



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
оңқанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
«Отчет о возможных воздействиях «Строительство подводящего и
внутрипоселкового газопровода в селе Полтавка Мартукского района Актюбинской
области»**

Инициатор намечаемой деятельности: Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области", Республика Казахстан, Актюбинская область, Ақтөбе Г.А., г. Ақтөбе, район Астана, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 40., Муздыбаев Е.М., 87132542005, yerzhan_muzdybayuly@mail.ru.

Целью данных работ является обеспечение населения с. Полтавка Байторысайского сельского округа Мартукского района природным газом.

Участок проектируемых работ находится вдоль авто-дороги Байторысай – Полтавка и в самом селе Полтавка Байторысайского сельского округа Мартукского района.

Село Полтавка расположено в 52 км восточнее с. Мартук. В административном отношении это территория Байторысайского сельского округа Мартукского района Актюбинской области с административным центром в с. Мартук. Областной центр, г. Ақтөбе, расположен в 72 км юго-восточнее села. Сообщение с областным центром возможно автомобильным транспортом по автодороге Ақтөбе – Мартук, или железнодорожным транспортом по линии ст. Ақтөбе – ст. Мартук.

Подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб диаметром 160 мм с толщиной стенки 14,6 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 и надземным способом из стальных труб диаметром д-159мм с толщиной стенки 6,0мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. Согласно МСН 4.03-01-2003 п.5.2.4 допускается прокладка газопроводов из полиэтиленовых труб вне территории поселений при давлении до 0,6 МПа включительно.

Средняя глубина заложения подземного газопровода Ø160мм h=1,10м.

Проектируемый газопровод пересекает автодорогу Байторысай - Полтавка в 4-ох местах. Газопровод на переходах запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 160 мм с толщиной стенки 14,6 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Переходы выполнить методом прокола. Согласно МСН 4.03-01-2003 п.5.2.4 допускается прокладка газопроводов из полиэтиленовых труб вне территории поселений при давлении до 0,6 МПа включительно. Проектируемый газопровод высокого давления II категории в местах пересечения с автодорогой выполнять по давлению 0,6 МПа в полиэтиленовом футляре Ø225 мм с толщиной стенки 2,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100.



коэффициентом запаса прочности 2,8. На концах футляров, по ходу газа, установить контрольную трубку, выходящую под защитное устройство. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, концы футляров вывести на расстояние не менее 2,0 м за пределы подошвы насыпи, не менее 3 м от края водоотводного сооружения дорог. Концы футляров герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами.

Проектируемый газопровод пересекает реку Тарангул в районе села Байторасай. Перед пересечением с речкою по трассе газопровода установлено отключающее устройство - задвижка Ду-150 в ограждении 3м x 3м. Переход через р. Тарангул запроектирован методом ГНБ из полиэтиленовых труб диаметром 160 мм с толщиной стенки 14,6 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8.

Перед пересечением с р. Тарангул установить стальную задвижку ду-150 в надземном исполнении в ограждении 3м x 3м. Ограждение необходимо для защиты задвижки от механических повреждений. На выходе из земли газопровод заключить в стальной футляр, установить отключающее устройство. Стальные футляры на выходе из земли должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Глубина заложения газопровода принята с учетом возможного размыва дна реки. Направление пересечения должно быть по возможности в наиболее узком месте русла. На всем протяжении перехода применять длинномерные трубы. При формировании плети из труб мерной длины их соединение должно производиться сваркой встык с обязательной проверкой стыков методом ультразвукового контроля.

Контроль качества сварных стыков подземного полиэтиленового газопровода высокого давления согласно СП РК 4.03-101-2013г. табл.22 п.6-100%. Контроль сварных стыков надземного стального газопровода согласно СП РК 4.03-101-2013г. табл.22 п.5-5%, но не менее 1 стыка.

В месте пересечений с кабелем ТУСМ-14 проектом предусмотрен защитный футляр L-10м из полиэтиленовых труб диаметром 225 мм с толщиной стенки 20,5 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100. Для обозначения пересечения на трассе проектом предусмотрен замерный столбики и маркеры шаровые фирмы 3М. Все работы в охранной зоне кабелей производить только в присутствии и под контролем представителя заинтересованных организаций, которых необходимо вызвать за трое суток до начала производства работ. Пересечение с кабелем ТУСМ-14 выполнено согласно технических условий №14-1270-6/2021 от 09.06.2021г. выданных ТУСМ-14 ОДС – филиала АО «Казахтелеком».

Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10см и присыпаться слоем песка не менее 20см. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода установить опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3м) изолированного медного провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом концов под ковер по трассе газопровода через каждые 2,0 км (контрольные пункты) или футляр на выходе из земли для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода,

проект предусматривает для массового сигнализирования о повреждении трубопровода не менее 0,2м с несмываемой надписью «Казахстан» (Одобрено) К-29 по ГОСТ 10554-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м. На участках пересечения газопроводов с подземными коммуникациями (коммуникациями газопроводов, расположенных в полиэтиленовых футлярах и плети



должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г.

Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки более 5,0 мм предусматривается встык.

Соединение приварных деталей к трубопроводу (отводы, тройники) производится с помощью соединительных деталей с закладными нагревателями).

Переход полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ Р 52121.3-2018.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°C и не выше плюс 30°C.

Проектом предусмотрено испытание газопровода на герметичность давлением (Таблица 23;24. "СП РК 4.03-101-2013"): подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления - 0,75 МПа в течение 24 часов; надземный стальной газопровод высокого давления - 0,75 МПа в течение 1,0 часа.

Для понижения высокого давления (0,6 МПа) до среднего (0,3 МПа) и низкого давления 0,003МПа, а также поддержания его на заданном уровне, на окраине села Полтавка проектом предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта полной заводской готовности ГРПШ-07-03БМ-2В-У1. Проектируемый ГРПШ принят с узлом учета газа на базе ультразвукового комплекса "Ultramag" G100, с двумя регуляторами РДНК-1000 и двумя РДСК-50БМ. Также в комплекте поставки идет горелка инфракрасного излучения ГИИ-1.8 для отопления ГРПШ. На выходе из земли перед ГРПШ установить задвижку 30с41нж ду-150.

Весь надземный газопровод следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из одного слоя грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003г., МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, ТР "Требований к безопасности систем газоснабжения" и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения".

Точка подключения - проектируемый ГРПШ-07-03БМ-2ВУ1 в ограждении 6х6м. На выходе из ГРПШ установлено отключающее устройство-задвижка 30с541нж ду-100.

Прокладка проектируемого газопровода среднего давления предусмотрена подземным и надземным способом.

Надземный газопровод среднего давления запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-88 диаметром 108 мм с толщиной стенки 4,0 мм, диаметром 89 мм с толщиной стенки 4,0 мм и диаметром 57 мм с толщиной стенки 4,0 мм.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления согласно СП РК 4.03-101-2013 табл.22 составляет 5 %, подземного

по проекту стального газопровода среднего давления - 50% не менее одного стыка.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г.

Весь надземный газопровод после монтажа и испытаний необходимо защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из одного слоя грунтовки и двух слоев



Подземный газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметром 110 мм с толщиной стенки 6,6 мм, диаметром 90 мм с толщиной стенки 5,4 мм и диаметром 63 мм с толщиной стенки 3,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки до 5,0 мм предусматривается при помощи соединительных деталей с нагревательным элементом.

Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки более 5,0 мм предусматривается встык.

Соединение приварных деталей к трубопроводу (отводы, тройники) производится с помощью соединительных деталей с закладными нагревателями).

На выходе из земли газопровод заключить в стальной футляр. Стальные футляры на выходе из земли должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

На выходе из земли перед соцобъектами (школа, клуб), установить отключающее устройство - задвижка дУ-50.

Для понижения давления со среднего (0,3 МПа) до низкого (0,003 МПа), а также поддержания его на заданном уровне и газификации жилых домов предусмотрена установка двух шкафных газорегуляторных пунктов полной заводской готовности ГРПШ-07-2У1. Проектируемый ГРПШ принят с двумя регуляторами РДНК-1000. На выходе из земли перед ГРПШ установить задвижку 30с41нж ду-80.

Переход полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Стальные участки неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнить с помощью отводов по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10см и присыпаться слоем песка не менее 20см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3м) изолированного медного провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 26445-85 с выводом концов под ковер для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Сакболыныз!"(Осторожно!) ГАЗ!" по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2м. На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключить в полиэтиленовый футляр и лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

Проектом предусмотрено испытание газопровода среднего давления на герметичность давлением (табл.23.24 СП РК 4.03-101-2013): подземный полиэтиленовый

газового среднего давления – 0,6 МПа в течение 24 часов; напорный стальной газопровод среднего давления – 0,45 МПа в течение 1 часа.

Строительство и монтаж оборудования вести согласно МОН 483-01-003, МОН 403-104-2005, СН РК 4.01-01-2011, СН РК 4.03-101-2013 и др. требований.

безопасности систем газоснабжения" и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения".

