностью: осина, береза, боярышник, черемуха. Зона влияния планируемой деятельности на растительный мир ограничивается границами земельного отвода (прямое воздействие, включающее физическое уничтожение) и санитарно-защитной зоны (косвенное воздействие, крайне опосредованное через эмиссии в атмосферный воздух). Мониторинг растительного покрова в процессе осуществления намечаемой деятельности не предусматривается. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на растительный мир, превышений ПДК по всем ингредиентам на границе СЗЗ не ожидается.

В отношении животного мира аспект воздействия в немалой степени зависит от сезона начальных этапов проведения работ. Это связано с тем, что фактор беспокойства будет оказывать наибольшее влияние только на первых этапах работ. В дальнейшем его влияние снизится, так как известно, что животные достаточно быстро привыкают к техногенному шуму. На проектируемой территории постоянно живут, преимущественно мелкие животные и птицы, легко приспосабливающиеся к присутствию человека и его деятельности. В целом, ведение данных работ не приведет к существенному нарушению растительного покрова, мест обитания и миграционных путей животных. На участке строительства отсутствуют краснокнижные или подлежащие охране объекты животного мира. Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не прогнозируется.

Общая масса выбросов на период строительства в целом по строительной площадке ВСЕГО 0.610193204г/с, 0.879862444 т/год.из них на период строительства: Железо (II, III) оксиды - 3 Класс оп, 0.02376 г/с,0.00789363т/г.; Марганец и его соединения- 2, 0.0007112 г/с, 0.00066224 т/г; Кл.опас Азота (IV) диоксид – 2, 0.053211645 г/с,0.01722395 т/г; Класс опасности Азот (II) оксид -3, 0.008640642 г/с,0.00279846 т/г; Кл.опас Углерод (Сажа, Углерод черный)- 3, 0.000972222 г/с, 0.00075 т/г; Кл. опас Сера диоксид -3 , 0.001527778 г/с, 0.001125 т/г; Кл.опас Углерод оксид - 4 , 0.024169 г/с,0.01021701 т/г; Кл.опас Фтористые газообразные соединения- 2, 0.000078 г/с, 0.0000998 т/г; Кл.опас Фториды неорганические плохо растворимые-2, 0.0000311 г/с, 0.00002906 т/г; Кл.опас Диметилбензол -3, 0.0375 г/с, 0.4988196 т/г; Кл.опас Метилбензол -3, 0.03444 г/с,0.0078082 т/г; Кл.опас Бенз/а/пирен-1, 0.000000018 г/с, 0.000000014 т/г; Кл.опас Хлорэтилен-1, 0.000002165 г/с, 0.00000152 т/г; Кл.опас Бутилацетат -4, 0.00667 г/с, 0.00151146 т/г; Кл.опас Формальдегид (Метаналь)-2, 0.000208334 г/с,0.00015 т/г; Кл.опас Пропан-2-он -4, 0.01444 г/с, 0.00327384 т/г; Кл опас Уайт-спирит-4, 0.0833 г/с, 0.2833296



т/г; Кл опас Алканы C12-19- 4, 0.005 г/с,0.00375 т/г; Кл.опас Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 3, 0.3099311 г /с,0.03436906 т/г; Кл.опас Пыль абразивная-0. 0.002 г/с, 00216 т/г; Кл.опас Взвешенные частицы (116)-3, 0.0036 г/с,0.00389 т/г.

При проведении строительных работ сбросы загрязняющих веществ отсутствует.

Выполнение строительных работ сопровождается образованием различных видов отходов. Отходы потребления образуются в результате жизнедеятельности персонала строительной организаций и представлены коммунальными отходами (ТБО) , 0,95625 т/период, Сбор и временное накопление отходов осуществляется в металлическом контейнере с последующим вывозом их по мере накопления на полигон ТБО. Отход - остатки электродов после использования их при сварочных работах, объем 0,00545 т/период, передается по договору сторонней организации на утилизацию Жестяные банки из-под краски 0,11149 т/период. Образуются при выполнении малярных работ. Жестяные банки из-под краски размещаются в спец. контейнере. Все виды отходов по мере накопления вывозятся по договору со специализированной организацией на утилизацию.

Мероприятия по снижению вредного воздействия: в теплый период года увлажнение покрытия автодорог, строительной площадки и рабочих поверхностей складов с помощью поливочной машины; укрытие сыпучих грузов, во избежание сдувания и потерь при транспортировке; использование только исправного автотранспорта и строительной техники с допустимыми показателями содержания вредных веществ в отработавших газах; использование современного оборудования с улучшенными показателями эмиссии загрязняющих веществ в атмосферу; обеспечение надлежащего технического обслуживания и использования строительной техники и автотранспорта; запрет на сверхнормативную работу двигателей автомобилей и строительной техники в режиме холостого хода на строительной площадке; организовать наблюдения за качеством воды в период производства земляных и скальных работ не менее одного раза в месяц; исключить использование воды на питьевые и производственные нужды из несанкционированных источников; исключить мойку транспортных средств, других механизмов из реки, а также проведение любых работ, которые могут явиться источником загрязнения водных объектов; исключить загрязнение территории отходами производства, мусором, утечками масла и дизтоплива в местах стоянки техники, которые при выпадении атмосферных осадков могут явиться источниками загрязнения поверхностных вод. использовать исправную технику, заправку осуществлять на специальных площадках для стоянки техники, при необходимости организовать хранение горюче- смазочных материалов на оборудованных складах вне зоны проведения работ; в период временного хранения отходов строительства необходимо предусмотреть специальные организованные площадки с контейнерами; вести контроль за своевременным вывозом бытовых сточных вод и отходов производства и потребления; запретить ломку кустарников для хозяйственных нужд; исключить использование несанкционированной территории под хозяйственные нужды. учитывать наличие на территории работ самих животных, их нор, гнезд и по возможности избегать их уничтожения или разрушения; избегать внедорожных и ночных передвижений автотранспорта с целью предотвращения гибели на дорогах животных с ночной активностью; обеспечить все меры, направленные на предотвращение нелегальной охоты представителей местной фауны; после завершения работ для ликвидации их негативных последствий необходимо проведение мероприятий по восстановлению первичного рельефа на нарушенных участках местности и устранению загрязнений, включая отходы со всей территории, затронутой хозяйственной деятельностью.

Намечаемый вид деятельности отсутствует в Приложении 2 Экологического кодекса РК от 02.01.2021г (далее – Кодекс).

В случае отсутствия соответствующего вида деятельности в Приложении 2 к Кодексу определение категории осуществляется в соответствии с Инструкцией по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую



среду (далее – Инструкция), утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 13.11.2023 года №317).

В соответствии с пп.2) п.13 Инструкции к объектам IV категорий относятся объекты оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду (наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн в год).

На основании изложенного, данный вид намечаемой деятельности относится к объекту IV категорий.

Согласно ст. 87 Кодекса объекты IV категорий не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе.

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

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются.

Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При реализации намечаемой деятельности учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» проектируемый объект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Шолакай Панфиловского района области Жетісу» при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сейлханович

