

**«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 с.Тургень, 2 пусковой комплекс» Алматинской области
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ28RYS00233637 от 08.04.2022.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс для Строительство газораспределительных сетей с. Тургень, 2 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, 159 мм; Газопровод низкого давления PN-0,003 МПа DN 57, 76, 89, 108, 159, 219 мм. Пропускная способность проектируемого газопровода составляет не менее: ГСД P=0,3 МПа к существующим и перспективным потребителям – 863,2 м3/час; ГНД P=0,003 МПа к существующим и перспективным потребителям – 863,2 м3/час. Надземный газопровод среднего давления запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø159x4.5, Ø89x3.5 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. Надземный газопровод низкого давления запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø219x5.0, Ø159x4.5, Ø108x4.0, Ø89x3.5, Ø76x3.5, Ø 57x3.0 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 с. Тургень, Енбекшиказахского района, Алматинской области, для отопления, горячего водоснабжения, пищевого приготовления и технологические нужды. Газификация с.Тургень – от существующего газопровода среднего давления до ШГРП-6, 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-6, к потребителям частного малоэтажного сектора. В с. Тургень 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 металлических труб; 3-ая ступень – распределительный газопровод низкого давления $P=0,003$ МПа выполненные из металлических труб. Предусмотрены при выполнении строительно-монтажных работ современные технологии строительства (спецтехника и т.д.); Прокладка газопроводов среднего и низкого давления – 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 потребителям – 700 м³ /час; ГНД $P=0,003$ МПа к. Трасса распределительного газопровода среднего давления PN-0,3 МПа: от ГРПБ «Тургень-2» к ГРПШ-6, 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 Ø159х4,5, Ø89х3,5 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 6, 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 Ø159х4,5, Ø108х4,0, Ø89х3,5, Ø76х3,5, Ø57х3,0 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 7 месяцев. Планируемый срок начала строительства – январь 2023 года, окончание строительных работ планируется в конце июля 2023 года. Эксплуатация объекта планируется с августа 2023 года.

Целевое назначение: строительство газораспределительных сетей с.Тургень, 2 пусковой комплекс. Площадь земельного участка выделенная под строительство газораспределительных сетей 1,28 га. Протяженность трассы трубопровода: газопровод среднего давления – 904,5 м, газопровод низкого давления – 11892 м. Географические координаты: 43°23'15.33С 77°35'12.04"В.

Период строительства - Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые и технологические нужды работников при строительстве объекта составит: Объем водопотребления - 5,718 м3/сут; 1200,78 м3/год; Объем водоотведения - 5,718 м3/сут; 1200,78 м3/год. Объем воды для технических нужд - 2,47936328 м3/год. Период эксплуатации – При эксплуатации объекта водные ресурсы не используются, сточные воды не образуются. Период строительства: - Железо (II, III) оксиды - 0.02983686 тонны (3 класс) - Марганец и его соединения - 0.001821591 тонны (2 класс) - Хром - 0.000562 тонны (1 класс) - Азота (IV) диоксид - 0.02335677 тонны (2 класс) - Азот (II) оксид - 0.0293891252 тонны (3 класс) - Углерод - 0.003775 тонны (3 класс) - Сера диоксид - 0.008088 тонны (3 класс) - Углерод оксид - 0.02014944 тонны (4 класс) - Фтористые газообразные соединения - 0.0000004815 тонны (2 класс) - Фториды неорганические плохо растворимые - 0.00202712 тонны (2 класс) - Диметилбензол - 0.2381065 тонны (3 класс) - Метилбензол - 0.011095 тонны (3 класс) - Хлорэтилен - 0.00000039 тонны (1 класс) - Бутилацетат - 0.002147 тонны (4 класс) - Проп-2-ен-1-аль - 0.0009 тонны (2 класс) - Формальдегид - 0.0009 тонны (2 класс) - Пропан-2-он - 0.0046563 тонны (4 класс) - Уайт-спирит - 0.22171277 тонны (0 класс) - Алканы C12-19- 0.0576 тонны (4 класс) - Взвешенные частицы - 0.01296 тонны (3 класс) - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0.129679999 тонны (3 класс) - Пыль абразивная - 0.00842 тонны (0 класс) ВСЕГО: 0.8071843467 тонн, из них газообразные, жидкие - 0.8071843467 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 Период строительстве образуются отходы в следующем количестве: - ТБО – 0,992 тонн - огарки электродов – 0,02377 тонн - отходы ЛКМ - 0,21002 тонны Всего: 1,22579 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 с. Тургень, 2 пусковой комплекс» Алматинской области. Выбросы в атмосферу на участке 0,00006 т/период и отходов 1,225 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 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).

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



