



010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыобинской области».

Материалы поступили на рассмотрение KZ16RYS01251577 от 11.07.2025 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыобинской области", 030010, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 40, 061240003738

Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация. Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса РК намечаемая деятельность - «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Куйылыс Иргизского района Актыобинской области» относится к Разделу 1, п. 12. Прочие виды деятельности, пп.12.1. трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км и входит в Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объекта). Начало строительство сентябрь 2025 г, конец строительство март 2026 г., эксплуатация с апреля 2026 г.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.

Место расположение: Республика Казахстан, Актыобинская область, Иргизский район, с Куйылыс. Выбор другого места не рассматривается. Общая протяженность газопровода 59637,5 метров. Предусматривается газоснабжение. Координаты объекта. (Географические координаты угловых точек: 1) 48°24'8.63"N 61°31'51.88"E 2)48°23'58.27"N 61°31'35.88" E 3)48°23'47.81"N 61°31'58.01"E 4)48°23'55.21"N 61°32'29.06"E 5)48°23'2.37"N61°34'34.32"E 6)48°22' 53.78"N 61°36'36.86"E 7)48°21'52.24"N 61°39'5.31"E 8)48°20'36.81"N61°40'21.27"E 9)48°19'55.60"N 61°42' 11.66"E 10)48°19'3.88"N 61°43'31.36"E 11)48°17'49.20"N 61°45'22.51"E 12)48°17'21.09"N 61°46'41.31"E 13) 48°13'48.40"N 61°52'3.96"E 14)48°13'36.29"N 61°54'50.49"E 15)48°14'19.17"N 61°59'2.79"E 16)48°14'10.06"N 61°59'32.05"E 17)48°14'14.73"N 62° 0'12.11"E 18)48°14'34.14"N 62° 3'12.00"E 19)48°14'40.24"N 62° 3'42.31"E 20)48°14'47.92"N 62° 3'42.28"E 21)48°14'49.20"N 62° 4'8.36"E 22)48°14'56.51"N 62° 4'18.50"E 23) 48°14'49.96"N 62° 4'39.13"E 24)48°14'29.56"N 62° 5'17.04"E 25)48°14'38.46"N 62° 4'36.47"E 26)48°14'34.84" N 62° 4'14.44"E 27)48°14'35.79"N 62° 3'48.40"E.



Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Общая протяженность газопровода 59637,5 метров. Подключение газопровода для с.Куйылыс предусмотрено от существующей задвижки ду-200 в ограждении, в надземном исполнении. Диаметр газопровода в точке подключения – Ø219мм. Максимальный расчетный расход газа с учётом ответвления на с.Жайсанбай и 9 крестьянских хозяйств составляет 1121,36м³/час. Максимальный расчетный расход газа на с.Куйылыс составляет 506,36м³/час. Для понижения высокого давления II категории (0,6 МПа) до среднего (0,3 МПа) и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта - ГРПШ-13-2В-У1 (ГРПШ-1). ГРПШ-13-2В-У1 с основной и резервной линиями редуцирования, с двумя регуляторами давления газа РДГ-50В, без измерительного комплекса, без обогрева ОГШН. Для понижения давления со среднего (0,3 МПа) до низкого (3 кПа), поддержания его на заданном уровне и газификации жилых домов предусмотрена установка двух шкафных газорегуляторных пунктов - ГРПШ-07-2 У-1 (ГРПШ-2 и ГРПШ-3) с регулятором РДНК-1000. ГРПШ-1,2,3 – приняты по сметно-нормативной базе. На входе и выходе от ГРПШ устанавливаются отключающие устройства - краны шаровые фланцевые. Весь надземный газопровод следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Общая протяженность газопровода 59637,5 метров. Газопровод высокого давления Подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб диаметром 225 мм с толщиной стенки 20,5 мм и диаметром 63 мм с толщиной стенки 5,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 и надземным способом из стальных труб диаметром д219мм с толщиной стенки 5,0мм и диаметром д-57мм с толщиной стенки 4,0мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. Согласно МСН 4.03-01-2003 п.5.2.4 допускается прокладка газопроводов из полиэтиленовых труб вне территории поселений при давлении до 0,6 МПа включительно. На выходе из земли газопровод заключить в стальной футляр, установить отключающее устройство. Стальные футляры на выходе из земли должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. По трассе газопровода на ПК 487+40,0 необходимо установить отключающее устройство - кран шаровый ду-200 в надземном исполнении в ограждении 3х3м на ответвлении к с.Жайсанбай, также необходимо установить отключающие устройства - краны шаровые ду-50 в надземном исполнении в ограждении 3х3м на ответвления к девяти крестьянским хозяйствам (ПК55+40,0; ПК107+87,0; ПК162+60,0; ПК282+6,5; ПК328+50,0; ПК372+93,5; ПК434+55,0 и ПК439+10,0). Контроль качества сварных стыков подземного полиэтиленового газопровода высокого давления согласно СП РК 4.03-101-2013г. табл.22 п.14-20%, но не менее одного стыка. Контроль сварных стыков надземного стального газопровода согласно СП РК 4.03-101-2013г. табл.22 п.5-5%, но не менее 1 стыка. Глубина заложения подземного газопровода не менее 0,8 м до верха газопровода. Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на естественное основание, засыпку траншеи осуществить обратным грунтом. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода установить опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3м) изолированного провода спутника сечением 2,5мм² по ГОСТ 26445-85 с выводом концов под ковер по трассе газопровода через каждые 2,0 км (контрольные пункты) или футляр на выходе из земли для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Сакболыныз!"(Осторожно!) ГАЗ!" по ГОСТ