Прокладка проектируемого газопровода низкого давления предусмотрена подземным и надземным способом. Подземный газопровод низкого давления от ГРПШ до потребителей запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 225мм с толщиной стенки 13,4 мм, диаметром 160мм с толщиной стенки 9,5 мм, диаметром 110 мм с толщиной стенки 6,6 мм, диаметром 63 мм с толщиной стенки 3,8 мм и диаметром 40 мм с толщиной стенки 2,4 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Подземный газопровод прокладывается в траншее, средняя глубина заложения подземного газопровода 1,1 м от поверхности земли.

Стальные участки неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

Переходы полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнить при помощи отводов по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°C и не выше плюс 30°C.

Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем песка не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного медного провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 26445-85 с выводом его концов под ковер для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается укладка пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Сакболыныз!"(Осторожно!) ГАЗ!" по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 метра. На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключить в полиэтиленовый футляр и лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки до 5,0 мм предусматривается при помощи соединительных деталей с нагревательным элементом.

Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки более 5,0 мм предусматривается встык.

Соединение приварных деталей к трубопроводу (отводы, тройники) производится с помощью соединительных деталей с закладными нагревателями.

На выходе из ГРПШ №1,2,3 становить задвижку 30с41нж. На ГРПШ №1 (тип ГРПШ-07-03БМ-2ВУ1) ду-200, а на ГРПШ №2, 3 (тип ГРПШ-07-2У1) ду-150.

На выходах из земли газопровод заключить в стальной футляр, установить отключающие устройства. Стальные футляры на выходе из земли должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

Надземный газопровод низкого давления запроектирован по опорам из труб стальных электросварных по ГОСТ10704-91 из стали В-20 по ГОСТ 1050-88, диаметром

219 мм с толщиной стенки 4,0 мм, диаметром 159 мм с толщиной стенки 4,0 мм, диаметром 108 мм с толщиной стенки 3,8 мм, диаметром 89 мм с толщиной стенки 3,8 мм, диаметром 76 мм с толщиной стенки 3,8 мм, диаметром 63 мм с толщиной стенки 3,8 мм, диаметром 57 мм с толщиной стенки 3,8 мм, диаметром 40 мм с толщиной стенки 2,4 мм, диаметром 32 мм с толщиной стенки 2,4 мм.



Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить при помощи отводов по ГОСТ 17375-2001.

Переход с одного диаметра на другой стального газопровода выполнить с помощью переходов по ГОСТ 17378-2001.

Весь надземный газопровод необходимо защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из 1-го слоя грунтовки и 2-х слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

Контроль качества сварных стыков согласно СП РК 4.03-101-2013 табл.22 для полиэтиленового газопровода низкого давления составляет - 10%. Контроль качества сварных стыков согласно СП РК 4.03-101-2013 табл. 22 для надземного стального газопровода составляет - 5%.

Проектом предусмотрено испытание газопровода низкого давления на герметичность (СП РК 4.03-101-2013 таблица 24):

- подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления - 0,3 МПа в течение 24 часов;
- надземный стальной газопровод низкого давления - 0,3 МПа в течение 1 часа.

Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2003, ТР "Требований к безопасности систем газоснабжения" и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения".

Подключение газопровода для села Полтавка Мартукского района предусмотрено от надземной задвижки, стального газопровода высокого давления Ø159мм. Давление газа в точке врезки составляет $P=0,47\text{МПа}$. Максимальный расчетный расход газа для села Полтавка с учетом перспективы составляет $760,0\text{м}^3/\text{час}$.

Для понижения высокого давления (0,6 МПа) до среднего (0,3 МПа) и низкого давления 0,003МПа, а также поддержания его на заданном уровне, на окраине села Полтавка проектом предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта №1. ГРПШ принят полной заводской готовности производства фирмы «Искандер», тип ГРПШ-07-03БМ-2В-У1. В комплект поставки ГРПШ входит узел учета газа на базе ультразвукового комплекса "Ultramag" G100, два регулятора РДНК-1000 и два РДСК-50БМ. Для отопления также поставляется горелка инфракрасного излучения ГИИ-1.8. На выходе и выходе из ГРПШ предусмотрена установка задвижек 30с41нж, ду-150 на высоком давлении, Ду-100 на среднем и Ду-200 на низком. Линия выхода среднего давления из ГРПШ-07-03БМ-2У1 предусмотрена для подключения социальных объектов и установки ГРПШ-07-2У1 (2шт).

