



050000, Алматы облысы, Қонаев қаласы,
Сейфуллин көшесі, 36 үй, тел. 8 (72772) 2-83-84
БСН 120740015275
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

050000, Алматинская область, город Қонаев,
ул. Сейфуллина, д. 36, тел. 8 (72772) 2-83-84
БИН 120740015275
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

№

ГУ «Управление энергетикой и
водоснабжения 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 ГУ «Управление энергетикой и водоснабжения
Алматинской области» БИН 070340007228;

Материалы поступили на рассмотрение: KZ96RYS01381281 от 01.10.2025 г.

Общие сведения

Вид деятельности в соответствии с подпунктом 10.1., пункта 10, раздела 2, Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее – Кодекс) – трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

Намечаемый вид деятельности отсутствует в Приложении 2 к Кодексу. В случае отсутствия соответствующего вида деятельности в Приложении 2 к Кодексу определение категории осуществляется в соответствии с Инструкцией по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду (далее – Инструкция), утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (в редакции приказа Министра экологии и природных ресурсов РК от 13.11.2023 № 317). Таким образом, в соответствии с пп.3) п.13 Инструкции вид намечаемой деятельности относится к объектам **IV категории**.

Данной намечаемой деятельности предусматривается строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акжар Балхашского района Алматинской области. Общая протяженность газопровода составляет - **16,89 км**.

Трасса подводящей газовой сети проектируется с между населенными пунктами Аккол и Ушжарма до населенного пункта Акжар. В административном отношении трассы газовых сетей относятся к Балхашскому району Алматинской области.

В соответствии с заданием на проектирование проектное решение принято 3-х (трех) ступенчатая система газоснабжения. Предполагаемая территория прокладки проектируемого газопровода высокого давления расположена вдоль автомобильной дороги пересекая её в 1-ом месте методом горизонтально наклонного бурения (ГНБ).

Проектируемый газопровод высокого давления (подводящий газ-д на н.п. Акжар) на своем пути пересекается водными преградами, рекой Иле и линией (кабель) связи переходя методом Горизонтально-направленного бурения (ГНБ) с рытьем рабочих и приемных котлованов. Газопровод примыкает к населенному пункту Акжар. Газораспределительные



сети проходят внутри поселка Акжар. От газопровода низкого давления до ближайшего жилого дома расстояние составляет 5 метров.

Акт на земельный участок №2024-2675316, Целевое назначение – для строительства и эксплуатации ГРПШ-1.

Акт на земельный участок №2024-267478, Площадь участка 0,0020, целевое назначение – для строительства и эксплуатации ГРПШ-2.

Акт на земельный участок №2024-267518, Площадь участка 0,0020, целевое назначение – для строительства и эксплуатации ГРПШ-3.

Согласно постановления № 89 от 24 мая 2022года акимата Балхашского района Алматинской области для строительства газопровода выделяется земельный участок площадью 5,1720 га, срок использования до завершения строительных работ.

Начало строительства планируется в октябрь 2025 году. Нормативный срок строительства – 5 месяц. Срок эксплуатации – февраль 2026 г. Постутилизация – нет.

Краткое описание намечаемой деятельности

Для газоснабжения природным газом н.п Акжар Балхашского района Алматинской области запроектирован газопровод высокого, среднего и низкого давления.

Согласно гидравлического расчета запроектирован газопровод высокого давления из полиэтиленовых труб SDR9 ПЭ100 диаметром Ø250x27,9мм., Ø110x12,3 мм., среднего и низкого давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром Ø125x11,4 мм., Ø110x10 мм., Ø90x8,2 мм., Ø75x6,8 мм., Ø63x5,8 мм., с коэффициентом запаса прочности 3,2 и 2,8, и из стальных труб по ГОСТ 10704-91 Ø159x4,5мм., Ø133x4мм., Ø108x4,0мм., Ø89x3,5мм., Ø76x3,0мм., Ø57x3,0мм. Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода.

