

Номер: KZ82VWF00072984

Дата: 12.08.2022

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ**



**РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

040000, Алматы облысы, Талдықорган қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Алматинская область, город Талдықорган,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

**ГУ «Управление энергетики и
ЖКХ Алматинской области»**

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. Жастар Ескельдинского района Алматинской области"

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ77RYS00262631 от 28.06.2022 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Согласно Приложения 1 к Экологическому Кодексу РК (пп. 10.1 « трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», п. 10, раздел 2), данный вид намечаемой деятельности относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Предполагаемая территория прокладки проектируемого газопровода высокого и среднего и низкого давления расположена вдоль улиц и автомобильных дорог в селе Жастар Ескельдинского района Алматинской области. Расстояние от населённого пункта Жастар до областного центра г.Талдықорган 95 км северо-западу. Расстояние до ближайших жилых зон 50 метров. Лесной фонд вблизи объекта отсутствует. Ближайший водный объект по близости на расстоянии 2-х км от объекта не обнаружено.

Общая протяженность газопровода высокого и среднего давления до 0,6 Мпа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 - 0,836 км. Общая протяженность газопроводов низкого давления: из стальных труб - 5,683 км.

Согласно гидравлического расчета запроектирован газопровод, среднего и низкого давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром Ø110x10,0мм., Ø75x6,8мм., Ø63x5,8мм., с коэффициентом запаса прочности 3,2 и 2,8, и из стальных труб по ГОСТ 10704-91 Ø108x4,0мм., Ø89x3,5мм., Ø76x3,0мм., Ø57x3,0мм., Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода. По техническим условиям №104 от 31.08.2021года выданные ТОО "KBS Gas". Для снижения давления газа с среднего на низкое предусмотрена установка ГРПШ-07-2У-1 (с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа RABO-G40 и эл. корректора газа miniELCOR, с обогревом ОГШН); Подземная прокладка. Глубина



прокладки газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и медного провода сечением 2х2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер для выхода сигнального провода. Надземная прокладка. Газопровод низкого давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г.

Краткое описание намечаемой деятельности

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СН РК 2.01-01-2013. Все бетонные изделия готовятся из сульфатостойкого портландцемента для защиты от хлоридов среднеагрессивности. Для снижения давления с высокого на среднее предусмотрена установка газорегуляторного пункта в ГРПШ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа Rabo – G65 DN50 с эл.корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН. Для снижения давления со среднего на низкое предусмотрена установка газорегуляторных пункта в ГРПШ-13-2 НУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа Rabo – G100 DN50 с эл.корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН. Для снижения давления со среднего на низкое предусмотрена установка газорегуляторных пункта в ГРПШ-04-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-400 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа Rabo – G25 DN50 с эл.корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН.

Объемы строительных материалов на период строительства и рекультивации: Грунты-30576 т. щебень – 11т., песок–1001т., ПГС – 25т., электроды–0,662 т., лак битумный и краска–1,175 т., битум - 2,490т, вода техническая – 1489 м³. Рекультивация Дизтопливо- 10,0 т.

Продолжительность строительства газопровода 4 месяцев. Начало строительства апрель 2023г. – окончание июль 2023г.

Земельный участок с.Жастар составляет - 11,825 га.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На данном участке проектируемых работ производственная деятельность не производилась. Таким образом, атмосферный воздух в данном регионе, ввиду отсутствия антропогенной деятельности, находится в качественном состоянии, ниже или в пределах нормативов предельно-допустимых концентраций (ПДК) загрязняющих веществ в воздухе населенных мест. В связи с тем, что в рассматриваемом районе уполномоченной гидрометеорологической службой Республики Казахстан не проводятся наблюдения за уровнем загрязнения атмосферного воздуха, учет фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе ввиду отсутствия возможности легитимного их выявления не ведется. Климатическая справка приведена по метеостанции Алматы,(СП РК 2.04-01-2017) Климатический подрайон ШВ. Температура воздуха, °С: абсолютно максимальная +43,4 абсолютно минимальная -37,7 Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С +30 Температура воздуха наиболее холодных (обеспеченностью 0,92), °С: суток -23,4 пятидневки -20,1 периода -8,1 Средняя за месяц амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С 9,6 Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С 12,0 Продолжительность, сутки/Средняя суточная температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха: ≤0 °С -105/2,9 ≤8 °С - 164/0,4 ≤10 °С -179/0,8 Средняя годовая температура воздуха, °С 9,8 Количество осадков за ноябрь-март-249 мм Количество



осадков за апрель-октябрь-429 мм. Преобладающие направление ветра за декабрь-февраль - Ю (южное) Преобладающие направление ветра за июнь-август - Ю (южное) Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь -2,0 м/сек Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за июнь -1,0 м/сек .

