

KZ58RYS00728767

05.08.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

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 ҚУАТЖАНОВИЧ, 87074610114, voda.gaz.tk@mail.ru

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) При эксплуатации объекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Балтабай Енбекшиказахского района Алматинской области» в соответствии п.п.10.1., п.10., раздела 2 приложения 1 ЭК РК - трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Изменение в виды деятельности отсутствуют;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Изменение в виды деятельности отсутствуют.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Общая протяженность подводящего газопровода составляет – 33,867 км. Трасса сетей газопровода высокого, среднего и низкого давления проложена по территории с. Балтабай. Газопроводы приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11, СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб (подземная) – 1,932 км. Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб (подземная) – 2,525 км. Протяженность газопровода среднего давления из стальных труб (надземная)- 1,288 км. Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб (подземная) – 1,305 км. Протяженность газопровода низкого давления из стальных труб (надземная)- 26,817 км. Для понижения давления газа со высокого 0,6 МПа на среднее 0,3 МПа предусматривается установка газорегуляторных пунктов шкафного типа. ГРПШ-15-2В-У1 – 1 шт. Для понижения давления газа со

среднего 0,3 МПа на низкое 0,005 МПа предусматривается установка газорегуляторных пунктов шкафного типа. ГРПШ-13-2Н-У1 – 5 шт. ГРПШ-07-2У1 – 3 шт. Направление использования газа: - населению для приготовления пищи, горячей воды, - на отопление жилых домов, школы, детского сада, административных зданий. На расстоянии 2,0 км отсутствует водный источник..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для газоснабжения природным газом с. Балтабай, Енбекшиказахского района Алматинской области запроектирован газопровод высокого, среднего и низкого давления. Газоснабжение села предусматривается из существующий подземный газопровод высокого давления $\square 400$. Давление в точке подключения - $P=0,5$ МПа. Для снижения давления газа со высокого на среднее и поддержания его на заданном уровне предусмотрены установка ГРПШ-15-2В-У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДГ-80В со встроенным узлом учета расхода газа CGT-02-DN80-G400 PN16 с электронным корректором miniELCOR-1шт. При входе 0,4 МПа пропускная способность ГРПШ-15-2В-У1 с регулятором давления газа РДГ-80В 4000 м³/ч. Для снижения давления газа с среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне предусмотрена установка ГРПШ-13-2Н-У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДГ-50Н (седло 30) с обогревом - 5 компл. При входе 0,2 МПа пропускная способность ГРПШ-13-2Н-У1 с регулятором давления газа РДГ-50Н (седло 30) 450 м³/ч. Для снижения давления газа со среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне предусмотрены установка ГРПШ-07-2У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДНК-1000 с обогревом - 3 шт. При входе 0,2 МПа пропускная способность ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления газа РДНК-1000 280 м³/ч. Согласно гидравлическому расчету запроектирован: а) Газопровод высокого давления II-категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR $\square 160 \times 14,6$ мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2. б) Газопровод среднего давления III -категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 $\square 140 \times 12,7$; $\square 110 \times 10,0$; $\square 90 \times 8,2$ и $\square 63 \times 5,8$ мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2. в) Газопровод среднего давления III-категорий из стальных электросварных труб $\square 108 \times 4,0$; $\square 89 \times 3,5$ и $\square 57 \times 3,5$ по ГОСТ 10704-91 из марки стали ВСт3сп. г) Газопровод низкого давления IV-категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 $\square 180 \times 16,4$ мм; $\square 140 \times 12,7$ мм; $\square 110 \times 10,0$ мм; $\square 90 \times 8,2$ мм и $\square 63 \times 5,8$ мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2. д) Газопровод низкого давления IV-категорий из стальных электросварных труб $\square 159 \times 4,5$ мм; $\square 133 \times 4,0$ мм; $\square 108 \times 4,0$ мм; $\square 89 \times 3,5$ мм; $\square 76 \times 3,0$ мм и $\square 57 \times 3,0$ мм по ГОСТ 10704-91 из марки стали ВСт3сп. Уровень ответственности объекта В соответствии с постановлением Правительства РК от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен технический сложный объект II (нормального) уровня ответственности..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Мощность предприятия Газопровод высокого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 составляет 1932,0 п.м, в том числе: диаметром $160 \times 14,6$ мм – 1932,0 п.м; Газопровод среднего давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 составляет 2525,0 п.м, в том числе: диаметром $140 \times 12,7$ мм – 1608,0 п.м; диаметром $110 \times 10,0$ мм – 27,0 п.м; диаметром $90 \times 8,2$ мм – 104,0 п.м; диаметром $63 \times 5,8$ мм – 786,0 п.м; Протяженность газопровода среднего давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 1288,0 пм, в том числе: диаметром $108 \times 4,0$ мм составляет 82,0 пм. (электросварное) диаметром $89 \times 3,5$ мм составляет 1130,0 пм. (электросварное) диаметром $57 \times 3,5$ мм составляет 76,0 пм. (электросварное) Газопровод низкого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 составляет 1305,0 п.м, в том числе: диаметром $180 \times 16,4$ мм – 18,0 п.м; диаметром $140 \times 12,7$ мм – 19,0 п.м; диаметром $110 \times 10,0$ мм – 157,0 п.м; диаметром $90 \times 8,2$ мм – 276,0 п.м; диаметром $63 \times 5,8$ мм – 835,0 п.м; Протяженность газопровода низкого давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 26817,0 пм, в том числе: диаметром $159 \times 4,5$ мм составляет 194,0 пм. (электросварное) диаметром $133 \times 4,0$ мм составляет 1014,0 пм. (электросварное) диаметром $108 \times 4,0$ мм составляет 1698,0 пм. (электросварное) диаметром $89 \times 3,5$ мм составляет 2735,0 пм. (электросварное) диаметром $76 \times 3,0$ мм составляет 5824,0 пм. (электросварное) диаметром

