

Номер: KZ23VWF00075792

Дата: 16.09.2022

**«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, 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

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»**

Заклучение

**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.
Б.Кыдырбекулы Жамбылского района Алматинской области», протяженностью – 28.250
км.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ81RYS00276818 от 11.08.2022 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.

Место расположение: Республика Казахстан, Алматинская область, Жамбылский район, с. Б. Кыдырбекулы. Нет возможности выбора другого места, так как предусматривается обеспечение населения села Б. Кыдырбекулы природным газом. Географические координаты: т.1: 43°22'12.13"с. ш.; 76°16'52.20"в. д.; т.2: 43°22'13.20" с. ш.; 76°16'20.85"в. д.; т.3: 43°20'56.95"с. ш.; 76°16'9.20"в. д.; т.4: 43°20'51.33" с. ш.; 76°16'45.25" в. д.

Начало строительство 2 квартал 2023г. (7 месяцев), эксплуатация с 2024 г., утилизация не предусматривается.

Целевое использование земельного участка: под строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Аксенгир Жамбылского района Алматинской области. Площадь участка: 35,86 га, сроки использования – бессрочно.

Краткое описание намечаемой деятельности

Производительность (пропускная способность). $Q=3827,82 \text{ м}^3/\text{час}$; $Q=1\,241\,0760,45 \text{ м}^3/\text{год}$; Протяженность трассы (трубопроводов) всего – 28250 м, в том числе: - высокого давления ($P=0.6<1.2 \text{ МПа}$ запроектован надземным из стальных труб $\varnothing 89 \times 4.0$, по ГОСТ10704-91, ГОСТ 10705-80*: $\varnothing 89 \times 4.0 = 10,0 \text{ п.м.}$ - среднего давления ($P=0,005-0.3 \text{ МПа}$) запроектован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ P50538-2011 $\varnothing 225 \times 20.5$; $\varnothing 160 \times 14.6$; $\varnothing 110 \times 10.0$; $\varnothing 90 \times 8.2$; $\varnothing 63 \times 5.8$ с коэффициентом запаса



прочности 2,8: $\varnothing 225 \times 20.5 = 300,0$ п.м. $\varnothing 160 \times 14.6 = 1210,0$ п.м. $\varnothing 110 \times 10.0 = 625,0$ п.м. $\varnothing 90 \times 8.2 = 465,0$ п.м. $\varnothing 63 \times 5.8 = 770,0$ п.м. - среднего давления ($P=0,005-0.3$ МПа) запроектирован надземным из стальных труб $\varnothing 219 \times 5.0$; $\varnothing 159 \times 4.0$; $\varnothing 57 \times 3.0$, по ГОСТ 10704-91. $\varnothing 219 \times 5.0 = 180,0$ п.м. $\varnothing 159 \times 4.0 = 10,0$ п.м. $\varnothing 57 \times 3.0 = 470,0$ п.м. - низкого давления ($P < 0,005$ МПа) запроектированы подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50538-2011 $\varnothing 225 \times 13.4$; $\varnothing 160 \times 9.5$; $\varnothing 110 \times 6.6$; $\varnothing 90 \times 5.4$; $\varnothing 63 \times 3.8$ с коэффициентом запаса прочности 2,8: $\varnothing 225 \times 13.4 = 25,0$ п.м. $\varnothing 160 \times 9.5 = 875,0$ п.м. $\varnothing 110 \times 6.6 = 1925,0$ п.м. $\varnothing 90 \times 5.4 = 5810,0$ п.м. $\varnothing 63 \times 3.8 = 11440,0$ п.м. - низкого давления ($P < 0,005$ МПа) запроектированы надземным из стальных труб $\varnothing 159 \times 4.0$; $\varnothing 108 \times 4.0$; $\varnothing 89 \times 4.0$; $\varnothing 76 \times 4.0$ и $\varnothing 57 \times 3.0$; по ГОСТ 10704-91: $\varnothing 159 \times 4.0 = 45,0$ п.м. $\varnothing 108 \times 4.0 = 330,0$ п.м. $\varnothing 89 \times 4.0 = 550,0$ п.м. $\varnothing 76 \times 4.0 = 345,0$ п.м. $\varnothing 57 \times 3.0 = 3465,0$ п.м.

