

Номер: KZ65VWF00067082

Дата: 01.06.2022

**«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

**ГУ "Управление  
энергетики и жилищно-  
коммунального хозяйства  
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. Жарлыозек  
Коксуского района Алматинской области"  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ70RYS00235209 от 13.04.2022.  
(дата, номер входящей регистрации)

### **Общие сведения**

Согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее -  
Кодекс для "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей  
с.Жарлыозек Коксуского района 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»).

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Предполагаемая территория прокладки проектируемого газопровода высокого и  
среднего и низкого давления расположена вдоль улиц и автомобильных до-рог в селе  
Жарлыозек, Коксуйского района Алматинской области. Село Жарлыозек расположено в 65  
км к юго-востоку от районного центра Коксу, расстояние от села Жарлыозек до  
областного центра г.Талдықорған 120 км к северо-востоку. 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.

Для газоснабжения природным газом с.Жарлыозек Коксуского района Алматинской  
области запроектирован газопровод высокого и среднего, низкого давления. Согласно  
гидравлического расчета запроектирован газопровод высокого давления из



полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром: 200x18,2мм, 63x5,8мм с коэффициентом запаса прочности 3,2. И среднего давления из поли-этиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром 180x16,4мм, 160x14,6мм, 110x10мм, 75x6,8мм, с коэффициентом запаса прочности 2,8. Также низкого давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром 180x16,4мм, 140x12,7мм, 90x8,2мм. Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долго-вечной работы самого трубопровода. Общая протяженность газопровода среднего давления до 0,3 Мпа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 - 8,858 км., Общая протяженность газопровода низкого давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 - 11,847 км., 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 20 см с послойной трамбовкой. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и медный провода сечением 1x2,5 мм<sup>2</sup> с выходом концов его на поверхность под ковер для выхода сигнального провода. Надземная прокладка. Газопровод высокого и среднего, 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. Газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств. 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.

Для снижения давления с высокого на среднее предусмотрена установка газорегуляторного пункта в ГРПШ-15-2ВУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным ком-плексом на базе ротационного счетчика газа Рабо – G100 DN50 с эл. корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН. Для снижения давления со среднего на низкое предусмотрена установка газорегуляторных пункта в ГРПШ-13-2НУ-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. корректо-ром газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН – 2 шт. Для снижения давления со среднего на низкое предусмотрена установка газорегуляторных пункта в ГРПШ-6 с 1-м узлом учета газа G6 (пр-во Беларусь) с од-ним регулятором давления газа РДГД-2,0. Под ГРПШ проектируются монолитные фундаменты из бетона кл. С8/10 W6. F150. Конструктивные решения фундаментов приняты в соответствии с требованиями СП РК 5.01-102-2013 “ Основания здания и сооружений”. Для исключения повреждения от наезда автотранспорта на ГРПШ устанавливается ограждение из металлической сетки с калиткой высотой 1,5 м. по индивидуально разработанными чертежами. Панели ограждения выполняется из уголков 40x4 на сварке, в заполнения ограждения протягивается сетка рьябца 45x2,5мм. Стойки на крепление панелей выполняется из электросварных труб Ø89x3,5 мм. (АС часть, лист 6,7). 1.Проектируемый газопровод в с. Жарлыозек пересекает арьки. Переходы с No1, No3, No4 предусмотрены открытого надземного исполнения диаметром 219x6,0 запроектированной опирающихся на металлические стойки

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Продолжительность строительства 8,5 месяцев. Начало строительства июнь 2022г. – окончание февраль 2023г. Площадь земельного участка с. Жарлыозек составляет 19,275 га;

В процессе строительства объекта вода используется на хозяйственно-бытовые нужды, производственные нужды и для питьевых нужд работников, вовлеченных в строительство. Источником водоснабжения является привозная вода, которая доставляется автоцистернами. Расход питьевой воды на период строительных работ



составит 150 м<sup>3</sup>. Объем технической воды определяется согласно смете и составляет 1226 м<sup>3</sup>/пер. (используется безвозвратно) Для нужд рабочих недалеко от строительной площадки предусмотрена установка биотуалета. Производственные сточные воды в процессе строительных работ отсутствуют. Потребление воды рассчитано согласно норм расхода воды по СНиП РК 4.01-41-2006 и составляет: Расход воды на хозяйственные нужды на период строительства. Водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды определяется из расчета расхода воды на 1 работника учреждения 25 л/сутки. Количество рабочих - 25. При продолжительности строительства 8,5 месяцев максимальное количество рабочих дней составит 240. Расчет водопотребления на питьевые нужды рабочих за весь период соответственно определяется следующим образом:  $Q = (1 * 25) * 10^{-3} * 25 * 240 = 150 \text{ м}^3$ . ; объемов потребления воды; - 150 м<sup>3</sup>/пер.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов привозная вода; Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве объектов оцениваются в объеме 1,941580145 т/период, 0,34071313 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, молотки отбойные, 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), -0,00000583г/с, -0,0000455т/г, Железо (II, III) оксиды кл. опас.(3), -0,021226г/с, -0,0223374т/г, Марганец и его соединения кл.опас.(2), -0,0004459г/с, -0,0015824т/г, хром кл.опас.(1), -0,0001806г/с, -0,0021949т/г, азота (IV) диоксид кл.опас.(2), -0,013374, -0,0063165т/г, Азот (II) оксид кл.опас.(3), -0,002173г/с, -0,0010269т/г, Сера диоксид кл.опас.(3), -0,01352г/с, -0,000735т/г, Углерод оксид кл.опас.(4), -0,046031г/с, -0,013742т/г, Углерод (Сажа) кл.опас.(3), -0,000575г/с, -0,00003125т/г, Фтористые газообразные соединения кл.опас.(2), -0,0002625г/с, 0,00205295т/г, Фториды неорганические плохо растворимые кл.опас.(2), -0,0002083г/с, -0,001045т/г, Диметилбензол кл.опас.(3), -0,0625г/с, -0,98876т/г, Бутилацетата, уксусная кислота кл.опас.(3), -0,000321г/с, -0,000184т/г, уайт-спирита кл.опас.(4), -0,0556г/с, -0,359524т/г, Углеводороды предельные C12-19 кл.опас.(4), -0,00709г/с, -0,00199т/г, Взвешенные вещества кл.опас.(3), -0,0281г/с, -0,407836т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 кл.опас. (3), -0,0857г/с, -0,129877т/г, Пыль абразивная кл.опас.(3), -0,0034г/с, -0,0023т/г бъем образования отходов при строительстве составит – 1,61053 т, из них: ТБО (от жизнедеятельности работающего персонала) – 1,23287 т, отходы стального лома – 0,245 т, остатки лакокрасочных материалов – 0,09195 т, огарки сварочных электродов – 0,03321 т, отходы обрывки лом пластмассы – 0,0075 т.

#### **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 подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Жарлыозек Коксуского района Алматинской области" Выбросы в атмосферу на участке 1,941 т/период и отходов 1,610 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

