



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

№ _____

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области".

Материалы поступили на рассмотрение KZ20RYS00906573 от 05.12.2024

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области", 040800, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ҚОНАЕВ Г.А., Г.ҚОНАЕВ, улица Индустриальная, здание № 16/4, 070340007228, БЕГИМБЕКОВ АЙДЫН КУАТЖАНОВИЧ, 87773381933, voda.gaz.tk@mail.ru

Общее описание видов намечаемой деятельности. и их классификация. Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Кызылшарык Енбекшиказахского района Алматинской области». Вид деятельности согласно классификации ЭК РК, приложения 1, раздела 1, п.12, пп.12.1: трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км. Общая протяженность газопровода высокого давления составляет 16,662 км. Общая протяженность газопровода среднего давления составляет 4,817 км. Общая протяженность газопровода низкого давления составляет 33,337 км.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объекта). Общая нормативная продолжительность строительства объекта составляет 12 месяцев, в том числе подготовительный период – 1 месяц. Ориентировочные сроки строительства (начало строительства – январь 2025 год, окончание – декабрь 2025 года). Постутилизация объектов не предусмотрена.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Проектируемые объект расположен в с. Кызылшарык Енбекшиказахского района Алматинской области. Расстояние до ближайших жилых домов, составляет от 3 метров и более. Географические координаты № п/п Наименование UTM-43 WGS-84 X Y Широта Долгота Газопровод высокого давления на ПГБ-Шелек 1 Начало трассы ПК0 4832970.6375 280079.2810 43°37'02.02861" 78°16'28.10410" 2ПК1 4832892.6867 280141.9202 43°36'59.57130" 78°16'31.00973" 3ПК 2 4832814.7359 280204.5595 43°36'57.11398" 78°16'33.91529" 4ПК3 4832736.8105 280267.2303 43°36'54.65748" 78°16'36.82215" 5Угол 1 4832719.8256 280280.8790 43°36'54.12204" 78°16'37.45523" 6 Конец трассы ПК3+31.79 4832713.5617 280273.0839 43°36'53.91095" 78°16'37.11700" Газопровод высокого давления на ПГБ-Кызылшарык 7 Начало трассы ПК0 4832712.3145 280274.0861 43°36'53.87163" 78°16' 37.16349" 8Угол 1



