«Жосалы станциясындағы газ құбырын тартумен қазандықты газдандыру»
жұмыс жобасы бойынша

30.12.2020 ж. № ZKKVE-0168/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Теміржолсу-Кзыл-Орда» ЖШС.
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СтройРекламПроект» ЖШС

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жосалы станциясындағы газ құбырын тартумен қазандықты газдандыру» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы «Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза» ЖШС берілді.

«Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптау қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ZKKVE-0168/20 от 30.12.2020 г.

по рабочему проекту
«Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Теміржолсу-Кзыл-Орда».
ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СтройРекламПроект».

г. Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение на рабочий проект «Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы» выдано ТОО «Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №ZKKVE-0077 от 02.12.2020 года, между ТОО «Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза» и ТОО «Теміржолсу-Кзыл-Орда».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Теміржолсу-Кзыл-Орда», 030006, Кызылординская область, город Кызылорда, улица Сейфуллина 4В.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СтройРекламПроект», лицензия №15012541 от 03.07.2015 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны». Акимат города Астаны. Категория лицензии – I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Негосударственные инвестиции. Собственные средства ТОО «Теміржолсу-Кзыл-Орда» (письмо заказчика №845 от 16.11.2020г.).

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1 Основание для разработки:

Задание на проектирование, утвержденное Заказчиком от 26.08.2020г.;

Дефектный акт, утвержденный Заказчиком от 14.09.2020г.;

Архитектурно-планировочное задание № KZ77VUA00334216 от 20.12.2020 года, утвержденное руководителем отдела ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства Кармакшинского района»;

Заключение по результатам технического обследования состояния объекта в рамках проекта: «Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы», выполненный ТОО «AAmetrology+standartisation» (свидетельство об аккредитации №KZ18VWC00002114, действующее до 12.05.2022 года;

Акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) №144 от 13.10.2017 года на земельный участок площадью 0,0388 га. Кадастровый номер 10-151-002-1378;

Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям по объекту «Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы», выполненный ТОО «СтройРекламПроект» (государственная лицензия №15012048 от 25.06.2015);

Отчет по инженерно-геологическим изысканиям по объекту «Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы», выполненный ТОО «СтройРекламПроект» (государственная №15012048 от 25.06.2015);

Технические условия на проектирование и подключение к газораспределительным сетям №41-202 от 13.10.2020 года, выданные ТОО «Теміржолсу-Кызылорда»;

5.2. Согласования

Письмо ТОО «Теміржолсу-Кзыл-Орда» за исх. №845 от 16.11.2020г. о согласовании принятых проектных решений.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

- Паспорт проекта;
- Общая пояснительная записка;
- Рабочие чертежи АС, ТМ, НГ, ГСН;
- Проект организации строительства;

- Сметная документация;
- Раздел «Охрана окружающей среды».

5.4. Цель и назначение объекта строительства:

Цель и назначение разработки проекта газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ.

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства.

Административно территория ст.Жосалы принадлежит Кармакшинскому району Кызылординской области Республики Казахстана.

Расположено на правом берегу реки Сырдарья. Железнодорожная станция Жосалы (бывш. Джусалы, построена в 1905 году) на линии Арысь I — Кандагач (147 км к северо-западу от Кызылорды) расположена в северной части села. Железная дорога Арысь I — Кандагач двухпутная, ширококолейная, тяга тепловозная. Автомобильная дорога Аральск — Жосалы — Кызылорда имеет номер М—32 (Самара—Шымкент). На северной окраине села (в 2 км севернее от станции Жосалы) находится бывший аэропорт местных воздушных линий***.***

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический район - IV-Г (СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология»);

Вес снегового покрова - 0,7 кПа (70 кг/м²);

Нормативное значение ветрового давления – 0,38 кПа (38 кг/м²);

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки – минус 33,0°С;

Глубина промерзания суглинков до 170см, супесей до 205см;

Инженерно-геологические условия района строительства:

По результатам полевых инженерно-геологических изысканий по трассе проектируемых нагнетательных линии с поверхности земли повсеместно залегает почвенно-растительный слой, мощностью 0,1м (ПРС).

Детальное геологическое строение, характер распространения, глубина залегания и мощность описанных разновидностей грунтов приведен на продольных профилях скважин.

Физико – механические свойства грунтов

Выделение инженерно-геологического элемента(ИГЭ).

По номенклатурному виду и физико-механическим свойствам в пределах сжимаемой толщи грунтов выделено один инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

ИГЭ-1- Песок средний светло коричневый, маловлажный, вскрытой мощностью 3,0м.

Нормативные и расчетные значения характеристик грунтов, выделенных инженерно-геологических элементов, приведены в приложении

Физические свойства и значение Е для ИГЭ-1 приведены по лабораторным данным.

Засоленность грунтов

По содержанию сухого остатка грунты(1,494-1,661%) –среднезасолён. Тип засоления – сульфатный и хлоридно-сульфатный. Процентное содержание солей приведено в приложении – 4.

По содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO42- (8160-8540 мг/кг) грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и шлакопортландцементе, слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойком виде цемента (приложение 10).

По содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl-(1065-2130 мг/кг) грунты среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента(приложение – 10).

Коррозийная активность грунтов.

Коррозийная активность грунтов по отношению к железу – высокая. (приложение 5); к алюминию –высокая, к свинцу –высокая степень коррозийности(приложение – 6).

Существующее положение.

