

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актибинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

**ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Актибинской области»**

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

На рассмотрение представлено: **Заявление о намечаемой деятельности**
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: **№KZ37RYS01377590** **29.09.2025 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Курмансай, Шанды, Егизата Мартукского района Актибинской области.

Работы планируется выполнять в период с 2 кв 2026 г по 4 кв 2026 г. Предварительная продолжительность строительства 7 мес.

Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода и внутрипоселкового газопровода к поселкам Курмансай, Шанды и Егизата, а также улиц Черемушка и Ефремовка. Объект расположен в Актибинской области.

Общая протяженность газопровода составляет 59,6 км.

Географические координаты: Широта: Долгота: 1. 50°12'29.13"C 56°27'53.61"B 2. 50°12'28.74"C 56°27'51.45"B 3. 50°12'30.60"C 56°27'49.82"B 4.50°12'30.07"C 56°27'46.54"B 5. 50°12'42.78"C 56°27'30.87"B 6. 50°12'55.51"C 56°27'21.00"B 7. 50°13'15.30"C 56°26'59.19"B 8. 50°13'37.68"C 56°26'27.45"B 9.50°13'55.96"C 56°25'52.73"B 10. 50°14'3.56"C 56°25'42.57"B 11. 50°14'17.43"C 56°25'20.05"B 12.50°14'25.88"C 56°25'11.50"B 13. 50°15'5.98"C 56°24'48.71"B 14. 50°15'8.18"C 56°24'46.47"B 15. 50°15'27.79"C 56°23'56.83"B 16. 50°15'53.07"C 56°23'9.82"B 17. 50°16'19.33"C 56°22'13.65"B 18. 50°16'46.11"C 56°21'41.56"B 19. 50°17'35.08"C 56°21'9.39"B 20. 50°17'28.51"C 56°20'45.92"B 21. 50°17'58.45"C 56°20'11.42"B 22. 50°18'9.75"C 56°20'0.86"B 23. 50°18'48.28"C 56°19'43.87"B 24. 50°18'56.11"C 56°19'36.33"B 25. 50°19'3.12"C 56°19'25.85"B 26. 50°19'17.66"C 56°18'59.14"B 27. 50°19'55.85"C 56°16'21.85"B 28.50°19'56.54"C 56°16'16.84"B 29. 50°19'52.23"C 56°15'44.47"B 30. 50°20'18.46"C 56°14'43.39"B 31. 50°21'6.33"C 56°13'38.58"B 32. 50°21'18.80"C 56°13'34.67"B 33. 50°21'39.09"C 56°13'6.57"B 34. 50°21'50.06"C 56°12'41.78"B 35. 50°21'51.38"C 56°12'40.98"B 36.50°22'17.45"C 56°12'50.85"B 37. 50°22'43.53"C 56°12'43.50"B 38. 50°22'57.36"C 56°13'46.64"B 39. 50°23'44.17"C 56°15'23.02"B 40. 50°24'18.29"C 56°17'20.02"B 41. 50°24'32.70"C 56°20'10.08"B 42. 50°25'14.44"C 56°20'41.42"B 43. 50°24'44.63"C 56°24'56.42"B 44. 50°24'31.39"C 56°27'57.34"B 45. 50°25'2.91"C 56°28'33.94"B 46.50°25'14.50"C 56°28'45.22"B 47. 50°30'15.45"C 56°27'55.99"B 48. 50°30'17.76"C 56°28'11.05"B 49. 50°30'30.96"C 56°28'15.06"B 50. 50°30'30.70"C 56°28'21.96"B.

Краткое описание намечаемой деятельности

Подводящие сети газоснабжения Расход газа согласно ТУ - 912 м3/час. Точка подключения согласно ТУ – существующий стальной газопровод высокого давления I-ой категорий (Р(проект)-12,0 кгс/см2; Р(раб.)-7,5кгс/см2) диаметром Ду 426 мм, проложенный



подземном исполнении в селе Сарытогай, Алгинского района. Давление газа в точке подключения: - 12,0 кгс/см²/ (проект.)-7,5 кгс/см²/ (раб.) Цель объекта - строительство подводящего газопровода и внутрипоселкового газопровода к поселкам Курмансай, Шанды и Егизата, а также улиц Чемешка и Ефремовка для обеспечения газоснабжением: нужд для отопления, горячей воды и приготовления пищи жилых домов, а так же социально-бытовых и коммунальных объектов жилищно-гражданского назначения .