10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2м. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г. Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки более 5,0 мм предусматривается встык. Соединение приварных деталей к трубопроводу (отводы, тройники) производится с помощью соединительных деталей с закладными нагревателями). Переход полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнить с помощью отводов по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°C и не выше плюс 30°C. Проектом предусмотрено испытание газопровода на герметичность давлением (Таблица 23;24. "СП РК 4.03-101-2013"): подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течение 24 часов; надземный стальной газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течение 1,0 часа. Для понижения высокого давления (0,6 МПа) до среднего давления (0,3 МПа) и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. В период строительства от объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух ориентировочно выбрасываются ЗВ следующих наименований: - Железо (II, III) оксиды (кл. опасности 3) – 0,00451 т/период; - Марганец и его соединения (кл. опасности 2) – 0,001057 т/период; - азота диоксид (кл. опасности 2) – 0,0019515 т/период, - диметилбензол (к.о.3) – 0,02173034 т/период, - метилбензол (к.о. 3) – 0,005155 т/период, - бутилацетат (к.о.4) – 0,000998 т/период, - пропан -2-он (к.о.4) – 0,002162 т/период, - уайт-спирит (к.о. 4) – 0,00236928 т/период, - алюминий оксид (к.о.4) – 0,00000781 т/период, - углеводороды предельные с12-с19 (к.о.4) – 0,0027414 т/период, - пыль неорганическая содержащая двуокись кремния выше 20-70 % (к.о.3) – 0,4014382 т/период, Всего объем выбросов ЗВ на период строительства – 0,44412053 т/период. В период эксплуатации от объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух ориентировочно выбрасываются ЗВ следующих наименований: - сероводород (к.о. 2) – 0,00000000000000722, - метан (к.о. 4) – 0,000000000015, - смесь-природных меркаптанов (к.о. 3) – 0,0000000000000289, Всего объем выбросов ЗВ на период эксплуатации – 0,000000000015 т/период.

Описание сбросов загрязняющих веществ. Для отвода хозяйственно-бытовых стоков на территории строительной площадки будут устанавливаться временные биотуалеты, которые будут очищаться сторонней организацией согласно договору. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

Водоснабжение. Расход воды при строительстве составляет: на хоз - бытовые нужды – 157.5 м³/период, на питьевые нужды – 12.6 м³/период, расход воды на технические нужды – 3,11510178 м³/период. По мере накопления будут вывозиться ассенизаторами согласно договору со специализированными организациями. В результате хозяйственной деятельности объекта загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод не предвидится. Питьевая вода проектом предусмотрено доставкой воды. Техническая вода на период строительство предусмотрена привозная. Сброс бытовых стоков предусмотрен во временный биотуалет.