Для понижения давления со среднего (0,3 МПа) до низкого (0,003 МПа) и поддержания его на заданном уровне, в центре села проектом предусмотрена установка двух шкафных газорегуляторных пункта №2 и №3. ГРПШ приняты полной заводской готовности производства фирмы «Искандер», тип ГРПШ-07-2У1. ГРПШ приняты без узла учета, на базе 2-х регуляторов РДНК-1000. На выходе и выходе из ГРПШ предусмотрена установка задвижек 30с41нж, ду-80 на среднем давлении и Ду-150 на низком.

Весь надземный газопровод следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из одного слоя грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого

цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

Атмосферный воздух
в процессе строительства определяется по местным условиям, в соответствии с требованиями СНиП 41-01-2003.



На период эксплуатации источники выбросов загрязняющих веществ не определены.

При выполнении строительных работ в атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 13 наименований. На период строительства выбросы будут выделяться в количестве 5,8077 т/год.

Водная среда

В период строительства предполагается использование воды на производственные и питьевые нужды.

Весь объем используемой воды технического качества относится к безвозвратным потерям.

Строительство объекта предусматривается осуществлять оперативно-выездными бригадами.

Питьевое водоснабжение персонала осуществляется за счет привозной воды (бутылированная).

В соответствии с СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений» норма водопотребления для одного человека на питьевые нужды составляет 0,002 м³/сут., на хозяйственно-бытовые нужды – 0,025 м³/сут.

Расходы воды при строительстве составляет: на питьевые нужды – 9 м³, на хозяйственно-бытовые нужды 270 м³. Сброс сточных вод составляет 270 м³. Согласно сметной документации объем используемой технической воды составляет **84,19065 м³**.

Сточные воды отводятся в септик (биотуалет), по мере заполнения согласно договору транспортируются специализированными организациями на очистные сооружения.

Отходы производства и потребления

На период строительства предусматривается 5 наименований отходов: жестяные банки из-под краски (0,00253 т/год), промасленная ветошь (0,000497 т/год), смешанные коммунальные отходы (0,9375 т/год), строительные отходы (5 т/год), огарки сварочных электродов (0,00234 т/год).

Общий предельный объем их образования на период строительства составит – 5,942867 т/год, в том числе опасных – 0,003027 т/год, неопасных – 5,93984 т/год.

Почвенный покров и растительность

В процессе реализации проекта предусмотрено снятие ПРС в количестве 5475,23 м³ на участке проводящих газопроводных сетей. При разработке грунта и засыпке трубопроводов проектом предусматривается уплотнение грунта.

По окончании земляных работ снятый плодородный слой укладывается на спланированную поверхность засыпанных трубопроводов и откосов насыпей.

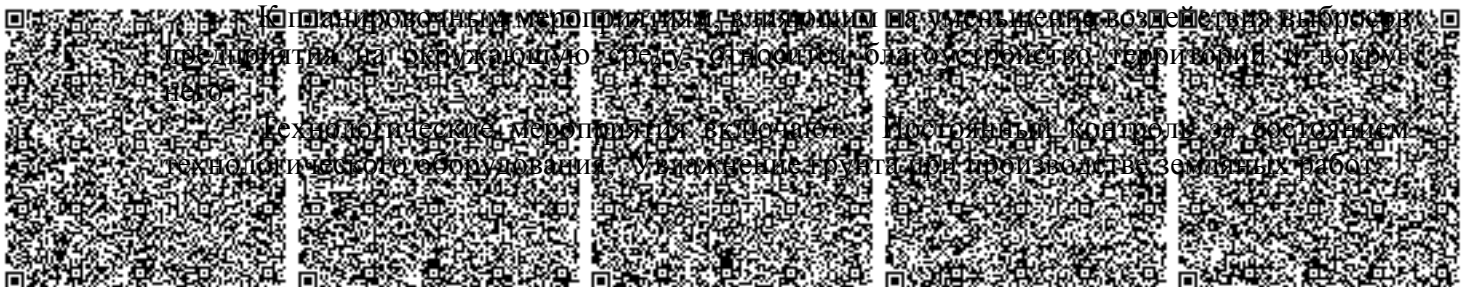
После завершения работ производится комплекс мероприятий, направленных на восстановление земель, нарушенных производственной деятельностью. При срезке почвенно-растительного слоя исключается смешивание ПРС с минеральным грунтом, загрязнение его нефтепродуктами, строительным мусором и другими веществами, ухудшающими плодородие почв.

Комплекс мероприятий по уменьшению выбросов в атмосферу.

Сокращение объемов выбросов и снижение их приземных концентраций обеспечивается комплексом планировочных и технологических мероприятий.

Планировочные мероприятия направлены на уменьшение воздействия выбросов предприятий на окружающую среду, а именно, благоустройство территории и озеленение.