Проектные решения: Проектом предусматривается врезка в существующий подземный стальной газопровод Ø426 стальной трубой Ø108x4,0 с последующим выходом из земли к проектируемому ГРПШ. Для защиты подземной стальной трубы от коррозии предусматривая изоляция "весьма усиленная". На выходе из земли предусматривается установка электроизолирующей вставки. Для понижения входного высокого давления I категории на II категорию и поддержания его на заданном уровне на расстоянии 5м от точки врезки предусматривается установка ГРПШ-13-2В-У1 с регулятором давления газа РДГ-50В. Площадка ГРПШ ограждается металлическим ограждением размерами 6х3м h=1.6м. Для защиты ГРПШ от случайных попаданий молнии на площадке ГРПШ устраивается молниезащита. Далее подводящий газопровод высокого давления от ГРПШ-13-2В-У1 до села Курмансай предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб SDR11 160x14,6 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. От села Курмансай до улицы Чемешка и улицы Ефремовка подводящий газопровод высокого давления предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб SDR11 110x10,0 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Общая протяженность подводящего газопровода 59,6км (160x14,6 - 49,86 км, 110x10,0 - 9,74 км. На ПК126+30 предусмотрено ответвление в сторону села Егизата. На ПК282+40 предусмотрено ответвление в сторону села Шанды. На ПК126+50 подводящий газопровод пересекает автомобильную дорогу с грунтовым покрытием к селу Егизата. Переход предусмотрен открытым способом в защитном футляре из полиэтиленовых труб SDR11 200x18,2. Подводящий газопровод от ПК153+35 до ПК155 пересекает реку Карабобда методом ГНБ - 195 м в защитном футляре из полиэтиленовых труб 200x18,2 SDR11. На ПК153 предусмотрено отключающее устройство – задвижка 150 в надземном исполнении в металлическом ограждении размером 3х3м Н-1,6м. Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см от присыпанного грунта. Контроль качества сварных стыков для газопровода составляет: Подземного полиэтиленового газопровода высокого давления - 100%. Надземного стального газопровода - 5%. Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСП 4.03-103-2005, СНРК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013. Внутрипоселковые сети газоснабжения Проектом предусмотрен внутрипоселковый газопровод среднего и низкого давления. Газопровод среднего давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб SDR11 90x8,2 мм; 63x5,8 мм; 40x2,4 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Газопровод среднего давления прокладывается к проектируемым ГРПШ и к социальным объектам: школа, детский сад, дом культуры и административные здания. Перед социальными объектами предусмотрены выходы из земли с задвижкой.

Газопровод на 15,4 км пересекает реку Карабобда в районе поселка Егизата методом ГНБ. Координаты: Ш-50°18'31", Д-56°19'47" Газопровод на 19,1 км пересекает сухую балку методом ГНБ. Координаты: Ш-50°19'37", Д-56°17'29" Газопровод на 29,2 км пересекает сухую балку в районе поселка Шанды методом ГНБ. Координаты: Ш-50°22'59", Д-56°13'47" В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые и производственные нужды в период строительства, а также на хоз-бытовые нужды в период эксплуатации. Водоснабжение в период строительства предусматривается на: питьевых нужд – бутилированная, привозная; хоз-бытовые нужды – привозное из ближайших водопроводных сетей. производственные нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей. Водоснабжение осуществляется путём доставки воды автотранспортом в резервуар питьевой воды, рассчитанный на трёхсуточный расход. В контейнерных зданиях, как правило



водоснабжение осуществляется из периодически заполняемых встроенных баков. Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается. объемов потребления воды Питьевая вода – 132,32 куб.м/за весь период работы, тех. Вода согласно ПСД – 255,942 м³/период. Техническая вода используется безвозвратно

Участки строительства газопровода не входят в особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