Описание отходов. Ориентировочные объемы образования отходов на период строительства: 7,306408 тонн/период, из них: - смешанные коммунальные отходы (неопасный отход) – 2,295 т/период; - огарки сварочных электродов (неопасный отход) – 0,0045195 т/период, тары из-под лакокрасочных материалов (опасный отход) – 0,0054 т/период,



промасленная ветошь (опасный отход) – 0,001488 т/период, строительные отходы – 5 т/период. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору.

Выводы:

В Отчете о возможных воздействиях необходимо учесть следующие замечания:

1. Предусмотреть характеристику возможных форм негативного воздействия на поверхностные водные объекты в результате намечаемой деятельности.
2. Указать сведения о ближайших поверхностных водных объектах, а также наличии или отсутствии водных объектов, пересекающих маршрут газопровода.
3. В случае осуществления строительства на земельных участках, являющихся объектами частной собственности, предусмотреть согласование намечаемых работ с собственниками земельных участков.
4. Описать методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов в соответствии со статьей 319 Кодекса.
5. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Дать характеристику площадок накопления отходов, условия их вывоза; организация раздельного сбора отходов.
6. Согласно ст. 327 Кодекса лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:
 1. риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;
 2. отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории;
7. Провести классификацию всех отходов в соответствии с «Классификатором отходов» утвержденным Приказом и. о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года № 314 и определить методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.
8. В связи с близким расположением жилой зоны необходимо предусмотреть обязательное проведение мероприятий по пылеподавлению в период строительно-монтажных работ с целью снижения пыления согласно пп.3 п.1 Приложения 4 к Кодексу.
9. Соблюдение норм водного законодательства Республики Казахстан и иных нормативно-правовых актов Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда на всех стадиях реализации Проекта.
10. При проведении строительных работ соблюдать требования ст.238 Кодекса
11. При осуществлении намечаемой деятельности необходимо исключить риск негативного воздействия для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира
12. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Кодекса и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция);
12. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов);
13. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.
14. В связи с близким расположением водного объекта, необходимо согласовать намечаемую деятельность с бассейновой инспекцией.



15. 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.

16. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно ст.73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286 (измен. Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 марта 2024 года № 58).

Замечания и предложения от Комитет по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан.

Проектируемая трасса газопровода проходит вдоль поверхностных водных объектов и находится частично в пределах установленных водоохранной полосы и водоохранной зоны р. Ирғиз, а также частично в водоохранной зоне р.Торғай, согласно постановления акимата Актюбинской области № 443 от 13.12.2017г. «Об установлении водоохранных зон и полос крупных рек Ирғиз, Торғай, их притоков и основных озер Тобол-Торғайского бассейна Актюбинской области, режима и особых условий их хозяйственного использования» (далее - *Постановление*).

Таким образом, при намерении производства работ на рассматриваемой территории, необходимо выполнение следующих условий:

1. Соблюдение границ, режима и особых хозяйственного использования в пределах водоохранных зон и полос вышеуказанных водных объектов, предусмотренных Постановлением, статьей 86 Водного кодекса Республики Казахстан (далее - *Кодекс*);

2. Выполнение мероприятий, обеспечивающих охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения, а также предупреждение вредного воздействия вод (*п.4 ст.86 Кодекса*);

3. Проект необходимо согласовать со всеми соответствующими государственными органами (*п.5 ст.86 Кодекса*);

4. Соблюдение норм водного законодательства Республики Казахстан и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда на всех стадиях реализации Проекта.

В случае забора и (или) использовании водных ресурсов из поверхностных и подземных источников с применением сооружений или технических устройств, указанных в ст.45 Кодекса, хозяйствующему субъекту необходимо оформить Разрешение на специальное водопользование, а также согласно приложению 1 Правил «Об утверждении правил оказания государственных услуг в области регулирования использования водного фонда», утвержденных исполняющим обязанности министра Экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 сентября 2020 года № 216 оказания государственной услуги «Разрешение на специальное водопользование»;



При возможном оказании производственной деятельности вредного влияния на состояние подземных вод, физические и юридические лица обязаны вести мониторинг подземных вод и своевременно принимать меры по предотвращению загрязнения и истощения водных ресурсов и вредного воздействия вод (п. 2 ст. 92 Кодекса);

Заместитель председателя

Г. Оракбаев

*Исп. Елубай С.
74-08-80*

Заместитель председателя

Оракбаев Галымжан Жадигерович