4832718.5784 280281.8812 43°36'54.08272" 78°16'37.50171" 9Тройник-отвод 4832694.8949
 280300.2957 43°36'53.33546" 78°16'38.35697" 10 Угол 2 4832682.6397 280309.8244
 43°36'52.94877" 78°16'38.79952" 11 ПК1 4832707.7347 280346.5447 43°36'53.80030"
 78°16'40.39925" 12 ПК2 4832764.1581 280429.1062 43°36'55.71485" 78°16'43.99611" 13 Угол 3
 4832778.9226 280450.7104 43°36'56.21583" 78°16'44.93733" 14 ПК3 4832816.4223 280514.3109
 43°36'57.49750" 78°16'47.71691" 15 Угол 4 4832818.2660 280517.4378 43°36'57.56052"
 78°16'47.85356" 16 Угол 5 4832792.6333 280534.9433 43°36'56.74915" 78°16'48.67113" 17 Угол
 6 4832799.9494 280546.5321 43°36'56.99833" 78°16'49.17691" 18 Угол 7 4832800.5066
 280553.7782 43°36'57.02406" 78°16'49.49901 " 19 ПК4 4832796.6245 280597.9656
 43°36'56.94524" 78°16'51.47390" 20 Угол 8 4832794.0967 280626.7374 43°36'56.89391"
 78°16'52.75981" 21 ПК5 4832824.2787 280691.1325 43°36'57.93944" 78°16'55.58553" 22 Угол 9
 4832850.0746 280746.1696 43°36'58.83301" 78°16'58.00064" 23 ПК6 4832864.9619 280782.4515
 43°36'59.35350" 78°16'59.59585" 24 ПК 7 угол 10 4832902.9136 280874.9437 43°37'00.68032"
 78°17'03.66248" 25 Угол 11 4832887.0221 280902.7514 43°37'00.19524" 78°17' 04.92493" 26
 Угол 12 4832831.9898 280927.6725 43°36'58.43978" 78°17'06.11579" 27 ПК8 4832825.2796
 280931.2069 43°36'58.22626" 78°17'06.28309" 28 ПК9 4832736.8025 280977.8095 43°36'
 55.41087" 78°17'08.48891" 29 ПК104832648.3254 281024.4121 43°36'52.59546" 78°17'10.69467"
 30 ПК 11 4832560.0525 281071.3999 43°36'49.78706" 78°17'12.91724" 31 ПК124832471.7794
 281118.3878 43°36'46.97864" 78°17'15.13976" 32 Угол 13 4832425.5311 281143.0329
 43°36'45.50727" 78°17' 16.30537" 33 ПК134832384.0651 281166.3964 43°36'44.18938"
 78°17'17.40689" 34 ПК144832296.9425 281215.4845 43°36'41.42040" 78°17'19.72121" 35
 ПК154832209.8198 281264.5726 43°36'38.65141" 78°17'22.03546" 36 ПК164832122.6972
 281313.6607 43°36'35.88240" 78°17'24.34966" 37 Угол 14 4832049.1767 281355.0848
 43°36'33.54570" 78°17'26.30249" 38 ПК174832035.4967 281362.6090 43°36' 33.11071"
 78°17'26.65767" 39 ПК184831947.8756 281410.8018 43°36'30.32459" 78°17'28.93258" 40 Угол
 15 4831916.3482 281428.1424 43°36'29.32210" 78°17'29.75111" 41 ПК194831862.8590
 281463.3172 43°36'27.62735" 78°17'31.39625" 42 ПК204831779.3062 281518.2620
 43°36'24.98005" 78°17' 33.96599" 43 ПК214831695.7535 281573.2068 43°36'22.33274"
 78°17'36.53566" 44 ПК224831612.2007 281628.1517 43°36'19.68541" 78°17'39.10527" 45
 ПК234831528.6479 281683.0965 43°36'17.03806" 78°17'41.67481" 46 Угол 16 4831524.8751
 281685.5775 43°36'16.91852" 78°17'41.79084" 47 Угол 17 4831451.9449 281736.3884
 43°36'14.61074" 78°17'44.16070" 48 ПК244831446.4583 281740.0558 43°36' 14.43695"
 78°17'44.33207" 49 Угол 18 4831374.6336 281788.0653 43°36'12.16200" 78°17'46.57546" 50
 ПК25 4831363.4490 281795.8153 43°36'11.80802" 78°17'46.93700" 51 ПК264831281.2530
 281852.7698 43°36'09.20667" 78°17'49.59393" 52 Угол 19 4831247.8214 281875.9350
 43°36'08.14861" 78°17' 50.67457" 53 ПК274831197.2542 281906.9615 43°36'06.54401"
 78°17'52.13031" 54 Угол 20 4831156.6791 281931.8571 43°36'05.25647" 78°17'53.29838" 55
 ПК284831113.3946 281961.3834 43°36' 03.88609" 78°17'54.67668" 56 .

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Основное назначение разрабатываемой документации: обеспечение газом жителей поселка и улучшение социально-бытовых условий населения; дальнейшее развитие с. Кызылшарык; улучшение социально-демографической ситуации в регионе; максимально полное удовлетворение потребности населения в надежном, безопасном и экологически чистом топливе, природном газе для газоснабжения с. Кызылшарык принята трехступенчатая схема газоснабжения с газопроводами: 1-я ступень - подводный подземный газопровод высокого давления от 1,2 МПа до 0,6 МПа, выполненный из стальных труб; 2-я ступень - внутриквартальный подземный и надземный газопровод среднего давления от 0,6 МПа до 0,005 МПа, выполненный из полиэтиленовых труб и стальных труб; 3-я ступень - внутриквартальный подземный и надземный газопровод низкого



