

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



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

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

**ГУ «Отдел архитектуры,
градостроительства и
строительства
района Бәйтерек
Западно-Казахстанской области»**

**Заклучение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
«Строительство подводного газопровода к с. Забродино района Байтерек
ЗКО».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ05RYS00522432 от 10
января 2024 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Участок работ расположен от газопровода высокого давления к с. Озерное до с. Забродино района Байтерек Западно-Казахстанской области. Расстояние до жилой зоны около 285-290 м. Расстояние до водного объекта водохранилище Степное около 8,95 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство подводного газопровода к с. Забродино района Байтерек ЗКО. Строительство подземного газопровода высокого и среднего давления, точка врезки – существующий надземный газопровод высокого давления 110мм (II категории) к с.Озерное. Источником газоснабжения является существующий надземный газопровод высокого давления (0,3 до 0,6 МПа) II категории диаметром 110 мм. В точке врезки предусмотрено отключающее устройство задвижка 100 типа 30с41нж.

Надземный газопровод предусмотрен из стальных прямошовных электросварных труб. Для снижения давления газа с высокого (до 0,6 МПа) до среднего (до 0,3 МПа) предусматривается установка головного шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-03БМ-2У1-С на базе регулятора РДСК-50БМ. Для защиты стального надземного газопровода от коррозии предусматривается



его окраска синтетической эмалью ПФ-115 по грунтовке ГФ-021. На крановых узлах, в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи. Газорегуляторные пункты ограждаются и заземляются. Подземный трубопровод принят из полиэтиленовых труб и укладывается в траншею на глубине в среднем 1,0 м от поверхности земли. Перед укладкой полиэтиленовых труб в траншею должна предусматриваться постель из песка толщиной не менее 10 см. При засыпке трубопроводов над верхом трубы обязательно устройство защитного слоя из песчаного грунта не менее 30 см, не содержащего твердых включений (щебня, камней, кирпичей и т.д.). Подбивка грунта трубопровода производится ручным не механизированным инструментом. Уплотнение грунта в пазухах между стенкой траншеи и трубой, а также всего защитного слоя следует производить ручной механической трамбовкой. Монтаж трубопроводов осуществляется с использованием крана на гусеничном ходу грузоподъемностью 16 т с подготовкой необходимых узлов, деталей трубопроводов на заводе и последующей по объектной комплектацией. ПВХ трубы и отводы перед их укладкой должны особенно тщательно осматриваться. Трубы, отводы с повреждениями (трещины, надрезы и др.) и овальностью более 0,01 наружного диаметра следует браковать. Резиновые кольца с надрезами и другими дефектами, установленными визуально при растяжении колец вручную, также бракуют. Трубы поставляют на строительную площадку в пакетах, пачках и контейнерах автомобильным транспортом. Отводы поставляют в контейнере. Пакеты и контейнеры разгружают с помощью крана и устанавливают на бортовке траншеи вне призмы обрушения грунта в объеме, определяемом сменной выработкой. Монтаж трубопроводов из ПВХ осуществляется, как правило, на дне траншеи. Стыки полиэтиленовых трубопроводов проверяют ультразвуковым методом. После окончания строительства наружный газопровод подвергается испытанию на прочность и герметичность. Перед испытанием необходимо произвести продувку трубопровода с целью очистки внутренней полости. Испытание газопровода производится пневматическим способом, то есть испытание газопровода на герметичность и прочность проводится с помощью сжатого воздуха. Обеспечение строительства сжатым воздухом предусматривается от передвижных компрессорных установок.

При пересечении с проезжей частью автомобильных дорог и существующими подземными инженерными коммуникациями проектируемый трубопровод закладывают в футляр из полиэтиленовых труб с установкой контрольной трубы в ковре и опознавательных знаков. Вдоль сигнальной ленты по всей длине трассы проложить провода-спутник с выходом концов его на поверхность вблизи опознавательного знака. Вывод провода-спутника над поверхностью земли предусматривается в точках расстояния не более 4,0 км друг от друга. Подключение проектируемого газопровода производится к проектируемому газорегуляторному пункту. Для снижения к жилым домам давления газа со среднего на низкое устанавливаются понижающие



газорегуляторные пункты ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6. Общая протяженность газопровода – 28,812 км.

Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности II квартал 2024 г., с общей продолжительностью 5 месяцев. Предполагаемый срок начала эксплуатации – конец III квартала 2024 года. Постутилизация объекта не требуется.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят 0,13051964 г/с, 1,2821443 т/год. Общий выброс на период эксплуатации составляет около 0,04878 г/с, 1,538325 т/год.

Земельные ресурсы. Участок работ расположен от газопровода высокого давления к с. Озерное до с.Забродино района Байтерек Западно-Казахстанской области.

Водные ресурсы. Объект не входит в водоохранную зону. Для питьевых нужд рабочего персонала используется бутилированная вода. Водоснабжение для хозяйственно-бытовых и технических нужд привозное.

Объем водопотребления в период строительных работ используется привозная питьевая вода в объеме – 22,77382 м³, привозная техническая вода – 181,31503 м³. Из поверхностных водных источников водопотребление отсутствует.

Объем водоотведения составляет: на хозяйственно-бытовые нужды – 22,77382 м³, сбор осуществляется в биотулеты; на производственные нужды – 181,31503 м³, безвозвратное водопользование.

Недра. Инициатор намечаемой деятельности не планируется осуществлять операции по недропользованию. Воздействия на состояние недр в процессе реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Растительные ресурсы. Использование растительных ресурсов не предполагается.

Животный мир. Воздействия на животный мир отсутствует, при реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается.

Отходы производства и потребления. В период строительства образуются: твердо-бытовые отходы (200301) – 0,46875 т/год, неопасный отход; огарки сварочных электродов (120113) – 0,000430 т/год, неопасный отход; пустая тара лакокрасочных материалов (150110*) - 0,0029212038 т/год, опасный отход; промасленная ветошь (код 150202*) 0,00007366 т/год, опасный отход. Бытовые отходы накапливаются в контейнерах, по мере накопления вывозятся с территории по договору со сторонними организациями на полигон ТБО. Огарки сварочных электродов, размещаются в контейнерах на водонепроницаемой поверхности, предаются специализированным предприятиям по договору. Пустая тара из-под лакокрасочных материалов сдается специализированным предприятиям с целью дальнейшей утилизации. Все виды отходов размещаются на территории строительной площадке



временно, на срок не более 6 месяцев. Хранение отходов организовано с соблюдением не смешивания разных видов отходов. Все отходы передаются сторонним организациям.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

В период проведения строительных работ для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух предусматривается следующий ряд технических и организационных мероприятий, включающих своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования и трубопроводов: прокладка большей части газопровода подземная; контроль качества сварных стыков газопровода ультразвуковым и радиографическими методами; технологические процессы, связанные со снижением давления газа и подачей его потребителям, предусмотрены в герметичных аппаратах, не имеющих свободного выброса в атмосферу; после монтажа газопровод подвергается пневматическому испытанию на прочность и проверке на герметичность; реализация указанных мероприятий повышает надежность работы оборудования, сводит до минимума возможный ущерб сельскохозяйственным угодьям, водному и воздушным бассейнам.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность «Строительство подводящего газопровода к с. Забродино района Байтерек ЗКО», классифицирована по подпункту 10.1 пункта 10 раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность согласно подпункта 4 пункта 12 главы 2 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246, как объекты, оказывающие незначительное негативное воздействие на окружающую среду, относится к III категории (проведение строительно-монтажных работ при котором отсутствует сбросы вредных (загрязняющих) веществ).

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приводит к существенным изменениям деятельности объекта и не оказывает воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Экологического кодекса РК и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.



В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента

М. Ермеккалиев

Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