По техническим условиям № 013 от 10.11.2023 года; выданные ГКП на ПХВ «Алматы Облгаз Engineering». Для снижения давления газа с высокого на среднее предусмотрена установка ГРПШ-13-2ВУ-1 (с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN-50-G100 PN16 с эл. корректором газа mini Elcor, с обогревом ОГШН); Для снижения давления газа со среднего на низкое предусмотрена установка ГРПШ-07-2У-1 (с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-50/1000, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN-50-G100 PN16 с эл. корректором газа mini Elcor с обогревом ОГШН) - (2 штук). Газопровод высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR9 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, среднего и низкого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Общая протяженность газопровода высокого давления составляет-8,613 км. в том числе: подземный газопровод высокого давления из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR9 - 8,613 км. диаметром 250x27,9мм=8,603 км диаметром 110x12,3мм=0,010 км.

Общая протяженность газопровода среднего давления составляет-1,127 км. в том числе: подземный газопровод среднего давления из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11- 0,938 км диаметром 110x10мм=0,204 км. диаметром 90x8,2мм=0,934км. надземный газопровод из стальной трубы –0,189 км. диаметром 89x3,5мм= 0,189 км.

Общая протяженность газопровода низкого давления составляет-7,150км. в том числе: надземный газопровод из стальной трубы –5,104 км. диаметром 159x4,5мм=0,102 км диаметром 133x4,0мм =0,337 км. диаметром 108x4,0мм=0,668 км. диаметром 89x3,5мм=0,581 км. диаметром 76x3,0мм=0,798 км. диаметром 57x3,0мм=2,618 км. подземный газопровод низкого давления из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11-2,046 км диаметром 125x11,4мм=0,082 км. диаметром 90x8.20мм=0,036 км. диаметром 75x6,8мм= 0,169 км. диаметром 63x5.8мм=1,759 км.

Газопровод высокого давления неоднократно пересекает местные дороги с асфальтовым, гравийным и грунтовым покрытием. Способ прокладки - подземным открытым способом и горизонтально наклонным бурением (ГНБ). К концу футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.



Предусмотрена весьма усиленная изоляция стальных футляров на выходах из земли согласно ГОСТ 9.602-89 поз.33-34 (полимерными лентами) для защиты коррозии. Надземный газопровод высокого, среднего и низкого давления запроектирован из стальной трубы по ГОСТ 10704-91. Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001 г. переходы ГОСТ 17378-2001 г. 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 СНиП РК 2.01-19-2004. Все бетонные изделия готовятся из сульфатостойкого портландцемента для защиты от хлоридов среднеагрессивности.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода высокого, среднего и низкого давления согласно СН РК 4.03.01-2011 табл. 14 и составляет 5%. По трассе газопровода высокого, среднего и низкого давления пересечение центральной автодороги выполнено закрытым способом – методом горизонтального наклонного бурения (ГНБ). Ø250x27,9мм. в футляре Ø355x39,7мм., Ø125x11,4мм. в футляре Ø180x16,4., Ø90x8,2мм., Ø110x10мм. в футляре Ø160x14,6мм., Ø75x6,8мм. в футляре Ø125x11,4мм., Ø63x5,8мм. в футляре Ø110x10 мм.

Для снижения давления с высокого на среднее предусмотрена установка ГРПШ-13-2ВУ-1 (1 штук). Для снижения давления со среднего на низкое предусмотрена установка ГРПШ-07-2У-1 (2 штук). Для защиты ГРПШ-13-2ВУ-1 от прямого попадания молнии проектом предусмотрена установка стержневого молниеприёмника высотой 6 м в кол-ве 1шт, установленного непосредственно у ГРПШ. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4 м. И устройство внешнего контура заземления для ГРПШ-13-2ВУ-1. Сталь полосовая 40x4 мм прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены сталь круглая d16мм длиной 5м. Величины сопротивления заземления 4 Ом. Под ГРПШ проектируются опора в виде подставки из уголков С245 по ГОСТ 27772-88.

