

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ АЛМАТЫ
ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

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

№

Государственное учреждение
"Управление энергетики и
жилищно-коммунального
хозяйства 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 «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Болек Енбекшиказахского района Алматинской области.
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ63RYS00728774 от 05.08.2024.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Болек 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. Общая протяженность подводящего газопровода составляет – 21,715 км. Трасса сетей газопровода высокого, среднего и низкого давления проложена по территории с. Болек.

Краткое описание намечаемой деятельности

Газопроводы приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11, SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб (подземная) – 5,841 км.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб (подземная) – 0,731 км.

Протяженность газопровода среднего давления из стальных труб (надземная)- 1,164 км.

Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб (подземная) – 0,522 км.

Протяженность газопровода низкого давления из стальных труб (надземная)- 13,457 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 – 3 шт. ГРПШ-07-2У1 – 1 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.

Для газоснабжения природным газом с. Болек, Енбекшиказахского района Алматинской области запроектирован газопровод высокого, среднего и низкого давления. Подводящий газопровод на с. Болек берёт свое начало от строящегося газопровода высокого давления ГЗ (0,6МПа) на с. Аймен. Диаметр ПЭ шарового крана на точке подключения Ø180мм, давление газа Р=0,43МПа. (ТОО "Ат-Сервисплан"). 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-DN100-G650 PN16 с электронным корректором mini ELCOR-1шт. При входе 0,38 МПа пропускная способность ГРПШ-15-2В-У1 с регулятором давления газа РДГ-80В 3500 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 - 3 компл. При входе 0,15 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 - 1 шт. При входе 0,15 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 Ø180x16,4 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 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 Ø133x4,0; Ø108x4,0; Ø89x3,5 и Ø57x3,5мм по ГОСТ 10704-91 из марки стали ВСт3сп.

г) Газопровод низкого давления IV-категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø180x16,4мм; Ø160x14,6мм; 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 Ø159x4,5мм; Ø133x4,0мм; Ø108x4,0мм; Ø89x3,5мм; Ø76x3,0мм и Ø57x3,0мм по ГОСТ 10704-91 из марки стали ВСт3сп.

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 5841,0 п.м, в том числе: диаметром 180x16,4 мм – 5841,0 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 731,0 п.м, в том числе: диаметром 140x12,7 мм – 261,0 п.м; диаметром 110x10,0 мм – 98,0 п.м; диаметром 63x5,8 мм – 372,0 п.м; Протяженность газопровода среднего давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 1164,0 п.м, в том числе: диаметром 133x4,0 мм составляет 38,0 п.м. (электросварное) диаметром 108x4,0 мм составляет 226,0 п.м. (электросварное) диаметром



89х3,5 мм составляет 628,0 пм. (электросварное)
составляет 272,0 пм. (электросварное).

диаметром 108х4,0 мм

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 522,0 п.м, в том числе: диаметром 180х16,4 мм – 14,0 п.м; диаметром 160х14,6 мм – 68,0 п.м; диаметром 140х12,7 мм – 82,0 п.м; диаметром 110х10,0 мм – 115,0 п.м; диаметром 90х8,2 мм – 81,0 п.м; диаметром 63х5,8 мм – 162,0 п.м; Протяженность газопровода низкого давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 13457,0 пм, в том числе: диаметром 159х4,5 мм составляет 184,0 пм. (электросварное) диаметром 133х4,0 мм составляет 502,0 пм. (электросварное) диаметром 108х4,0 мм составляет 1301,0 пм. (электросварное) диаметром 89х3,5 мм составляет 2610,0 пм. (электросварное) диаметром 76х3,0 мм составляет 4183,0 пм. (электросварное) диаметром 57х3,0 мм составляет 4936,0 пм. (электросварное).

Срок реализации намечаемой деятельности и ее завершения: начало февраль 2025г. окончание ноябрь 2025г.

Общая площадь участка – 3,0 Га.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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.

Географические координаты: Широта: 43°24'28"N Долгота: 77°25'24"E

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.

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.



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.

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации объектов отсутствуют.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве оцениваются в объеме **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, 0.00072т/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-спирита - 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.

На строительной площадке будут размещены специализированные биотуалеты. Вывоз сточных вод предусмотрен автотранспортом на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

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, огарки 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**.