давления 0,005 МПа, выполненный полиэтиленовых труб и стальных труб. Общая протяженность газопровода высокого давления составляет 16,662 км. Общая протяженность газопровода среднего давления составляет 4,817 км. Общая протяженность газопровода низкого давления составляет 33,337 км. Проектом предусматривается строительство следующих сооружений: Газопровод высокого давления, P=1,2 МПа, запроектированный в подземном исполнении из стальных труб 219x10 мм по ГОСТ 10704-91 из стали 20 группы ГОСТ 10705-80, протяженностью 331 м. Газопровод высокого давления, P=0,6 МПа, запроектированный в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ГАЗ Ø225x20,5; Ø400x36,3 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, протяженностью 16 331 м. Шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ, предназначенные для снижения давления газа со среднего (0,3 МПа) до низкого (0,005 МПа) давления. Общее количество ГРПШ - 7 шт.; Газопроводы среднего давления P≤0.3 МПа, запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø160x14,6; Ø110x10мм; Ø90x8,2; Ø63x5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземными из стальных труб по ГОСТ 10704-91 из стали 20 группы ГОСТ 10705-80 Ø76x3,5; Ø57x3 от ПГБ «Кызылшарык» до шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПШ); Газопроводы низкого давления P≤0,005 МПа запроектированы в подземном исполнении на отдельно стоящих опорах, диаметрами 180x16,4; 160x14,6; 110x10; 90x8,2; 63x5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземно из стальных труб по ГОСТ 10704-91 из стали 20 группы ГОСТ 10705-80 159x4,5; 108x4; 89x4; 76x3,5; 57x3. Шкафной газорегуляторный пункт (ГРПШ) Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается шкафной газорегуляторный пункт (ГРПШ). Шкафной газорегуляторный пункт представляет собой стационарную установку в виде шкафа со встроенными счетчиком газа, регулятором давления, запорной арматуры и фильтром. ГРПШ предназначен для выполнения следующих функций: редуцирование высокого давления газа на низкое; автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменений входного давления; прекращение подачи газа при аварийном повышении или понижении входного давления сверх допустимых заданных значений или при отсутствии входного давления; учет расхода газа. В проекте, ГРПШ предусмотрены с узлом учета расхода газа, согласно заданию, на проектирование от Заказчика. Счетчики газа обеспечивают измерение расхода газа, приведенного к стандартным условиям, обработку, хранение и предоставление информации оператору. Газорегуляторные пункты полной заводской готовности запроектированы на отведенных площадках, отдельно стоящими. Характеристика и перечень ГРПШ Потребители газа Кол-во № ГРПШ Тип ГРПШ Счетчик газа Регулятор давления Пропускная способность, м³/ч min max Жилой сектор, индивидуальные котельные и котельные коммунально-бытовых предприятий. 1 ГРПШ ГРПШ07-2У-1-РКСGR- Fx-G160DN80PN16 РДНК-50/1000400 550 2 ГРПШ ГРПШ-07-2У-1-РК CGR- FxG100DN50PN16 РДНК-50/1000400 550 3 ГРПШ ГРПШ-07-2У-1-РК CGR- Fx-G100DN50PN16 РДНК -50/1000 400 550 4 ГРПШ ГРПШ-07-2У-1-РК CGR- Fx-G160DN80PN16 РДНК-50/1000400 550 5 ГРПШ ГРПШ-07-2У-.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Состав сооружений и оборудования: 1.Газопровод высокого давления Газопровод высокого давления (I категории) Технологическая схема и маршрут трассы подводящего газопровода высокого давления Проектом предусматривается строительство газопровода высокого давления (I категории), P=1,2 МПа, диаметром Ø 219x10,0 от точки подключения до площадки ПГБ «Шелек». Врезка проектируемого газопровода высокого давления в существующий газопровод выполнена согласно, выданным АО "КазТрансГазАймак" техническими условиями за № 90 от 26.09.2023 года. Общая протяженность проектируемого газопровода высокого давления составляет 331 м. Газопровод высокого давления запроектирован подземным, из стальных труб ГОСТ 10704-91 из стали 20 группы ГОСТ 10705-80. Газопровод высокого давления выбран с учетом оптимальных проектных решений. Для снижения давления газа с 1,2 МПа до 0,6 МПа предусмотрен