Все стальные элементы окрасить 2-мя слоями масляной краски, по 2-м слоям грунтовки ГФ-021 (по ГОСТ 25129-82*)-3,1м². Фундаменты опоры ОП1 выполнить в пробуренных скважинах 250 мм. 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 разработанным чертежам. Панели ограждения выполняется из уголков 40x4 на сварке, в заполнения ограждения протягивается сетка рязица 45x2,5мм. Стойки на крепление панелей выполняется из электросварных труб Ø 89x3,5 мм.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Источником водоснабжения в период строительства привозная, доставляется автоцистерной с существующих систем водоснабжения.

Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства в объеме 180 м³/период осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию.

Проектируемый газопровод высокого давления (подводящий газопровод на н.п. Акжар) на своем пути пересекает р. Или и линию (кабель) связи методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) с рытьем рабочих и приемных котлованов. Использование рек в качестве источника водоснабжения планируемыми решениями не предусматривается.

Качество необходимой воды на период строительства: на хозяйственно-бытовые нужды – вода не питьевого качества; на технические нужды – вода не питьевого качества; Объемов потребления воды период строительства: объемы водопотребления в период строительства составляют на хозяйственно-бытовые нужды – 180 м³/период, на технические нужды – 1888,179964 м³/период.

Участки недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты не приводятся, т.к. объектом намечаемой деятельности недропользование не предусмотрено.



Растительный мир. Произрастают пырей, полынь, одуванчик и другие виды растительности. Воздействия на растительный мир. Основное воздействия на растительный покров приходится при строительных работ основными источниками воздействия на растительный покров являются транспортные средства, снятия плодородного слоя, копательные работы и др.

Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории расположения объекта не наблюдается. Редких и исчезающих растений в зоне влияния нет. Земельный участок, на котором запроектирован газопровод в село Акжар, проходит через территорию Акжарское лесничества № 5 и № 8 площадью 1,2 га и через территорию Баканасского лесного хозяйства площадью 1,8 га. На участке Акжарского лесничества № 5 и № 8. На данном земельном участке растут лох (жиде) и чингиль (шенгел). На участке Баканасского лесного хозяйства растут саксаул черный. Согласно Акту о выборе земельного участка лесного фонда КГУ «Куртинское лесное хозяйство» сумма ущерба составляет 5482,3 тенге. Согласно Акту о выборе земельного участка лесного фонда КГУ «Баканасское лесное хозяйство» сумма ущерба составляет 10 400 тенге.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.

В период строительства: строительные материалы: гравий – 43,15 т, ПГС – 103,88 т, щебень – 227,08 т, песок – 794,46 т, битум – 4,869728 т, лакокрасочные материалы: растворитель Р-4 – 0,01489 т, уайт-спирит – 0,0591 т, эмаль ПФ-115 – 0,3845 т, грунтовка ГФ-021 – 0,25 т сварочные материалы: электроды – УОНИ13/45 – 12,7 кг, АНО-4 – 227,32616 кг, УОНИ13/55 – 11,82кг, АНО-6 – 6,12 кг, пропан-бутан – 464,445 кг; сварка полиэтиленовых труб – 87,63849 маш/час; котлы битумные – 24,88 маш/час.

Риск истощения природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта отсутствует.

Ожидаемые выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) – 0.00874 г/с, 0.0039677 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0.000961 г/с, 0.00041215 т/период; Хлорэтилен(1 кл. опасн.) – 0.00003249г/с, 0.00001025 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0.019337 г/с, 0.00655477 т/год; Азота (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0.003141 г/с, 0.001065627 т/период; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.001042 г/с, 0.000086 т/период; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0.0245г/с, 0.002018 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0.06540299 г/с, 0.00512186 т/период; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) – 0.000517 г/с, 0.00002053 т/период; Фториды неорганические (2 кл.опасн.) – 0.001833 г/с, 0.00005372 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0.0125 г/с, 0.1990125 т/период; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0.01722222222 г/с, 0.0092318 т/период; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 0.003333333333 г/с, 0.0017868т/период; Пропан-2-он (4 кл. опасн.) – 0.00722222222 г/с, 0.0038714 т/период; Уайт-спирит (ОБУВ-1) –0.027777777778 г/с, 0.1456125 т/период; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.)- 0.008281г/с, 0.007155 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0.249349г/с, 1.1075208т/период. Общий объем выбросов в период строительства составит: **0.45119203555г/с, 1.493501407 т/период.**

Намечаемая деятельность не предполагает наличие сбросов загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность.