Получение экологического разрешения в соответствии с ЭК РК в МИО по Алматинской области.

Выбросы загрязняющих веществ существенно не влияют на состояние животного мира, превышения по всем ингредиентам на границе СЗЗ не наблюдается. 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.

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 строительстве 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).

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 метеоусловиях (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.

Для газоснабжения природным газом с. Болек, Енбекшиказахского района Алматинской области запроектирован газопровод высокого, среднего и низкого давления. Подводящий газопровод на с. Болек берёт свое начало от строящегося газопровода высокого давления ГЗ (0,6МПа) на с. Аймен.

Намечаемый вид деятельности отсутствует в Приложении 2 Экологического кодекса РК от 02.01.2021г (далее – Кодекс).

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 (с изменениями от 13.11.2023 года №317). В соответствии с пп.3) п.13 Инструкции к объектам IV категорий относятся объекты оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду (проведение строительно–монтажных работ при которых масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух составляет менее 10 тонн в год за исключение критериев, предусмотренных подпункте 2) пункта 10, подпункте 2) пункта 11 и подпунктах 2) и 8) пункта 12 настоящей Инструкции).

На основании изложенного, данный вид намечаемой деятельности относится к объекту IV категорий.

Объекты IV категорий не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе согласно ст. 87 Кодекса.

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

В соответствии с пунктом 26 Главы 3 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №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 пункте 25 Инструкции, а именно:

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

-в черте населенного пункта или его пригородной зоны;

По каждому из указанных выше возможных воздействий необходимо проведение оценки его существенности (п.27 Инструкции).

Таким образом, согласно 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 РК, 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.

Согласно п. 2 ст. 77 Экологического Кодекса РК 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.



В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть замечания и предложения следующих государственных органов:

**Департамент Комитета промышленной безопасности МЧС РК по
Алматинской области.**

Рассмотрев заявление Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" о намеряемой деятельности, сообщает следующее.

В соответствии с пунктом 1 статьи 70 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «о гражданской защите» (далее-Закон) признаками опасных производственных объектов являются производство, эксплуатация, переработка, формирование, хранение, транспортировка (трубопровод), уничтожение хотя бы одного из следующих опасных веществ.

Воспламеняемое вещество-это газ, который воспламеняется при нормальном давлении и при смешивании с воздухом и имеет температуру кипения 20 градусов или ниже при нормальном давлении.

Организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них в соответствии с подпунктом 21 пункта 3 статьи 16 Закона приложение к пункту 2 настоящей статьи проектирует 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 обязана согласовать документацию.

Также в соответствии с подпунктом 22) пункта 3 статьи 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, дополнительно 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 Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" обязано согласовать проектную документацию и при вводе опасного производственного объекта в эксплуатацию провести приемочные испытания, техническое освидетельствование с участием государственного инспектора.

«Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации.

Намеряемая деятельность, ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Болек, Енбекшиказахского района, Алматинской области. Согласно заявлению о намеряемой деятельности за №KZ63RYS00728774 от 05.08.2024 года, ближайший водный источник расположено на расстоянии 2,0 км.

Однако, отсутствует ситуационная схема расположения трассы газопровода, не представляется возможным определить расположение относительно водного объекта (на предмет определения и выявления возможного попадания земельного участка на территории водоохранных зон и полос водных объектов при наличии).

В соответствии пункту 7 статьи 125 Водного Кодекса Республики Казахстан в водоохранных 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 водоохранных



зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

Департамент экологии по Алматинской области

При разработке отчета о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо учесть требования ст. 327 Экологического Кодекса РК: Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

2. При передаче опасных отходов сторонним организациям необходимо учесть требования ст. 336 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

3. При проведении работ учесть требования ст. 238 Экологического Кодекса РК;

4. Представить характеристику мероприятий, предусмотренных в рамках подготовительных работ, в том числе разработку траншей и котлованов (при наличии). По окончании земляных работ (при их наличии) провести рекультивацию нарушенных земель.

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

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

7. 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.

8. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период строительно-монтажных работ и в период эксплуатации загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте.

При подготовке отчета по ОВОС необходимо учесть все замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>.

**Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении
Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области при условии их достоверности.**

И.о. руководителя департамента

Молдахметов Бахытжан Маметжанович