газорегуляторный пункт блочный (ПГБ). Протяженность трассы газопровода высокого давления № п.п. Диаметр, внешний, мм Протяженность, м Вес, кг/м Всего, кг Примечание
 Подземный газопровод По ГОСТ 10704-91 из стали 20 группы ГОСТ 10705- 80 1 219x10 331 51,54 17,059 Итого 331 17,059 Подводящий трубопровод высокого давления (II категории) Технологическая схема и маршрут трассы подводящего газопровода высокого давления Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления (II категории), P=0,6 МПа, диаметром Ø400x36,3 от ПГБ «Шелек» до площадки ПГБ «Кызылшарык». Общая протяженность проектируемого газопровода высокого давления (II категории) составляет 16 331 м. Газопровод высокого давления запроектирован подземным, из полиэтиленовых труб Ø400x36,3 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, согласно СН РК 4.03-01-2011. Подводящий газопровод высокого давления выбран с учетом оптимальных проектных решений. Протяженность трассы внутриквартальных распределительных сетей высокого давления № п.п. Диаметр, внешний, мм Протяженность, м Вес, кг/м Всего, кг Примечание
 Подземный газопровод ПЭ 100 ГАЗ SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 1 400x36,3 16 331 41,4 676 103,4 Итого 16 331 676 103,4 2. Газопровод среднего давления Внутриквартальные сети среднего давления (Г2) Технологическая схема и маршрут трассы внутриквартальных сетей среднего давления Проектом предусматривается строительство внутриквартальных сетей среднего давления (P=0,3 МПа), проложенных от ПГБ «Кызылшарык» до ГРПШ-1,2,3,4,5,6,7 (количество - 7 шт.) Внутриквартальные распределительные сети среднего давления 0,3 МПа служат для подачи газа в шкафовые регуляторные пункты, для дальнейшего снижения давления до 0,005 МПа и подачи газа потребителям. Внутриквартальные газопроводы среднего давления прокладываются подземно из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø160x14,6; Ø110x10мм; Ø90x8,2; Ø63x5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, с коэффициентом запаса прочности не ниже 2,5, армированные стальным сетчатым каркасом (металлопластовые) или синтетическими нитями. Внутриквартальные газопроводы среднего давления прокладываются надземно из стальных труб по ГОСТ 10704-91 из стали 20 гр.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Всего на время проведения строительных работ будет 2 организованных и 7 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ: битумоварочный котел на дизтопливе, работа ДЭС, сварочные работы, участок сыпки песка, сварка полиэтиленовых труб, участок сыпки щебня, разогрев битума, земляные работы, ДВС автотранспорта. Расчет выбросов ЗВ в атмосферный воздух на период СМР прилагается в приложениях к разделу. От этих источников в атмосферный воздух будут выбрасываться загрязняющие вещества общим объемом (с учетом выбросов от автотранспорта) - 9,209771 т/год. Состав выбросов представлен следующими веществами: железа оксид (3 класс опасности), марганец и его соед. (2 класс опасности), азота (IV) диоксид (катег вещества -1, номер по CAS-0, (2 класс опасности), азот (II) оксид (катег вещества -1, номер по CAS-10024-97-2, (3 класс опасности), углерод оксид (катег вещества -1, номер по CAS-630-08-0 (4 класс опасности), пыль неорг, сод. двуокись кремния в %: 70-20, углерод (3 класс опасности), бензапирен (1 класс опасности), алканы C12-19 (4 класс опасности), сера диоксид – (катег вещества -1, номер по CAS-отсутв. (3 класс опасности), сероводород – (2 класс опасности), фтористые газообр. соед. (2 класс опасности) и т.д. На период эксплуатации установлено 64 источников выбросов, из них 37 организованных и 27 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: ГРП «Шелек» Ист.№0001 – Редуцирование (стравливание) газа через сбросную свечу ПСК; Ист.№№0002-0007 – Редуцирование (стравливание) газа через сбросные свечи. Ист.№0008 – Отопительный газовый конвектор. Ист.№6001 – Запорная арматура. Ист.№6002 – Фланцевые соединения. Ист.№6003 – Предохранительные клапаны. ГРП «Кызылшарык» Ист.№0009 – Редуцирование (стравливание) газа через сбросную свечу ПСК.



