



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 энергетики 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 энергетики и водоснабжения
Алматинской области» БИН 070340007228;

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ24RYS00983616 от 04.02.2025 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 воздействие 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 на период относится к объектам **IV категории**.

Вид намечаемой деятельности: «Строительство подводного газопровода и газораспределительных сетей с.Куйган Илийского района Алматинской области».

Общая протяженность газораспределительных сетей – 18,687 км.

Административно объекты строительства расположены на территории с.Куйган Илийского района Алматинской области. Точка подключения ГРП «Енбек» до ГРП «Куйган» предусмотрен подводный газопровод высокого давления 0,6МПа. От ГРП «Куйган» предусмотрена распределительная газовая сеть среднего давления PN 0,3 МПа до шкафов пунктов редуцирования газа, от которых идут внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN0,003 МПа.

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности - 2025 год, с общей продолжительностью 7 месяцев. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.



Площадка ГРП «Куйган» площадь участка в границах ограждения - 91,0 м² площадь застройки - 24,42 м² площадь покрытия из фракционированного щебня - 61,58 м² плотность застройки - 26,83% площадь покрытия из тротуара - 5 м² Обслуживающая дорожка за ограждением - 6,84 м² Площадка ГРПШ -1 площадь участка в границах ограждения - 15,0 м² площадь застройки - 1,42 м² площадь покрытия из фракционированного щебня - 13,58 м² плотность застройки - 13,13% Площадка ГРПШ -2 площадь участка в границах ограждения - 15,0 м² площадь застройки - 1,42 м² площадь покрытия из фракционированного щебня - 13,58 м² плотность застройки - 13,13% Площадка ГРПШ -3 площадь участка в границах ограждения - 15,0 м² площадь застройки - 1,42 м² площадь покрытия из фракционированного щебня - 13,58 м² плотность застройки - 13,13%.

Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: Общая протяженность газораспределительных сетей – 19,142 км. • Газопровод высокого давления 2 категории PN 0,6 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 5,189 км, в том числе: Дн160х14.6 мм протяженностью 0,037км, Дн110х10 мм протяженностью 5,152км; • Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-50/1-СГ-ЭК-Т Рвх=0,5-1,2МПа, Рвых=0,3МПа с основной и резервной линией редуцирования, на базе 2 регуляторов давления РДГ-50/25, Qmin=10нм³/час – Qmax=450 нм³/час, размещаемый на открытой площадке в ограждении 13,0х7,0м, 1 ед. • Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 1,004 км, в том числе: Дн63х5,8 мм протяженностью 0,531км, Дн110х 10,0 мм протяженностью 0,473км; • Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-04-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-400, без узла учета газа, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления, производительностью до 150нм³/час в количестве – 3шт. • Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 12,434 км, в том числе: Дн63х5,8 мм протяженностью 11,278 км, Дн110х 10,0мм протяженностью 1,078км, Дн160х14,6мм протяженностью 0,078км.

Предусмотрен отвод к поселку Енбек, Жанаарна.

По трассе газопровода высокого давления PN 0,6 МПа протяженностью 5,189 км на участках устройства площадок складирования грунта стесненность отсутствует. Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа от ГРПб «Куйган» обеспечивают подачу природного газа во внутриквартальные газопроводы низкого давления PN 0,003 МПа через групповые ГРПШ, а также подачу газа коммунально-бытовым потребителям.

В границах населенного пункта газопроводы проложены в стесненных условиях при наличии:

- движения транспорта и пешеходов в непосредственной близости от места производства работ;
- жилых и общественных зданий, сохраняемых зеленых насаждений.

По трассе газопровода высокого давления PN 0,6 МПа протяженностью 5,189 км на участках устройства площадок складирования грунта стесненность отсутствует.

Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа от ГРП-«Куйган» обеспечивают подачу природного газа во внутриквартальные газопроводы низкого давления PN 0,003 МПа через групповые ГРПШ, а также подачу газа коммунально-бытовым потребителям. В границах населенного пункта газопроводы проложены в стесненных условиях при наличии: • движения транспорта и пешеходов в непосредственной близости от места производства работ; • жилых и общественных зданий, сохраняемых зеленых насаждений. Система газоснабжения представляет собой сочетание тупиковых газопроводов для обеспечения подачи газа всем потребителям, является простой, удобной и безопасной в обслуживании, предусматривает возможность отключения отдельных ее элементов для производства аварийных и ремонтных работ.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Водоснабжение в период строительства предусматривается на: питьевые нужды - привозное; хоз-бытовые нужды – привозное; производственные нужды - привозное. Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается.

Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 216,0 м³/период; мойка транспорта – 18,0 м³/период; подпитка мойки автотранспорта – 1, 8 м³/период.

По предварительным данным ареалы редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений отсутствуют.

На трассе проектируемого газопровода отсутствуют скотомогильники, места сибирезвенных захоронений и других особо опасных инфекции. Письмо ГУ «Илийская районная территориальная инспекция комитета ветеринарного контроля и надзора» Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан." №738 от 05.09.2023 г.

Объемы материалов представлены в ресурсной смете сметной документации. Машины и механизмы приведенные в ресурсной смете включают собственную и арендуемую технику подрядчика. Разработка грунта м 347 646, Обратная засыпка м 335 195 Электроды (АХО) кг 721 Электроды (Э42) кг 65,614 Электроды (УОНИ13/55) кг 44,57 Пропан-бутановая смесь кг 983 Расход ЛКМ при строительстве: Грунтовка ГФ-021 кг 65,9 Эмаль ПФ-115 кг 5,7 Растворитель уайт-спирит кг 6,072 Расход инертных материалов: Песок природный м 35630.6 Щебень м 393,16 Песчано-гравийная смесь 220,8 м³.

Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов.

Выбросы в период строительства: 0.651356646 г/сек; **10.116415038 тонн/период** строительства.

Выбросы в период эксплуатации: 0.10863204 г/сек; **0.0148467005 тонн/год.** Железо (II, III) оксиды (диЖелезо 0.04 3 0.00481 0.012405 0 0.310125. 0143 Марганец и его соединения /в 0.01 0.001 2 0.000507 0.0013119 1.4232 1.31190203 Хром /в пересчете на хром (VI) 0.0015 1 0.00000722 0.0000853 0 0.05686667. 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) 0.2 0.04 2 0.037981211 0.229678316 9.7001 5.7419579. 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.4 0.06 3 0.006170456 0.03731626 0 0.62193767. 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) 0.15 0.05 3 0.006431522 0.020085953 0 0.40171906. 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, 0.5 0.05 3 0.005716744 0.058699838 1.174 1.17399676. 0337 Углерод оксид (Окись углерода, 5 3 4 0.1736294 0.3552587 0 0.11841957. 0342 Фтористые газообразные соединения 0.02 0.005 2 0.00002583 0.0000415156 0 0.00830312. 0344 Фториды неорганические 0.2 0.03 2 0.0000278 0.000143 0 0.00476667. 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- 0.2 3 0.00625 0.05932 0 0.2966. 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0.000001 1 0.00000013 0.000000252 0 0.252. 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 0.05 0.01 2 0.000154766 0.002219673 0 0.22196732704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в 5 1.5 4 0.008024 0.00555975 0 0.0037065. 2732 Керосин (654*) 1.2 0.016868 0.023872 0 0.01989333. 2752 Уайт-спирит (1294*) 1 0.0139 0.00838 0 0.00838. 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 1 4 0.040804284 0.06372138 0 0.06372138. 2902 Взвешенные частицы (116) 0.5 0.15 3 0.0025 0.011896 0 0.07930667. 2907 Пыль неорганическая, содержащая 0.15 0.05 3 0.2335 8.51 170.2 170.2. 2908 Пыль неорганическая, содержащая 0.3 0.1 3 0.0940484 0.7164202 7.1642 7.164202.

Перечень загрязняющих вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух на период эксплуатации. Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) 0.2 0.04 2 0.00004014 0.0005592 0 0.01398 (4) 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.4 0.06 3 0.000006522 0.0000909 0 0.001515 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, 0.5 0.05 3 0.000002142 0.00002988 0 0.0005976 Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0.008 2 0.000001188 0.000000029 0 0.00000036 0337 Углерод оксид (Окись углерода, 5 3 4 0.0009918 0.01383 0 0.00461 Угарный газ) (584) 0410 Метан (727*) 50 0.107532 0.000333 0 0.00000666 0416 Смесь углеводородов предельных 30 0.00005613 0.000003711 0 0.00000012 C6-C10 (1503*) 1716 Смесь природных меркаптанов /в 0.00005 3 0.000002118 0.000000066 0 0.000132 пересчете на этилмеркаптан.



Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю.

Испытания газопроводов на герметичность проводятся подачей в газопровод сжатого воздуха и созданием в газопроводе испытательного давления.

На период эксплуатации водоотведение не предусматривается. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется.

Перечень отходов, которые образуются в результате намечаемой деятельности: на период строительства образуются: тара из под лакокраски – 0,029 тонн, при лакокрасочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,006 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,00319 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 0,75 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,003888 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,218 тонн, при работе установки мойки колес.

На период эксплуатации отходы не образуются.

Все отходы, образующиеся на период строительства будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

Трассы газопроводов пересекают как асфальтированные, так и грунтовые дороги.

Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются.

Альтернативные варианты достижения целей намечаемой деятельности не рассматривались.

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;

Учитывая вышеизложенное, а также пп.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 05.03.2025 года, размещенной на сайте <https://ecoportal.kz/>:

При проведении экологической оценки необходимо учесть замечания и предложения заинтересованных государственных органов согласно Сводной таблице от 05.03.2025 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

В соответствии п. 7 ст. 125 Водного Кодекса Республики Казахстан В водоохраных зонах и полосах запрещается строительство (реконструкция, капитальный ремонт) предприятий, зданий, сооружений и коммуникаций без наличия проектов, согласованных в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, и получивших положительное заключение комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства (технико-экономических обоснований, проектно-сметной документации), включающей выводы отраслевых экспертиз.

Дополнительно сообщаем, что согласно Водного законодательства РК строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохраных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

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

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.Куйган Илийского 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 ГУ «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области» обязано согласовывать проектную документацию «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Куйган Илийского района Алматинской области» и при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта провести приемочные испытания, техническое освидетельствование с участием государственного инспектора.

Департамент экологии по Алматинской области

1. 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»;

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

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



4. 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;

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

6. При проведении работ на намечаемой территории соблюдать требования по охране земель и оптимальному землепользованию в соответствии со ст.228, 237, 238 Экологического кодекса, а также ст.140 Земельного кодекса Республики Казахстан;

7. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории, в пределах которой предполагается осуществление намечаемой деятельности. **Указанные выводы основаны на сведениях, представленных в Заявлении Государственного учреждения «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области», при условии их достоверности.**

Руководитель департамента

Байедилов Конысбек Ескендирович