Период строительства ожидаемые объемы образования отходов: Опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов – 0,0638 т/период, при проведении лакокрасочных работ; Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,00387 т/период, при проведении сварочных работ; ТБО – 1,5 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий объем отходов на период строительства составляет: **1,56767 т/период.** Образование отходов на период эксплуатации не предусматривается.

Трансграничное воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не прогнозируется.



Исследуемый участок трасса работ газопровода расположена на территории Кербулакского района. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду. Цель разработки проекта для повышения уровня и качества жизни сельского населения снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как основной и дешевый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей с.Акжар. Применение самых современных технологий оборудования по транспортировке, строительству и подаче природного газа потребителю позволяет обеспечить высокую экологическую безопасность окружающей среды и населению, сохранению флоры и фауны. Кроме того сравнительная низкая сопоставимая стоимость природного газа дает Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): значительный экономический эффект и быструю окупаемость затрат. Реализация данного проекта позволит улучшить санитарно-эпидемиологическую обстановку в поселке, окажет положительное влияние на инфраструктуру региона. Необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности отсутствует.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

В соответствии с п.26 Главы 3 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280 (далее – Инструкция), в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляет возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции.

Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренных в п.25 Инструкции, а именно:

- п.1) осуществляется в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; **в черте населенного пункта или его пригородной зоны**; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия;

- п.4) **включает лесопользование**, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории;

- п.9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

- п.24) оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, **поверхностными водными объектами, лесами**, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми);

Учитывая вышеизложенное, а также подпункты 4 и 8 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.



Согласно п.31 Инструкции, изучение и описание возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в процессе оценки воздействия на окружающую среду включает подготовку отчета о возможных воздействиях.

В соответствии с требованиями ст.66 Экологического Кодекса Республики Казахстан, в процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету следующие виды воздействий: прямые воздействия - воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами деятельности.

В процессе подготовки отчета о возможных воздействиях необходимо провести оценку воздействия на следующие компоненты окружающей среды (в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии): атмосферный воздух; поверхностные и подземные воды; ландшафты; земли и почвенный покров; растительный мир; животный мир; состояние экологических систем и экосистемных услуг; биоразнообразие; состояние здоровья и условия жизни населения; объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

Проект отчета о воздействии необходимо оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан и Приложением 2 к Инструкции.

В соответствии с п.1 ст.73 Экологического Кодекса Республики Казахстан, проект отчета о возможных воздействиях подлежит вынесению инициатором на общественные слушания до начала или в процессе проведения оценки его качества уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Общественные слушания проводятся в соответствии с настоящей статьей и правилами проведения общественных слушаний, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды

Согласно п. 2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

При проведении экологической оценки необходимо учесть замечания и предложения заинтересованных государственных органов согласно Сводной таблице от 30.10.2025 года, размещенной на сайте <https://ecoportal.kz/>:

1. Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан

Намечаемая деятельность ГУ «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области» Данной намечаемой деятельности предусматривается строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акжар Балхашского района Алматинской области.

По заявлению о намечаемой деятельности за №KZ96RYS01381281 от 01.10.2025 года, Проектируемый газопровод высокого давления (подводящий газопровод на н.п. Акжар) на своем пути пересекает р. Или и линию (кабель) связи методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) с рытьем рабочих и приемных котлованов.

Однако, отсутствует ситуационная схема с указанием водоохраных зон и полос на территории проводимых работ, в связи с этим не представляется возможным определить расположение рассматриваемого земельного участка относительно водного объекта (на предмет определения и выявления возможного попадания земельного участка на территории водоохраных зон и полос водных объектов (при наличии)).