Технологические мероприятия включают: постоянный контроль за состоянием технологического оборудования, уплотнение грунта при производстве земляных работ.



Газопроводы, оборудование и установки представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность.

Для снижения рисков выбросов вредных веществ в атмосферный воздух предусмотрены следующие решения по охране окружающей среды:

Герметизированная подача газа по трубопроводам;

100% контроль сварных стыков газопроводов физическими методами контроля;

Наряду с проектными решениями надежность газопровода обеспечивается правильной эксплуатацией и надзором соответствующими службами газового хозяйства, а также соблюдением технологии строительства и требований СН РК 4.03- 01-2011 и «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18 сентября 2008 при монтаже газопроводов.

Систематическими работами в период эксплуатации газопроводов являются:

Обходы трасс газопроводов;

Проверка на плотность отключающей арматуры на газопроводах;

Проверка на загазованность в колодцах различного рода, тоннелях, каналах, подвалах на расстоянии по 15,0 метров в обе стороны от подземного газопровода;

Проверка в случае обнаружения утечки газа колодцев, тоннелей, каналов, подвалов в радиусе 8,00 м от места утечки.

Для безопасности технологических процессов составляется график проверки герметичности оборудования 1 раз в квартал.

Газопроводы и запорная арматура, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметичную систему. При нормальном режиме эксплуатации газопровода вредных выбросов в атмосферу не происходит.

Мероприятия по охране поверхностных и подземных водных ресурсов.

В качестве мероприятий по охране поверхностных водных ресурсов на период строительства целесообразны следующие водоохранные мероприятия: соблюдение водоохранного законодательства РК; соблюдение режима хозяйственной деятельности в водоохранной зоне и полосе; поддержание чистоты и порядка на строительных площадках; применение технически исправных механизмов; применение фильтров в механизмах.

К мероприятиям по предотвращению загрязнения подземных вод относят: запрещение сброса сточных вод и жидких отходов производства в поглощающие горизонты, имеющие гидравлическую связь с горизонтами, используемыми для водоснабжения; тщательное выполнение работ при строительстве водонесущих коммуникаций предприятия; отвод загрязненного поверхностного стока с территории промплощадки в специальные накопители или очистные сооружения; устройство защитной гидроизоляции сооружений, являющихся потенциальными источниками загрязнения подземных вод; устройство пристенных или пластовых дренажей при строительстве зданий и сооружений проектируемого объекта с отводом дренажных вод в гидрографическую сеть или на очистные сооружения; складирование сырья, полуфабрикатов и отходов на специальных площадках, оборудованных противотрационными экранами; организацию зон санитарной охраны на территории,

являющейся источником загрязнения подземных вод; организацию регулярных геологических исследований территории строительства; обеспечение качества подземных вод на участках существующего и потенциального загрязнения; организацию строительства,



Мероприятия по предотвращению и смягчению воздействия отходов на окружающую среду.

В целях обеспечения снижения вредного воздействия на окружающую среду и обеспечения требуемого санитарно-эпидемиологического состояния территории при складировании отходов проектом предлагается проведение следующих мероприятий: Обеспечивать своевременный вывоз мусора с территории, руководство обязано своевременно заключать договор с подрядными организациями на вывоз бытового мусора.

Мероприятия по охране земель и почвенного покрова.

В качестве природоохранных мероприятий в зоне воздействия по снятию ПРС проводятся следующие: движение и работа автотранспорта строго в пределах отведенной площади; использование металлических поддонов в местах возможных утечек и заправки ГСМ; сбор строительных и коммунальных отходов на специально оборудованных площадках с последующим вывозом для их утилизации.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос;

Инициатором, пользовании 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 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

2. В целях предупреждения негативного воздействия на рыбохозяйственные водоемы, в том числе на рыб и других водных животных выполнить требования статьи 12 и пункта 1 статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» и в случае получения воды из рыбохозяйственных водоемов в качестве специального водопользователя, в соответствии с подпунктом 2 пункта 3 статьи 17 Закона необходимо выполнить мероприятия по оценке и восстановлению вреда, причиняемого рыбным ресурсам и другим водным животным.

3. Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: - снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель; - рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите водных объектов, поверхностных вод, подземного водозона и т.д.) согласно требованиям 4-го Электронного кодекса РК



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.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Полтавка Мартукского района Актюбинской области» № KZ94RYS00266690 от 11.07.2022 года.
2. Отчет о возможных воздействиях к проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Полтавка Мартукского района Актюбинской области» Государственного учреждения «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».
3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях к проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Полтавка Мартукского района Актюбинской области» Государственного учреждения «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».
4. В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Полтавка Мартукского района Актюбинской области» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы

