

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

040000, Алматы облысы, Талдықорған 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



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

040000, Алматинская область, город Талдықорған,
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

ТОО "APL Construction"

Закключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности; Строительство газораспределительных сетей г. Жаркент, 3 пусковой комплекс» Алматинской области
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ00RYS00236275 от 15.04.2022.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс для «Строительство газораспределительных сетей г. Жаркент, 3 пусковой комплекс» Алматинской области. Классификация объекта согласно Приложению 1 Кодекса: раздел 2 Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным (пп. 10.1 « трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км».

Газопровод среднего давления PN-0,3 МПа DN 89, 108, 159, 110, 180 мм; Газопровод низкого давления PN-0,003 МПа DN 57, 76, 89, 108, 159 мм. Пропускная способность проектируемого газопровода составляет не менее: ГСД Р=0,3 МПа к существующим и перспективным потребителям – 750 м3/час; ГНД Р=0,003 МПа к существующим и перспективным потребителям – 750 м3/час. Надземный газопровод среднего давления запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø159x4.5, Ø 108x4.0 мм на опорах высотой h=5,0 м в местах проезда автотранспорта и на опорах высотой h=3,6 в остальных местах. На арках газопровода проложенных на опорах высотой h=5,0 м устанавливаются двухсторонние дорожные знаки ограничения высоты. Надземный газопровод низкого давления запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø159x4.5, Ø108x4.0, Ø89x3.5, Ø76x3.5, Ø57x3.0 мм на опорах высотой h=5,0 м в местах проезда автотранспорта и на опорах высотой h=3,6 в остальных местах. На арках газопровода проложенных на опорах высотой h=5,0 м устанавливаются двухсторонние дорожные знаки ограничения высоты.;

Краткое описание намечаемой деятельности



В проекте предусматривается строительство газораспределительных сетей г.Жаркент, Панфиловского района, Алматинской области, для отопления, горячего водоснабжения, пищевого приготовления и технологические нужды. Газификация г.Жаркент – от существующего газопровода среднего давления до ШГРП-23, предназначенного для подачи газа на пищевое приготовление, отопление, горячее водоснабжение к абонентам малоэтажного сектора. Газопровод-ответвления на крупные социальные, коммунально-бытовые, промышленные объекты. Трасса распределительного газопровода низкого давления PN-0,003 МПа от проектируемого ШГРП-23, к потребителям частного малоэтажного сектора. В г. Жаркент принята трехступенчатая схема газоснабжения (высокое, среднее, низкое давления). При выборе схемы и системы газоснабжения были приняты следующие основные положения, которые оказывают влияние на выбор технических решений: Приоритеты – безопасность, экономическая целесообразность; Система газоснабжения трехступенчатая: 1-ая ступень – подводящий газопровод высокого давления $P=0,6$ МПа выполненные из полиэтиленовых труб (существующий), 2-ая ступень – распределительный газопровод среднего давления $P=0,3$ МПа выполненные из полиэтиленовых и металлических труб; 3-ая ступень – распределительный газопровод низкого давления $P=0,003$ МПа выполненные из полиэтиленовых и металлических труб. Предусмотрены при выполнении строительно-монтажных работ современные технологии строительства (спецтехника и т.д.); Прокладка газопроводов среднего и низкого давления – подземная и надземная; Предусмотрены отключающие устройства; Газоснабжение потребителей проживающих в районах малоэтажной жилой застройки осуществляется путем подключения от сети низкого давления с установкой ШГРП; Газоснабжение коммунально-бытовых и промышленных потребителей осуществляется, путем подключения от сети среднего давления с установкой отключающих устройств. Пропускная способность проектируемого газопровода составляет не менее: ГСД $P=0,3$ МПа к существующим и перспективным. Трасса распределительного газопровода среднего давления PN-0,3 МПа: от ГРПБ «Жаркент-1, 2» к ГРПШ-23, к социальным, коммунально-бытовым, промышленным объектам и по обеим сторонам широких улиц. Прокладка газопровода принята надземным способом. Для обеспечения требования в ограниченном доступе, газопровод принято прокладывать на опорах высотой 3,6 м, при этом при пересечении мест проезда автотранспорта на высоте 5,0 м. Надземный газопровод среднего давления запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 $\varnothing 159 \times 4,5$, $\varnothing 89 \times 3,5$ мм на опорах высотой $h=5,0$ м в местах проезда автотранспорта и на опорах высотой $h=3,6$ в остальных местах. На арках газопровода проложенных на опорах высотой $h=5,0$ м устанавливаются двухсторонние дорожные знаки ограничения высоты. Трасса распределительного газопровода низкого давления PN-0,003 МПа: от ШГРП – 23, предназначенных для подачи газа на пищевое приготовление, отопление, горячее водоснабжение к абонентам малоэтажного сектора по обеим сторонам улиц Прокладка газопровода принята надземным и подземным способом. Для обеспечения требования в ограниченном доступе, газопровод принято прокладывать на опорах высотой 3,6 м, при этом при пересечении мест проезда автотранспорта на высоте 5,0 м. Надземный газопровод низкого давления запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 $\varnothing 159 \times 4,5$, $\varnothing 108 \times 4,0$, $\varnothing 89 \times 3,5$, $\varnothing 76 \times 3,5$, $\varnothing 57 \times 3,0$ мм на опорах высотой $h=5,0$ м в местах проезда автотранспорта и на опорах высотой $h=3,6$ в остальных местах. На арках газопровода проложенных на опорах высотой $h=5,0$ м устанавливаются двухсторонние дорожные знаки ограничения высоты..