Ист.№№0010-0015 – Редуцирование (стравливание) газа через сбросные (продувочные) свечи. Ист.№0016 – Отопительный газовый конвектор. Ист.№6004 – Запорная арматура. Ист.№6005 – Фланцевые соединения. Ист.№6006 – Предохранительный клапан. ГРПШ-1,2,3,4,5,6,7 Ист.№ №0017-0030 – Сбросные свечи. Ист.№№0031-0037 – Отопительные газовые конвекторы. Ист. №№6007- 6013 – Запорная арматура. Ист. №№6014-6020 – Фланцевые соединения. Ист. №№6021-6027 – Предохранительные клапаны. Всего в атмосферный воздух на период эксплуатации будет производиться выброс загрязняющих веществ общим объемом - 19,762536 т/год. Состав выбросов представлен следующими веществами: азота (IV) диоксид (катег вещества -1, номер по CAS-0, (2 класс опасности), азот (II) оксид (катег вещества -1, номер по CAS-10024-97-2, (3 класс опасности), углерод оксид (катег вещества - 1, номер по CAS-630-08-0 (4 класс опасности), смесь углеводородов предельных C1-C5 (3 класс опасности), смесь углеводородов предельных C6-C10 (3 класс опасности).

Описание сбросов загрязняющих веществ. На период проведения строительных работ и эксплуатации проектируемого объекта сбросы загрязняющих веществ на компоненты окружающей среды не предусматривается.

Водоснабжение. В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые и технические нужды в период строительства. Водоснабжение в период строительства предусматривается на: • питьевые нужды – привозное; • хоз-бытовые нужды - привозное. • производственные нужды - привозное. Водоотведение - биотуалеты. Расстояние от проектируемого объекта до ближайшего водного объекта р.Чилик с северо-западной стороны составляет порядка 1 км. Проектируемый объект не входит в водоохранные полосы и зоны водных объектов региона. Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения работников на период строительства проектируемого объекта является привозная вода, соответствующая «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденными приказом МЗ РК от 28.12.2010г. № 554. Для технических нужд предусматривается также привозная вода. Расход хозяйственно-питьевой воды составляет 2919,576 м³/год. Забор воды из поверхностных и подземных источников вод проектом не предусматривается.;

Общий объем водопотребления на период строительства составляет 2919,576 м³/ на период строительства. Общий объем водоотведения на период строительства – 2815,032 м³/период.; Для хозяйственно-питьевых целей предусматривается привозная вода, которая доставляется на площадку строительства автотранспортом. Для технических нужд для пылеподавления дорог и земляных работ также используют привозную воду.

Описание отходов. Во время проведения строительных работ будут образовываться следующие виды отходы общим объемом 2,481847 тонн: коммунальные отходы (твердые-бытовые отходы) от жизнедеятельности рабочего персонала – 2,475 т/год. При проведении сварочных работ образуются огарки сварочных электродов - 0,006847 т/год. Все образующиеся отходы будут складироваться в контейнеры и по мере их накопления вывозиться в спецорганизации. На период эксплуатации отходы отсутствуют.

Выводы:

В Отчете о возможных воздействиях необходимо учесть следующие замечания:

1. 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);

2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам. (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);



3. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами;

4. До начала проведения на участке работ необходимо разработать проекты установления водоохранных зон и полос для участков поверхностных водных объектов (болота без названия), вблизи которых расположен проектируемый объект и утвердить акиматом Алматинской области с вынесением Постановления, согласно п.2 статьи 116 Водного Кодекса РК.

5. Предусмотреть характеристику возможных форм негативного воздействия на поверхностные водные объекты в результате намечаемой деятельности.

6. 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.

7. В случае забора и (или) использования водных ресурсов из поверхностных и подземных источников с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан хозяйствующему субъекту необходимо оформить Разрешение на специальное водопользование в соответствии статьи 66 Кодекса, а также согласно приложению 1 Правил «Об утверждении правил оказания государственных услуг в области регулирования использования водного фонда», утвержденным исполняющего обязанности министра Экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 сентября 2020 года № 216 оказания государственной услуги «Разрешение на специальное водопользование».

8. Указать сведения о ближайших поверхностных водных объектах, а также наличии или отсутствии водных объектов, пересекающих маршрут газопровода.