Согласно п.1 ст.86 Водного кодекса Республики Казахстан На поверхностных водных объектах запрещаются: Проведение операций по недропользованию, за исключением поисково-оценочных работ на подземные воды и их забора, операций по разведке или добыче углеводородов в казахстанском секторе Каспийского моря, а также старательства, добычи соли поваренной, лечебных грязей, загрязнение и засорение радиоактивными и токсичными веществами, твердыми бытовыми и производственными отходами, ядохимикатами, удобрениями, нефтяными, химическими продуктами в твердом и жидком



виде, сброс сточных вод, не очищенных до нормативов допустимых сбросов, забор и (или) использование вод без утвержденного водного режима и разрешения на специальное водопользование.

В соответствии п.2 ст.86 Водного кодекса РК в пределах водоохранной полосы запрещается: «1) строительство и эксплуатации: водоохозяйственных сооружений и их коммуникаций; мостов, мостовых сооружений; причалов, портов, пирсов и иных объектов инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта, охраны рыбных ресурсов и других водных животных, рыболовства и аквакультуры; рыбоводных прудов, рыбоводных бассейнов и рыбоводных объектов, а также коммуникаций к ним; детских игровых и спортивных площадок, пляжей, аквапарков и других рекреационных зон без капитального строительства зданий и сооружений; пунктов наблюдения за показателями состояния водных объектов; берегоукрепления, лесоразведения и озеленения; деятельности, разрешенной подпунктом 1 пункта 1 настоящей статьи».

Дополнительно сообщаем, что согласно Водного законодательства РК порядок хозяйственной деятельности на водных объектах, в водоохраных зонах и полосах определяется в рамках проектов, согласованных с бассейновыми водными инспекциями, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, местными исполнительными органами области, города Республиканского значения, столицы и иными заинтересованными государственными органами.

2. Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Алматинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан

Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Алматинской области, рассмотрев Ваше письмо, касательно направления замечаний и предложений к заявлению о намечаемой деятельности Государственного учреждения «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области» для предложений и замечаний, в пределах компетенции сообщает следующее.

В заявлении о намечаемой деятельности ГУ «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области» предусматривается строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акжар Балхашского района Алматинской области.

Согласно, пункта 4 статьи 46 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК «О здоровье народа и системе здравоохранения» (далее – Кодекс) санитарно – эпидемиологическая экспертиза проводится на проекты нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам, на сырье и продукцию.

В соответствии с подпунктом 1 пункта 3 статьи 46 Кодекса, санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов строительства проводится по проектам (технико-экономическим обоснованиям и проектно-сметной документации с установлением размера расчетной (предварительной)), предназначенным для строительства эпидемически значимых объектов, государственными или аккредитованными экспертными организациями в составе комплексной вневедомственной экспертизы.

В связи с этим, ГУ «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области» необходимо обратиться к экспертам, аттестованным в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности для рассмотрения и согласования рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акжар Балхашского района Алматинской области».

3. Департамент по чрезвычайным ситуациям Алматинской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан

Департамент по чрезвычайным ситуациям Алматинской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан (далее - Департамент) сообщает следующее, что согласно пункта 1 статьи 70 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-



V ЗРК «О гражданской защите» (далее-Закон) признаками опасных производственных объектов является производство, использование, переработка, образование, хранение, транспортировка (трубопроводная), уничтожение хотя бы одного из следующих опасных веществ.

Воспламеняющегося вещества - газа, который при нормальном давлении и в смеси с воздухом становится воспламеняющимся и температура кипения которого при нормальном давлении составляет 20 градусов Цельсия или ниже.

В соответствии с подпунктом 21 пункта 3 статьи 16 Закона Организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

А также в соответствии с подпунктом 22 пункта 3 статьи 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта проводить приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора.

На основании вышеизложенного сообщаем, что Государственное учреждение "Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области" обязано согласовать проектную документацию, а также при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта — провести приёмочные испытания и техническое освидетельствование с участием государственного инспектора.

4. Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев заявление государственного учреждения "Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области" от 01.10.2025 года № KZ96RYS01381281, сообщает следующее: Участки №11,13,14,16,22,23 квартала № 5 и № 12 квартала № 8 земли государственного лесного фонда общей площадью 1,2 га и Аккольского лесничества коммунального государственного учреждения лесного хозяйства Баканас квартал №19 участки № 21,22 и № 21 квартал № 15 государственного лесного фонда общей площадью 3,8 га земли входят в территорию, куда прокладываются газопроводы.

В соответствии с пунктом 1 статьи 51 Лесного кодекса Республики Казахстан (далее-Кодекс) перевод земель государственного лесного фонда в земли других категорий для целей, не связанных с ведением лесного хозяйства, и (или) изъятие земель государственного лесного фонда для государственных нужд осуществляются правительством Республики Казахстан в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан.

При наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы в соответствии с требованиями лесного и земельного законодательства Республики Казахстан на основании материалов лесоустройства и землеустройства в исключительных случаях на перевод земель государственного лесного фонда в земли других категорий для целей, не связанных с ведением лесного хозяйства, на основании пункта 1-1 и:

4) на строительство автомобильных дорог и железных дорог международного, республиканского, областного и районного значения, линий электропередачи, линий связи и магистральных трубопроводов;

В случаях, предусмотренных подпунктом 4) части первой настоящего пункта, лица, в пользу которых заменяется участок при перемещении земель лесного фонда, осуществляют компенсационную посадку лесных культур в двукратном размере площади заменяемого участка и уход за лесными культурами в течение первых трех лет после их посадки на земельных участках, предоставленных соответствующим местным исполнительным органом



в порядке компенсации государственному лесовладельцу для перевода в состав государственного лесного фонда.

5. Департамент экологии по Алматинской области

1. Согласовать рабочий проект с экспертами, аттестованным в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

2. Согласовать проектную документацию с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты и промышленной безопасности в соответствии со статьей 16 Закон Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите»;

3. При проведении работ в пределах водоохранной зоны согласовать намечаемую деятельность с Балхаш-Алакольской бассейновой инспекцией по регулированию, охране и использованию водных ресурсов в соответствии с п.3 ст.50 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК;

4. В соответствии с пунктом 1 статьи 51 Лесного кодекса Республики Казахстан перевод земель государственного лесного фонда в земли других категорий для целей, не связанных с ведением лесного хозяйства, и (или) изъятие земель государственного лесного фонда для государственных нужд осуществляются правительством Республики Казахстан в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан.

5. В соответствии с подпунктом 22) пункта 3 статьи 16 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите» организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта проводить приёмочные испытания и технические освидетельствования с участием государственного инспектора.

6. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, относительно водных объектов, жилых застроек, землям сельскохозяйственного назначения;

7. Предусмотреть Мероприятия по охране окружающей среды согласно приложению № 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс);

8. Обеспечить соблюдение экологических требований по сбору, накоплению и управлению отходами, предусмотренные ст. 319, 320, 321 Кодекса;

9. Применять иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан в соответствии с п.1 ст.329 Кодекса;

10. Для исключения перемещения (утечки) загрязняющих веществ в воды и почву должна предусматриваться инженерная система организованного накопления и хранения отходов производства с гидроизоляцией площадок;

11. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов);

12. При проведении работ на намечаемой территории соблюдать требования по охране земель и оптимальному землепользованию в соответствии со ст.228, 237, 238 Экологического кодекса;

13. Обеспечить соблюдение мероприятий по охране земель, предусмотренных ст. 140 Земельного Кодекса Республики Казахстан;

14. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории, в пределах которой предполагается осуществление намечаемой деятельности. Необходимо представить актуальные данные, а также результаты фоновых исследований.

Указанные выводы основаны на сведениях, представленных в Заявлении Государственного учреждения «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области», при условии их достоверности.



Руководитель департамента

Молдахметов Бахытжан Маметжанович