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве объектов оцениваются в объеме 1,033785258 т/период, 0,32094335 г/с. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительно-монтажных работ являются: котлы битумные; передвижная электростанция;- агрегат для сварки, компрессор передвижной; земляные и погрузочные работы; сварочные работы; покрасочные работы; газовая сварка и резка; битумные работы; шлифовальная машина; от спец. техники, машина бурильно-крановая , сварка ПЭ труб;Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве объектов являются организованными и неорганизованными. Работа вышеперечисленных проводимых работ сопровождается выбросами в атмосферный воздух следующих загрязняющих веществ: Титан диоксид кл.опас.(3),-0,00000417г/с,-0,00001275т/г, Железо (II, III) оксиды кл.опас. (3),-0,021193г/с,-0,0070406т/г, Марганец и его соединения кл.опас.(2),-0,0004459г/с,-0,0004838т/г, Хром кл.опас.(1),-0,0001806г/с,-0,0006575т/г, азота (IV) диоксид кл.опас.(2),-0,01333г/с,-0,002229т/г, Азот (II) оксид кл .опас.(3),-0,00216588г/с,-0,00036215т/г, Сера диоксид кл.опас.(3),-0,01352г/с,-0,000853т/г, Углерод оксид кл.опас.(4),-0,046382г/с,-0,005781т/г, Углерод (Сажа) кл.опас.(3),-0,000575г/с,-0,00003625т/г, Фтористые газообразные соединения кл.опас.(2),-0,0001875г/с,-0,000620608т/г, Фториды неорганические плохо растворимые кл.опас.(2),-0,0002083г/с,-0,00037т/г, Диметилбензол кл.опас.(3),-0,05г/с,-0,4370016т/г, уксусная кислота кл.опас.(3),-0,000321г/с,-0,000184т/г, уайт-спирита кл.опас.(3),-0,0556г/с,-0,1561314т/г, Углеводороды предельные C12-19 кл.опас.(4),-0,00467г/с,-0,00249т/г, Взвешенные частицы кл.опас. (3),-0,0281г/с,-0,17627т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 кл.опас. (3),-0,08066г/с,-0,2421716т/г, Пыль абразивная кл.опас.(3),-0,0034г/с,-0,00109т/г.

На строительной площадке будут размещены специализированные биотуалеты. Вывоз сточных вод предусмотрен автотранспортом на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Раздельный сбор и временное хранение отходов на период строительства будет осуществляться в пределах строительной площадки в металлических контейнерах, размещаемых на площадке с твердым водонепроницаемым покрытием. По мере накопления все отходы будут вывозиться специальным автотранспортом и передаваться лицензированной компании по договору. Объем образования отходов при строительстве составит – 1,11394 т, из них: ТБО (от жизнедеятельности работающего персонала) – 0,81986 т, отходы стального лома – 0,235 т, остатки лакокрасочных материалов – 0,04165 т, огарки сварочных электродов – 0,00993 т, отходы обрывки лом пластмассы – 0,0075 т.

Воздействие на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности оценивается как «низкая», т.е. последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, своевременное и качественное обслуживание спецтехники, организация движения транспорта, сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу, использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Намечаемой деятельностью предусмотрены мероприятия по восстановлению (рекультивации) нарушенных земель (технический и биологический этапы): снятие плодородного слоя почвы, возвращение ПСП на спланированную площадку, внесение минеральных удобрений, посев многолетних трав. Все отходы, образующиеся при проведении СМР и рекультивации, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для



вывоза и утилизации. Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение воздействия на животный мир: пропаганда охраны животного мира; маркировка и ограждение опасных участков; запрет на охоту в районе территории предприятия; движение автотранспорта только по существующим дорогам; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время. В периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) в при СМР обязаны осуществлять временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов вредных веществ в атмосферу. Мероприятия осуществляются после заблаговременного получения предупреждения от органов гидрометеослужбы, в котором указываются продолжительность НМУ, ожидаемое увеличение приземных концентраций вредных веществ.

Принятое технологическое решение проекта делает маловероятным заметное воздействие объекта на окружающую среду. Выявленные при разработке ООС факторы воздействия на окружающую природную среду носят незначительный характер. Намечаемая деятельность не приведет к уменьшению биологического разнообразия, к ухудшению жизненно важных свойств природных компонентов биосферы в зоне влияния намечаемой деятельности, не ухудшит качество жизни местного населения и не нанесет ущерб другим видам хозяйственной деятельности, сельскому хозяйству, животному и растительному миру. В процессе строительства объекта ожидается незначительное воздействие на окружающую среду.

Согласно Приложения-2 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК, проектируемый объект не входит в Виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду к объектам I, II или III категорий. Срок строительство составляет менее одного года.

К IV категории относятся объекты оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду в соответствии с п.13 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408), проводится по следующим критериям: 1) отсутствие вида деятельности в Приложения 2 Кодекса; 2) наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн/год; 3) в случае превышения одного из видов объема эмиссий по объекту в целом; 4) наличие производственного шума (от одного предельно допустимого уровня до + 5 децибел включительно), инфразвука (до одного предельно допустимого уровня) и ультразвука (предельно допустимого уровня + 10 децибел включительно).

Намечаемая деятельность: "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жастар Ескельдинского района_Алматинской области" относится к объектам IV категорий.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: необходимо провести Оценку воздействия на окружающую среду согласно «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280). Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренным п. 25 главы 3:

- пп.9) создает риски загрязнения земель или **водных объектов** (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

- пп. 15) 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);



Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается **обязательным**.

В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть замечания и предложения следующих государственных органов:

1. РГУ «Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»: Намечаемая деятельность, ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Жастар, Ескельдинского района, Алматинской области.

Общая протяженность газопровода высокого и среднего давления - 0,836 км, общая протяженность газопроводов низкого давления - 5,683 км.

По заявлению о намечаемой деятельности за №KZ77RYS00262631 от 28.06.2022 года, ближайший водный объект по близости на расстоянии 2-х км от объекта не обнаружено, однако, согласно представленного проекта «Раздел охраны окружающей среды» на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Жастар, Ескельдинского района, Алматинской области» проектируемая трасса газопровода пересекает поверхностный водный объект, то есть разночтение.

В соответствии пункту 7 статьи 125 Водного Кодекса Республики Казахстан *в водоохранных зонах и полосах запрещается строительство (реконструкция, капитальный ремонт) предприятий, зданий, сооружений и коммуникаций без наличия проектов, согласованных в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.*

Дополнительно сообщаем, что согласно требованиям водного законодательства Республики Казахстан строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохранных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

2. РГУ «Департамент комитета промышленной безопасности министерства по ЧС Алматинской области»: Согласно пункта 1 статьи 70 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите» (*далее-Закон*) признаками опасных производственных объектов является производство, использование, переработка, образование, хранение, транспортировка (трубопроводная), уничтожение хотя бы одного из следующих опасных веществ.

Воспламеняющегося вещества - газа, который при нормальном давлении и в смеси с воздухом становится воспламеняющимся и температура кипения которого при нормальном давлении составляет 20 градусов Цельсия или ниже.

В соответствии с подпунктом 21 пункта 3 статьи 16 Закона Организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

А также в соответствии с подпунктом 22 пункта 3 статьи 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта проводить приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора.

На основании вышеизложенного сообщаем, что ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» обязано согласовывать проектную документацию перед строительством подводящего газопровода и



газораспределительных сетей с. Жастар Ескельдинского района Алматинской области и при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта провести приемочные испытания, техническое освидетельствование с участием государственного инспектора.

3. Необходимо учесть требования ст. 327 Экологического Кодекса РК: Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

- 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;
- 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

4. 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

При подготовке отчета по ОВОС необходимо 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 ЖКХ Алматинской области» проектируемый объект "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жастар Ескельдинского района Алматинской области" при условии их достоверности.

Заместитель руководителя

Сарбасов Серик Абдуллаевич