На период строительства Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0.003608 т/п, Марганец и его соединения (2 класс опасности) - 0.0002447 т/п, азота диоксид (2 класс опасности) - 0.00298966 т/п, азота оксид (3 класс опасности) - 0.00048129 т/п, углерод (сажа, углерод черный) (3 класс опасности) – 0.000255 т/п, сера диоксид (3 класс опасности) - 0.0005205 т/п, углерод оксид (4 класс опасности) - 0.0031239 т/п, Фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) - 0.00001395 т/п, Фториды неорганические плохо (2 класс опасности) - 0.0000614 т/п, диметилбензол (смесь о-, м-, п- (3 класс опасности) - 0.00516 т/п, Метилбензол (349) (3 класс опасности) - 0.000806 т/п, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0.00000004 т/г, бутилацетат (4 класс опасности) - 0.000156 т/п, Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0.000051 т/п, Пропан-2-он (Ацетон) (470) (4 класс опасности) - 0.000338 т/п, уайт-спирит - 0.0052 т/п, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (4 класс опасности) - 0.003654 т/п, Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0.1096013 т/п., пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) - 4.15404838 т/п., Пыль абразивная (Корунд белый, - 0,068 т/п. Предполагаемые объемы выбросов на период проведения работ составит: **4.358313084 тонн в год.** Выбросы в период эксплуатации: Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Азот (IV) диоксид - 0.92 т/г (2 класс опасности); Азот (II) оксид – 0.1496 т/г (3 класс опасности); Сера диоксид – 0.00694 т/г (3 класс опасности); Углерод оксид – 1,096 т/г (4 класс опасности); Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0.0042437 т/г; Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 0.00000026163 т/г; Смесь природных меркаптанов – 0.00000002715 т/г (3 класс опасности). Предполагаемые объемы выбросов на период эксплуатации составит: **2.1767839887 тонн в год.**

В процессе осуществления намечаемой деятельности образуются следующие виды отходов: 1) ТБО в объеме 2,1 т/год (не опасные отходы) образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 2) Огарки в объеме 0,044 тонн (не опасные отходы), 3) ЛКМ – 0,011 т/п (опасные отходы), 4) ветошь – 0,02667 т/п (опасные отходы). Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Намечаемая деятельность - «Строительство подводящего и внутривоселкового газопровода к с. Курмансай, Шанды, Егизата Мартукского района Актюбинской области» (*наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн в год*) относится к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 2 пункта 13 Главы 2 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246 «Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду».

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В связи с краткосрочностью выполнения работ и временного пребывания источников загрязнения в районе проведения работ необходимость проведения полевых исследований отсутствует. Интенсивность выбросов загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферного воздуха при строительстве и эксплуатации носит умеренный характер. При соблюдении экологических норм и требований влияние образующихся отходов при строительстве и эксплуатации не влечет за собой сильного влияния на окружающую среду. Строительные работы и эксплуатация объекта не окажут существенного воздействия на животный и растительный мир, так как предприятие расположено в зоне расположения, **которого животный и растительный мир претерпели значительные изменения в результате**



антропогенного воздействия. При соблюдении требований нормативных документов по охране окружающей среды и выполнении предусмотренных природоохранных мероприятий ожидаемое воздействие на компоненты окружающей среды в период строительства ожидается в допустимых пределах.

Установка биотуалета на участке работ; при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горючесмазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; разработать мероприятия для предупреждения утечек топлива и масел при доставке и хранении; упорядочить движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; заправку транспорта проводить в строго отведенных оборудованных местах; своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности; производить информационную кампанию для персонала с целью сохранения редких и исчезающих видов растений; запрет на сбор красивоцветущих редких растений в весенне время при проведении работ; снижение активности передвижения транспортных средств ночью; исключение случаев браконьерства; инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных и разорении птичьих гнезд; приостановка производственных работ при массовой миграции животных; просветительская работа экологического содержания; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан. Соблюдение проектных решений и правил эксплуатации с целью исключения необратимых процессов и сохранения сложившегося экологического равновесия.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. В черте населенного пункта или его пригородной зоны; (подпункт 8, пункт 29) (Намечаемая деятельность по строительству подводящего и внутрипоселкового газопровода осуществляется на территории населённых пунктов с.Кумкудык (Кайынды), Шибулак, Бабатай Темирского района).

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.



4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

6. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

7. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

8. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

9. Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: - снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель; - рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

10. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

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.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенулы



