

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы  
 Тараз қаласы, Қолбасшы Қойғелді көшесі, 188 үй  
 тел.: 8 (7262) 430-040  
 e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область  
город Тараз, улица Колбасшы Койгелды, дом 188  
тел.: 8 (7262) 430-040  
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

**КГУ "Отдел жилищно-  
коммунального хозяйства, пассажирского  
транспорта и автомобильных дорог  
акимата Кордайского района Жамбылской  
области"**

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности по строительство газораспределительных сетей в селе Бел Кордайского района Жамбылской области, РООС на рабочий проект по газоснабжению, Ситуационная схема расположения объекта, расчеты эмиссии.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ56RYS00608426 от 29.04.2024 года.  
(Дата, номер входящей регистрации)

**Общие сведения**

Строительство газораспределительных газопроводы предназначены для обеспечение бесперебойной подачи природного газа коммунально- бытовым потребителям, населению жилых домов в селе Бел на земельном участке площадью 3,5078 га. Намечается строительство подводящего и распределительного газопроводов АО «КазТрансГазАймак ЖПФ». В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СН РК 4.03-01-2011 с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований.

**Краткое описание намечаемой деятельности**

Предусматривается подземная прокладка: 1) подводящих сетей полипропиленового газопровода среднего давления Р=0,6 - 0,3 МПа в границах ГРПШ. Внутриквартальных сетей газопровода низкого давления Р=0,003 МПа. Подводящий газопровода высокого давления

РН 0,6 Мпа предназначен для подачи газа от существующего газопровода высокого давления Д125 для газоснабжения села Бел. Проектный расход газа составляет – 177,5 м<sup>3</sup>/час. Диаметры газопровода приняты по данным гидравлического расчета: ПЭ 100 SDR 11 – DN 63 мм (3680 м); ПЭ 100 SDR 11– DN 90 мм (1770 м); ПЭ 100 SDR 11– DN 110 мм (1210 м); ПЭ 100 SDR 11 – DN 160 мм (2105 м). Общая протяженность газопровода составит 8 765 м. Для снижения давления с Р=0,6 МПа до требуемого Р= 0,3 МПа предусматривается газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2Н-У1 с РДГ-50Н CGT-02-G650 с у/у miniElcor Рвх=0,6 МПа, Рвых=0,03 Мпа и 0,003МПа пропускная способность до 200 м<sup>3</sup>/ч.

Средняя глубина прокладки газопровода высокого и среднего давления -1,4м, глубина прокладки до верха трубы для газопровода низкого давления не менее 0,8м. В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в 2 слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Переходы подземного газопровода через автодороги предусмотрены методом прокола горизонтально-направленного бурения (прокол) и с устройством рабочего и приемного котлованов. Переходы подземного газопровода через дорогу микрорайона предусмотрены открытым способом, путем заключения газопровода в полиэтиленовый футляр из трубы ПЭ 100 SDR 11, с укладкой газопровода внутри футляра на полиэтиленовые ложементы и установкой контрольной трубы под ковер. Диаметры футляров Дф355x32,2, Дф225x20,5, Дф=160x9,5мм, Дф 140x8,3мм, Дф110x10,0мм. Прокладку полиэтиленового газопровода желательно производить из труб сваренных в длинномерные пletи. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. В качестве отключающих устройств на отводах к поселкам приняты полиэтиленовые подземные шаровые краны (безколодезная установка). Для подземного полиэтиленового газопровода испытательное давление составляет Р= 0,6 МПа согласно таблице 16 СН РК 4.03-01-2011 Р=0,3 МПа, и продолжительность испытания- 24 часа. Для подземного полиэтиленового газопровода испытательное давление составляет Р= 0,3 МПа согласно таблице 16 СН РК 4.03-01-2011 Р=0,003 МПа, и продолжительность испытания- 24 часа.

Предположительный срок начала строительства – 2025 г. Продолжительность строительства ориентировочно составит 5.3 мес. Срок эксплуатации ГРПШ и газораспределительных сетей - 365 дней в году, круглогодичная -40 лет, до 2065 года.

#### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ориентировочно объем выбросов в атмосферный воздух ЗВ от 10 источников загрязнения (ИЗА 6001-замляные работы; ИЗА 6002 -Сварка ПЭ труб;ИЗА 6003- сварка и резка; ИЗА 6004 -битумные работы, ИЗА 6005- Покрасочные работы; ИЗА 6006- пыление спецтехники; ИЗА 0001- Агрегат сварочный; ИЗА 0002- Компрессор; ИЗА 0003-ДЭС) на период проведения строительных работ составит 1.7533 г/с, 1.9993 т/год, из них: железо оксид (3 кл. оп) 0.0577 г/с (0.0045 т/год); марганца оксид (2 кл оп) 0.0022 г/с (0.0003 т/год); азота диоксид (2 кл.оп) 0.451 г/с (0.434т/год); азота оксид (3 кл.оп) 0.045 г/с (0.08 т/год); сажа (3 кл.оп) 0.016 г/с (0.042 т/год); сера диоксид (3 кл.оп) 0.049 г/с (0.065 т/год); углерода оксид (4 кл.оп) 0.24 г/с (0.43 т/год); фтористые газообразные соединения (2 кл. оп) 0.00047 г/с (0.000017т/год); фториды плохо растворимые (2 кл.оп) 0.00126 г/с (0.000059 т/год); диметилбензол (3кл оп) 0.0326 г/с (0.01 т/г); метилбензол (3кл.оп) 0.003 г/с (0.0014 т/год); бенз/а/пирен (1кл.оп) 0.0000002 г/с (0.0000008 т/год); хлорэтилен (1 кл. оп) 0.0000013 г/с (0.000003 т/год); бутилацетат ( 4 кл.оп) 0.0014 г/с (0.00065 т/год); формальдегид (2кл.оп.) 0.0033 г/с (0.009 т/год); пропанон (4 кл.оп) 0.0072 г/с (0.0033 т/год); уайт-спирит 0.0096 г/с (0.0026 т/год); углеводороды предельные С12-С19 (4 кл.оп) 0.17 г/с (0.44 т/год); сероводород (2кл.оп.) 0.000008 г/с (0.00002 т/г); пыль неорганическая: SiO<sub>2</sub> более 70-20% (3 кл оп) 0.25 г/с (0.17 т/г). Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса

загрязнителей с принятymi пороговыми значениями для мощности производства. На период эксплуатации ожидаются выбросы от 2-х источников загрязнения атмосферы: ИЗА 0001 - Свеча при проверке предохранительно-сбросного клапана ГРПШ,ИЗА 002 -Свеча при ремонтно-профилактических работах. Ориентировочно объем выбросов составит 1,23 г/с (0,0015т/г), из них углеводороды С1-С5 1,23 г/с (4 кл. оп) (0,00148 т/г); углеводороды С6-С12 0,000017 г/с (4 кл. оп) (0,00000002 т/г); сероводород 0,0000021 г/с (2 кл. оп.) (0,00000002 т/г); меркаптаны 0,0000012 г/с (3 кл. оп) (0,00000002 т/г).

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 по договору. Использование воды из природных водоемов не планируется. Расход питьевой воды на период строительных работ составит 595,2 м<sup>3</sup>, из них: вода питьевого качества – 128 м<sup>3</sup>/период; вода технического качества – 467,2 м<sup>3</sup>/период. Сброс загрязняющих веществ отсутствуют.

При реализации намечаемых работ недра, растительные ресурсы не используются. При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.; Теплоснабжение – в теплый период не предусматривается. В холодный период времени работы для рабочего персонала предусматриваются передвижные вагончики оснащенные электрообогревателями. Электроснабжение– на период проведения работ предусматривается от передвижных ДЭС. Работы будут проводиться в дневное время суток.; риски истощения используемых природных ресурсов отсутствуют.