57х3,0 мм составляет 15352,0 мм. (электросварное) .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) начало февраль 2025г. окончание ноябрь 2025г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования
Общая площадь участка – 3,0 Га.;

2) водных ресурсов с указанием:
предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности В процессе строительства объекта вода используется на хозяйственно-бытовые нужды, производственные нужды и для питьевых нужд работников, вовлеченных в строительство. Источником водоснабжения является привозная вода, которая доставляется автоцистернами. Расход питьевой воды на период строительных работ составит 54 м3. Объем технической воды определяется согласно смете и составляет 102 м3/пер. (используется безвозвратно). Производственные сточные воды в процессе строительных работ отсутствуют. Потребление воды рассчитано согласно норм расхода воды по СНиП РК 4.01-41-2006 и составляет: Источником водоснабжения при эксплуатации является существующие сети водопровода. Сточные воды отводятся в существующую сеть канализации. При соблюдении проектных решений в части водопотребления и водоотведения негативное воздействие на поверхностные и подземные воды будет исключено. Ближайший водный источник расположено на расстоянии 2,0 км. Объект не входит в водоохранную зону.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) общее водопользование, питьевая;

объемов потребления воды 54 м3/пер.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов привозная вода;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) геог. координаты: Широта: 43°30'08"N Долгота: 77°31'59"E;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации 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. Основными видами воздействия являются уничтожение живого напочвенного покрова в полосе отвода на подготовительном этапе. Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории расположения объекта не наблюдается. Редких и исчезающих растений в зоне влияния нет. Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Воздействия на животный мир. Воздействие на животный мир выражается тремя факторами: через нарушение привычных мест обитания животных; посредством выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которые, оседая, накапливаются в почве и растениях, а также влияния внешнего шума. Одним из факторов, влияющих на состояние животного мира, является нарушение привычных, и свойственных каждому виду мест обитания животных. Также существенным фактором влияния на животный мир, является загрязнение воздушного бассейна и почвенно-растительного покрова выбросами вредных веществ в атмосферу. В районе обитают в настоящее время животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории. Выбросы загрязняющих веществ существенно не влияют на состояние животного мира, превышения по всем ингредиентам на границе СЗЗ