9. В случае осуществления строительства на земельных участках, являющихся объектами частной собственности, предусмотреть согласование намечаемых работ с собственниками земельных участков.

10. При дальнейшей разработке проектных материалов необходимо указать сроки накопления отходов производства и потребления согласно п.2 ст.320 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс).

11. Описать методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов в соответствии со статьей 319 Кодекса.

12. Дать характеристику площадок накопления отходов, условия их вывоза; организация раздельного сбора отходов.

13. В отчете необходимо указать объемы образования всех видов отходов. Указать операции, в результате которых они образуются, место хранения отходов, и сроки хранения, а также учесть гидроизоляцию мест размещения отходов.

14. 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.

15. 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.

16. При проведении строительных работ соблюдать требования ст.238 Кодекса



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

18. Предусмотреть информацию о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности:

- 1) жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности;
- 2) биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы);
- 3) земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации);
- 4) воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод);
- 5) атмосферный воздух (в том числе риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него);

б) сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем;

7) материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты;

19. Представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, выбора операций по управлению отходами;

20. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период проведения работ загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте на контрольных точках с подветренной и наветренной стороны на границе санитарно-защитной зоны;

21. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности;

22. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.

23. Необходимо исключить риск нахождения объекта на места расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов;

24. 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.

25. 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 статьи 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 Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан.

Отводимые площади, предназначенные для целей строительства газораспределительных сетей в с. Кызылшарык, составляют-0,0308 га. Целевое назначение – для строительства газораспределительных сетей. Водоснабжение в период строительства предусматривается – привозное. Согласно проекта расстояние от проектируемого объекта до ближайшего водного объекта р.Чилик с северозападной стороны составляет порядка 1 км.

Однако, по представленной схеме газоснабжения с. Кызылшарык (без масштаба) 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).

В соответствии пункту 7 статьи 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.

Дополнительно сообщаем, что согласно требованиям водного законодательства Республики Казахстан 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.

Замечания и предложения от Департамента 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, 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. Кызылшарык Енбекшиказахского района Алматинской области».

Замечания и предложения от Департамента экологии по Алматинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

При проведении строительных работ соблюдать требования ст.238 Кодекса.

Предоставление описания мероприятий, предусмотренных в рамках подготовительных работ, в том числе рытье траншей (при наличии). После завершения земляных работ (если таковые имеются) рекультивация нарушенных земель, восстановление плодородия почв и своевременное включение земель в оборот.

В случае осуществления строительства на земельных участках, являющихся объектами частной собственности, предусмотреть согласование намечаемых работ с собственниками земельных участков.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо предусмотреть залповые выбросы загрязняющих веществ (метана) при продувке газопровода перед запуском в эксплуатацию, а также описать предполагаемые выбросы на период эксплуатации, с учетом плановых испытаний и ремонтных работ.

Меры по предотвращению выброса вредных веществ в атмосферный воздух:

Полная проверка сварных швов газопроводов физическими методами;

Оборудование газопроводов предусматривается в качестве закрытой гермитичной системы. После монтажа газопроводов подвергаются испытаниям на прочность и герметичность.

В качестве мер по защите окружающей среды:

Наряду с проектными решениями надежность газопроводов обеспечивается надлежащей эксплуатацией и контролем соответствующих служб газового хозяйства, а также технологией строительства и требованиями по ТК СН 4.0301-2011, а также «требования производственной безопасности в системах распределения и эксплуатации природного газа».

Систематически проводимые работы в период эксплуатации газопроводов включают:

Проверка трасс газопроводов;

Проверка герметичности отключающей арматуры в газопроводах;

Проверка состояния газонаполнения различных типов под газопроводами, в тоннелях, каналах, подвалах (в радиусе 15 м под газопроводом);



В случае обнаружения утечки газа осмотр колодцев, тоннелей, каналов, подвалов под газопровод в радиусе 8 м. Для безопасности технологических процессов составляется график проверки герметичности оборудования, который проводится ежеквартально.

Заместитель председателя

Е.Умаров

*Исп. Елубай С.
74-07-98*

Заместитель председателя

Умаров Ермек