Образование 8-и видов отходов производства и потребления, из которых: - Опасные отходы – 1 вида; - Не опасные отходы – 5 видов; - Зеркальные – 2 вида. Основными источниками образования отходов производства и потребления будут: сварочные и покрасочные работы. Ориентировочный объём опасных отходов (Промасленные отходы) составит –0.1016 тонн/период. Ориентировочный объём не опасных отходов (Металлом, Огарьши сварочных электродов, Пищевые отходы, Твердые бытовые отходы, строительные отходы) составит – 4.891 тонн/период. Ориентировочный объём зеркальных отходов (Остатки лакокрасочных материалов, Медицинские отходы) составит –0.0025 тонн/период. Раздельный сбор и временное хранение отходов на период строительства будет накапливаться в специально отведённых местах, затем в полном объёме передаваться на договорной основе компаниям, чья деятельность связана с переработкой /утилизацией/ захоронением отходов. Эксплуатация будет осуществляться существующим штатом эксплуатирующей компании. Образование отходов не предусматривается.

Трансграничные воздействия на окружающую среду отсутствуют.

Воздействие на растительный мир, на воздушный бассейн, на животный мир, на почвенный покров, на состояние недр, на водные ресурсы оценивается как допустимое. При соблюдении проектных решений в части водопотребления и водоотведения негативное воздействие на поверхностные и подземные воды исключены. Территория строительства свободна от зеленых насаждений и вырубка проектом не предусмотрено. Технологические процессы при проведении строительных работ не связаны с залповыми выбросами вредных веществ в атмосферу. Аварийные выбросы в период строительства и эксплуатации отсутствуют. Планируемая реализация проекта с социально-экономической точки зрения необходима, с точки зрения изменения экологической ситуации не приведет к каким-либо значительным негативным последствиям.

Намечаемая деятельность: «Строительство газораспределительных сетей в селе Бел Кордайского района Жамбылской области» согласно пп.2 п. 13 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывавшего негативное воздействие на окружающую среду утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится к IV категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на

окружающую среду согласно п.п. 8) п.29 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280. В соответствии пп.2) п.1 ст. 65 и п.1 ст.72 Экологического кодекса провести оценку воздействия на окружающую среду и подготовить проект отчета возможных воздействиях. При проведении оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

При разработке отчета о возможных воздействиях предусмотреть:

1. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия:

- Предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных, транспортных и строительно-монтажных работ с применением экологически безопасных составов связывающих пылевые фракции.

- организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей;
- нормы и требования по ограждению ГРПШ соблюдать.

- при перевозке твердых и пылевидных отходов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №КР ДСМ-331/2020.

2. 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.

3. В соответствии со статьей 263 Экологического кодекса (далее-Кодекс) предусмотреть разработку проекта защитных насаждений, расположенных вдоль трассы газоснабжения для защиты данного объекта от загрязнения окружающей среды, снижения шумового воздействия.

4. В соответствии с п.п. 5 п. 4 ст. 72 Кодекса представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду (тепло, шум, вибрация, ионизирующее излучение, напряжение электромагнитных полей и иных физических воздействий), обоснование предельного количества накопления отходов по их видам, обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности.

5. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 221 Кодекса и статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

6. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

7. Согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

8. Предусмотреть в соответствии с пунктом 9 статьи 222 и подпункта 1) пункта 9 раздела 1 приложения 4 к Кодексу внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.

9. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, цennыми или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

10. Соблюдать экологические требования согласно статьи 393, 245, 232, 223 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI.

11. По твердо-бытовым отходам предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта 6) пункта 2 статьи 319, статьи 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482 «Об утверждении Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности». Также указать, то что оператор объекта должен заключать договора, согласно пункта 1 статьи 336 Кодекса с субъектами предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов имеющих лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

12. Для всех видов отходов указать класс отхода в соответствии с приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 06.08.2021 года № 314 «Об утверждении Классификатора отходов».

13. При выполнении операции с отходами учитывать принципы иерархии согласно статьи 329 Кодекса, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.