не наблюдается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Воздействия на животный мир. Воздействие на животный мир выражается тремя факторами: через нарушение привычных мест обитания животных; посредством выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которые, оседая, накапливаются в почве и растениях, а также влияния внешнего шума. Одним из факторов, влияющих на состояние животного мира, является нарушение привычных, и свойственных каждому виду мест обитания животных. Также существенным фактором влияния на животный мир, является загрязнение воздушного бассейна и почвенно-растительного покрова выбросами вредных веществ в атмосферу. В районе обитают в настоящее время животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории. Выбросы загрязняющих веществ существенно не влияют на состояние животного мира, превышения по всем ингредиентам на границе СЗЗ не наблюдается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Воздействия на животный мир. Воздействие на животный мир выражается тремя факторами: через нарушение привычных мест обитания животных; посредством выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которые, оседая, накапливаются в почве и растениях, а также влияния внешнего шума. Одним из факторов, влияющих на состояние животного мира, является нарушение привычных, и свойственных каждому виду мест обитания животных. Также существенным фактором влияния на животный мир, является загрязнение воздушного бассейна и почвенно-растительного покрова выбросами вредных веществ в атмосферу. В районе обитают в настоящее время животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории. Выбросы загрязняющих веществ существенно не влияют на состояние животного мира, превышения по всем ингредиентам на границе СЗЗ не наблюдается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Воздействия на животный мир. Воздействие на животный мир выражается тремя факторами: через нарушение привычных мест обитания животных; посредством выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которые, оседая, накапливаются в почве и растениях, а также влияния внешнего шума. Одним из факторов, влияющих на состояние животного мира, является нарушение привычных, и свойственных каждому виду мест обитания животных. Также существенным фактором влияния на животный мир, является загрязнение воздушного бассейна и почвенно-растительного покрова выбросами вредных веществ в атмосферу. В районе обитают в настоящее время животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории. Выбросы загрязняющих веществ существенно не влияют на состояние животного мира, превышения по всем ингредиентам на границе СЗЗ не наблюдается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Объемы строительных материалов на период строительства: Электроды (Э42 – 0,3т, Э-46 – 0,2т, Э-50А – 0,5 т). Объем эмали ЭП-140 – 0,05т, эмали хв-124– 0,02 т, эмали МС-17 – 0,02 т, краска МА-015 – 0,05т, Краска масляная МА-025 – 0,05т, Лак БТ-123 – 0,04т, Лак КФ-96 – 0,04т, Растворитель Р-4 – 0,04т. Объем битума – 12 т. Пропан-бутановой смеси – 50 кг. Сварка ПЭ труб - масса перерабатываемого материала – 5 т/год.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью нет.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации объектов отсутствуют. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве оцениваются в объёме 0,3783354 т/период, 0,13691632 г/с. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительно-монтажных работ являются: котлы битумные; передвижная электростанция;- агрегат для сварки, компрессор передвижной; погрузочные работы; сварочные работы; покрасочные работы; газовая резка; битумные работы; шлифовальная машина; сварочные работы с пропан-бутановой смеси; от спец. техники, выбросы при снятии ПСП, сварка ПЭ труб; уплотнение грунта, выбросы при проведении демонтажных работ. Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве являются организованными и неорганизованными. Работа вышеперечисленных проводимых работ сопровождается

выбросами в атмосферный воздух следующих загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) – 0,021794г/с, 0,018816 т/г, Марганец и его соединения - 0.0004558 г/с, 0.001399т/г (2 класс опасности), азота (IV) диоксид - 0.0127127г/с, 0.0227928т/г (2 кл.опасности), Азот (II) оксид -0.0010182г/с, 0.0234281т/г (3 кл.опасности), Сера диоксид - 0.0011559 г/с, 0.006588 т/г (3 кл.опасности), Углерод оксид - 0.0200129г/с, 0.02825 т/г (4 кл.опасности), Углерод - 0.0001636г/с, 0.003025 т/г (3 кл.опасности), Фтористые газообразные соединения - 0.0001083 г/с, 0.000375т/г (2 кл.опасности), Фториды неорганические плохо растворимые - 0.000477г/с, 0.00165 т/г (2 кл.опасности), Диметилбензол - 0.00867г/с, 0.07227т/г (3 кл.опасности), Метилбензола - 0.00723 г/с, 0.02945т/г (3 кл.опасности), бутан-1-ол - 0.001486г/с, 0.00514т/г (3 кл.опасности), 2-Этоксигэтанол - 0.002215г/с, 0.0080165т/г, Бутилацетата - 0.0014г/с, 0.005448т/г (4 кл.опасности), Проп-2-ен-1аль - 0.00003г/с, 0.00072т/г (2 кл.опасности), формальдегида - 0.00003г/с, 0.00072 т/г (2 кл.опасности), пропан-2-он - 0.003033г/с, 0.020814т/г (4 кл.опасности), уксусная кислота - 0.003157г/с, 0.0025т/г (3 кл.опасности), сольвент нефтяной - 0.00412г/с, 0.01428т/г, уайт-спирит - 0.00758 г/с, 0.031876 т/г, Углеводороды предельные C12-19 – 0,0123 г/с, 0.0232 т/г (4 кл.опасности), Взвешенные вещества - 0.00619 г/с, 0.03941 т/г (3 кл.опасности), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0.01897692 г/с, 0.016482 т/г (3 кл.опасности), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70 - 0.0026 г/с, 0.001685 т/г (3 кл.опасности). Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства ..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. На строительной площадке будут размещены специализированные биотуалеты. Вывоз сточных вод предусмотрен автотранспортом на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Раздельный сбор и временное хранение отходов на период строительства будет осуществляться в пределах строительной площадки в металлических контейнерах, размещаемых на площадке с твердым водонепроницаемым покрытием. По мере накопления все отходы будут вывозиться специальным автотранспортом и передаваться лицензированной компании по договору. Объем образования отходов при строительстве составит – 0,5664 т, из них: ТБО (от жизнедеятельности работающего персонала) – 0,369 т, промасленная ветошь - 0,1016 т, остатки лакокрасочных материалов – 0,07675т, отходы сварочных электродов – 0,015 т, отходы обрывки лом пластмассы – 0,00405 т. Эксплуатация объекта будет осуществляться дистанционно, с обслуживанием малым количеством персонала. Объем образования отходов минимизирован – до 1 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Получение экологического разрешения в соответствии с ЭК РК в МИО по Алматинской области.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты). Выбросы загрязняющих веществ существенно не влияют на состояние животного мира, превышения по всем ингредиентам на границе СЗЗ не наблюдаются. Воздействия на растительный мир. Основное воздействие на растительный покров приходится при строительных работах основными источниками воздействия на растительный покров являются транспортные средства, снятия плодородного слоя, копательные работы и др. Основными видами воздействия являются уничтожение живого почвенного покрова в полосе отвода на подготовительном этапе. Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории расположения объекта не наблюдается. Редких и исчезающих растений в зоне влияния нет. Естественные