Газопровод высокого давления $P=1,2-0,6$ МПа запроектирован надземным из стальных труб $\varnothing 89 \times 4,0$ по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*. Газопровод среднего давления $P=0,3-0,005$ МПа запроектирован подземным из ПЭ трубы $\varnothing 225 \times 20.5$; $\varnothing 160 \times 14.6$; $\varnothing 110 \times 10.0$; $\varnothing 90 \times 8.2$; $\varnothing 63 \times 5.8$ ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным из стальных труб $\varnothing 219 \times 5.0$; $\varnothing 159 \times 4.0$; $\varnothing 57 \times 3.0$ по ГОСТ 10704-91.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору с поставщиком. Вода для производственных нужд не используется из поверхностных водных объектов. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Водоохранная зона установлена Постановлением акимата Алматинской области от 21 ноября 2011 года №246. Намечаемая деятельность располагается вне водоохранных зон и полос.

Расход воды при строительстве составляет: на хозяйственно-бытовые нужды - 579.6 м³/год, расход воды на технические нужды согласно сметы – 200.1363 м³/год.;

Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.

При строительстве животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются. На территории строительства отсутствуют объекты животного мира.

Строительство: диЖелезо триоксид (кл.оп.-3)- 0.025919 т/год; Марганец и его соединения (кл.оп.-2)- 0.00226642 т/год; Азот (IV) оксид (кл.оп.-2)- 0.1904429 т/год; Азот (II) оксид (кл.оп.-3)- 0.03012669 т/год; Углерод (кл.оп.-3)- 0.016143 т/год; Сера диоксид (кл.оп.-3)- 0.0253315 т/год; Углерод оксид (кл.оп.-4)- 0.17164598 т/год; Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2)- 0.0002489 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (кл.оп.-2)- 0.0001505 т/год; Ксилол (кл.оп.-3)- 0.313896 т/год; Метилбензол (кл.оп.-3)- 0.02892 т/год; Бенз/а/пирен (кл.оп.-1)- 0.000000296 т/год; Хлорэтилен (кл.оп.-1)- 0.00000996 т/год; Бутилацетат (кл.оп.-4)- 0.027532 т/год; Формальдегид (кл.оп.-2)- 0.0032286 т/год; Пропан-2-он (кл.оп.-4)- 0.01555 т/год; Уайт-спирит (ОБУВ-1)- 0.1613 т/год; Алканы C12-19 (кл.оп.-4)- 0.080927 т/год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (кл.оп.-3)- 0.4078817 т/год; Всего – **1.501520446** т/год. Строительство, от спецтехники: Азот (IV) оксид (кл.оп.-2)- 0.32824048 т/год; Азот (II) оксид (кл.оп.-3)- 0.053339078 т/год; Углерод (кл.оп.-3)- 0.0585695 т/год; Сера диоксид (кл.оп.-3)- 0.02928017 т/год; Углерод оксид (кл.оп.-4)- 0.2950233 т/год; Керосин (ОБУВ-1,2)- 0.0585695 т/год. Бензин (нефтяной, малосернистый) (кл.оп.-4)- 0.0001197 т/год. Всего – 0.823141728 т/год. Эксплуатация: Азот (IV) оксид (кл.оп.-2)- 0.0009064 т/год; Азот (II) оксид (кл.оп.-3)- 0.0001474 т/год; Сера диоксид (кл.оп.-3)- 0.0000015235 т/год; Углерод оксид (кл.оп.-4)- 0.023155 т/год. Всего – 0.0242103235 т/год. Эксплуатация, залповые выбросы: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ-50)- 0.0028099 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ-30)- 0.0000024949 т/год; Смесь природных меркаптанов (кл.оп.-3)- 0.000000063 т/год. Всего – 0.0028124579 т/год.

Образование отходов на период строительства: 44.31678 тонн, из них: - твёрдые бытовые отходы (Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01) – 1.01 т; - огарыши сварочных электродов (Отходы сварки, код 12 01 13) – 0.01913 т, Жестяные банки из-под



краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10*) – 0.08305 т, Пластиковые канистры из-под растворителя (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, код 15 01 10*) – 0.0046 т. Смешанные отходы строительства и сноса, (за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 код 17 09 04) - 43.2 т. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору. Операции, в результате которых они образуются: ТБО – жизнедеятельность рабочего персонала, жестяные банки и пластиковые канистры – при лакокрасочных работах, Огарыши сварочных электродов – при проведении сварочных работ, строительный мусор – при проведении строительных работ.

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.

Согласно критериев установленных в пп.6 п.12 Главы 2 «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)» объект относится к III категории и оказывает незначительное негативное воздействие на окружающую среду.

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

При проведении 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 Алматинской области» при условии их достоверности.**

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сеилханович