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Строительство будет проводиться 5 месяцев. Планируемый срок начала строительства – январь 2025 года, окончание строительных работ планируется в конце мая 2025 года. Эксплуатация объекта планируется с июня 2025 года.



Вид водопользования - общее, качество- питьевое и техническое; объемов потребления воды Период строительства - Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые и технологические нужды работников при строительстве объекта составит: Объем водопотребления – 4,638 м3/сут; 695,7 м3/год; Объем водоотведения - 4,638 м3/сут; 695,7 м3/ год. Объем воды для технических нужд – 292,7105713 м3/год. Период эксплуатации – При эксплуатации объекта водные ресурсы не используются, сточные воды не образуются.; Период строительства: - Железо (II, III) оксиды - 0.01760386 тонны (3 класс) - Марганец и его соединения - 0.001041991 тонны (2 класс) - Хром - 0.000287 тонны (1 класс) - Азота (IV) диоксид - 0.0218456252 тонны (2 класс) - Азот (II) оксид - 0.002775 тонны (3 класс) - Углерод - 0.006088 тонны (3 класс) - Сера диоксид - 0.01514944 тонны (3 класс) - Углерод оксид - 0.0000004815 тонны (4 класс) - Фтористые газообразные соединения - 0.00103512 тонны (2 класс) - Фториды неорганические плохо растворимые - 0.0852065 тонны (2 класс) - Диметилбензол - 0.00589 тонны (3 класс) - Метилбензол - 0.00000039 тонны (3 класс) - Хлорэтилен - 0.0011399 тонны (1 класс) - Бутилацетат - 0.00066тонны (4 класс) - Проп-2-ен-1-аль - 0.00066 тонны (2 класс) - Формальдегид - 0.002471 тонны (2 класс) – Пропан -2-он - 0.07897277 тонны (4 класс) - Уайт-спирит - 0.0299 тонны (0 класс) - Алканы C12-19- 0.01296 тонны (4 класс) - Взвешенные частицы - 0.01296 тонны (3 класс) - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0.136113849 тонны (3 класс) - Пыль абразивная - 0.00842 тонны (0 класс) ВСЕГО: 0.4471556967 тонн, из них газообразные, жидкие - 0.4471556967 тонн Период эксплуатации (не нормируемые аварийные выбросы): - Сероводород - 0.00000000063 тонны (2 класс) - Метан – 0.00006 тонны (0 класс) - Смесь природных меркаптанов - 0.00000000144 тонны (3 класс) ВСЕГО: 0,00006000207 тонн, из них твердые - 0 тонн, газообразные, жидкие - 0,00006000207 тонн На проектируемой территории отсутствуют вещества, входящие в перечень загрязнителей, которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом. Период строительства. При строительстве образуются отходы в следующем количестве: - ТБО – 0,5547 тонн - огарки электродов – 0,0131 тонн - отходы ЛКМ - 0,0754 тонны Всего: 0,6432 тонна Твёрдые бытовые отходы (ТБО, бытовой мусор) — предметы или товары, потерявшие потребительские свойства, наибольшая часть отходов потребления. Вывоз будет осуществляться на основании договора со специализированной организацией. Огарки сварочных электродов – образуются при сварочных работах, собираются и временно хранятся в металлических контейнерах с последующей утилизацией специализированным предприятием на договорных началах. Отходы ЛКМ – к ним относятся тара из-под краски, кисточки и валики. Образуются при покрасочных работах, собираются и временно хранятся в металлических контейнерах с последующей утилизацией специализированным предприятием на договорных началах. Строительные отходы - образуются при строительстве объекта, временно складировются на открытой площадке с последующей утилизацией специализированным предприятием на договорных началах. Отходы по мере их накопления собирают в емкости, предназначенные для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности и передаются на основании договоров сторонним организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации. Пороговые значения не превышают. Период эксплуатации. В период эксплуатации объекта увеличение количества отходов не предвидится.

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.

Намечаемая газоснабжение «Строительство газораспределительных сетей г. Жаркент, 3 пусковой комплекс» Алматинской области. Выбросы в атмосферу на участке 0,447 т/период и отходов 0,554 т/период, срок строительства составляет менее 1 года, согласно критериев установленных п.13 приказа от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408) Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК, данный объект относится к IV категории.

К IV категорий относятся объекты, оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду в соответствии с п.13 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие 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).

Объекты IV категорий не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе согласно ст. 87 Кодекса.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сеилханович