пищевые и лекарственные растения отсутствуют.

14. Характеристика 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, предварительная оценка их существенности. Воздействие на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности оценивается как «низкая», т.е. последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Основными источниками шумового воздействия в период строительства будет являться автотранспорт, транспорт. Результаты расчетов уровня шума в расчетной точке на границе СЗЗ и сравнение с нормативными показателями позволяет сделать вывод, что расчетный уровень шума на границе СЗЗ, при работе СМР будет ниже установленных предельно допустимых уровней (ПДУ).

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости нет.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения сварных межтрубных соединений, автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией, применение электрохимзащиты для трубопроводов, предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, своевременное и качественное обслуживание спецтехники, организация движения транспорта, сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу, использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Планируемые работы должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК РК. Прогноз загрязнения атмосферы и регулирования выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) являются составной частью мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна. Предупреждения о повышении уровня загрязнения атмосферного воздуха составляются в прогностических подразделениях РГП «Казгидромет» в соответствии с РД 52.04.52-85 [22]. Проектом разработан план мероприятий по регулированию выбросов в период НМУ. В периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) в при СМР и эксплуатации объекта обязаны осуществлять временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов вредных веществ в атмосферу. Мероприятия осуществляются после заблаговременного получения предупреждения от органов гидрометеослужбы, в котором указываются продолжительность НМУ, ожидаемое увеличение приземных концентраций вредных веществ. Настоящие мероприятия разработаны для предприятия при трех режимах работы.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Для газоснабжения природным газом с. Балтабай, Енбекшиказахского района Алматинской области запроектирован газопровод высокого, среднего и низкого давления. Газоснабжение села предусматривается из существующий подземный газопровод высокого давления $\square 400$. Давление в точке подключения - $P=0,5$ МПа. Для снижения давления газа со высокого на среднее и поддержания его на заданном уровне предусмотрены установка ГРПШ-15-2В-У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДГ-80В со встроенным узлом учета расхода газа CGT-02-DN80-G400 PN16 с электронным корректором miniELCOR-1шт. При входе 0,4 МПа пропускная способность ГРПШ-15-2В-У1 с регулятором давления газа РДГ-80В 4000 м³/ч. Для снижения давления газа с среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне предусмотрена установка ГРПШ-13-2Н-У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДГ-50Н (седло 30) с обогревом - 5 компл. При входе 0,2 МПа пропускная способность ГРПШ-13-2Н-У1 с регулятором давления газа РДГ-50Н (седло 30) 450 м³/ч. Для снижения давления газа со среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне предусмотрены установка ГРПШ-07-2У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДНК-1000 с обогревом - 3 шт. При входе 0,2 МПа пропускная способность ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления газа РДНК-1000 280 м³/ч. Согласно гидравлическому расчету запроектирован: а) Газопровод высокого давления II-категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR Ø160x14,6 мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2. б) Газопровод среднего давления III -категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø140x12,7; Ø110x10,0; Ø90x8,2 и Ø63x5,8 мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2. в) Газопровод среднего давления III-категорий из стальных

электросварных труб Ø108x4,0; Ø89x3,5 и Ø57x3,5 по ГОСТ 10704-91 из марки стали ВСт3сп. г) Газопровод низкого давления IV-категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø180x16,4мм; Ø140x12,7мм; Ø110x10,0мм; Ø90x8,2мм и Ø63x5,8мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2. д) Газопровод низкого давления IV-категорий из стальных электросварных труб Ø159x4,5 мм; Ø133x4,0мм; Ø108x4,0мм; Ø89x3,5мм; Ø76x3,0мм и Ø57x3,0мм по ГОСТ 10704-91 из марки стали ВСт3 сп. .

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

-

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