Котел- паровой водогрейный котел(водоподогревателя) трубчатый двухсторонний типа «В с топкой типа «Братск-4»

Расчетное давление воды – 6 кгс/см2

Теплопроизводительность – 0,363 Гкал/час

Поверхность нагрева котла – 44 м2

Объем котла -6,85 м3

6.2. Проектные решения.

Рабочий проект «Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы» разработан на основании задания на проектирование, технических условий и действующей нормативной документации РК.

Вид строительства – реконструкция.

В соответствии с Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20.12.2016г.) «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» установлен уровень ответственности объекта – II нормальный, не относящиеся к технически сложным.

Согласно письму Заказчика №780 от 28.10.2020г. планируемый срок начала строительства – сеньтябрь 2021 года.

6.2.1. Архитектурно-строительные решения.

Рабочим проектом предусмотрена газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы Кармакшинского района Кызылординской области.

В проекте предусмотрены следующие виды работ:

- Демонтаж несущ стены с размерами 500х500 для дымовой трубы.
- Демонтаж существующего котла Братск 4, так же демонтаж кирпичной кладки вокруг котла.
- Закладка проема после демонтажа кирпичной кладкой толщиной 150мм (сущ.дымохода из кирпичной кладки)№

Подготовка участка и выполнение земляных работ, уплотнение грунтов для дальнейшего установление и связки арматуры.

Фундамент под башню Фм-1 с размерами 0.8х0.8х2м, разработка Фм-1 из бетона класса В20, арматура ∅12 и ∅8мм. Установка фундаменту анкерами М24х500мм для крепления закладной детали дымовой трубы. Выступающая над бетоном часть стержня размечается заранее и фиксируется в специальном кондукторе, чтобы выдержать горизонтальный и вертикальный размер. Монтаж дымовых труб подразумевает тщательную выверку с помощью геодезических приборов и отвесов, крепление к ставному листу через сварку, ручная электро-дуговая электродами типа Э-42 к стальному листу с размерами 600х600х10мм, отверстие в стальном листе ∅26мм в количестве 8шт см.лист АР-4.

При установки дымовой трубы подогнать закладной детали под выступающий часть фундаментного анкерам.

6.2.2. Тепломеханические решения котельных.

Раздел «Тепломеханические решения котельных» к рабочему проекту «Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы» разработан на

основании задания на проектирование, технических условий №41-202 от 13.10.2020 года на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, выданных АО "КазТрансГаз Аймак", и в соответствии с требованиями:
- СП РК 4.02-105-2013 "Котельные установки";
- СП РК 4.02-106-2013 "Автономные источники теплоснабжения".

Котельная предназначена для отопления и горячего водоснабжения.

Проектом производится замена котла «Братск-4» на твердом топливе на газовый водогрейный котел на природном газе марки Buran Boiler BB620.

В качестве второго котла принят существующий котел Универсал-6М, работающий на твердом топливе, которое будет выступать в качестве резервного топлива.

Трубопроводы приняты стальные электросварные диаметром 89х3 мм по ГОСТ 10704-91.

Охрана воздушного бассейна от вредных выбросов, содержащихся в дымовых газах, осуществляется путем подбора высоты дымовой трубы из условия рассеивания вредных веществ в атмосфере.

Для котла BURAN BOILER BB-620 в проекте принята отдельная металлическая дымовая труба диаметром 250 мм и высотой 8.5 м.

Для существующего котла «Универсал-6М» остается существующая дымовая труба. Газоход изолируются минватой толщиной 40 мм; покровный слой-оцинкованная сталь толщиной 0,5мм.

Проектом предусматривается тепловая изоляция оборудования, трубопроводов и арматуры.

Трубопроводы окрашиваются краской БТ - 177 по грунтовке ГФ - 021 за 2 раза.

Крепление трубопроводов и газоходов к строительным конструкциям по месту.

В помещении котельной предусмотреть опознавательную окраску и цифровое обозначение трубопроводов в соответствии с требованиями ГОСТ 14202-69 "Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска. Предупреждающие знаки и маркировочные щитки".

Замечания, выданные по разделу «Тепломеханические решения котельных», устранены.

6.2.3. Газоснабжение (внутренние устройства)

Раздел «Газоснабжение (внутренние устройства)» к рабочему проекту «Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы» разработан на основании задания на проектирование, технических условий №41-202 от 13.10.2020 года на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, выданных АО "КазТрансГаз Аймак", и в соответствии с требованиями:
- СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»;
- СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;
- МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы»;
- "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения";

Помещение котельной оборудовано одним газовым котлом ВВ-620, мощностью 620 кВт. Перед газовым котлом запроектировано отключающее устройство – кран шаровый. Так же отключающие газовые устройства предусмотрены на продувочных газопроводах диаметром 25мм. Продувочные газопроводы предусмотрены перед входом в котел. Продувочные свечи вывести на 1 м выше карниза здания.

Внутренний газопровод низкого давления в котельной запроектирован из стальных электросварных труб диаметром 89х3,5мм, 159х4,0мм, 57х3,0мм по ГОСТ 10704-91.

Внутрикотельный газопровод прокладывается вдоль стены на кронштейнах по

опорам Н=2,2м диаметром 108мм.

Резервный вид топлива для котельной – твердое топливо. Существующий котел «Универсал-6М» работает на твердом топливе и является резервным котлом, предназначенный для использования при отключении или ограничении подачи основного вида топлива - природного газа.

В котельной устанавливается система контроля загазованности, которая предназначена для:

- контроля содержания природного газа и оксида углерода в атмосфере помещений потребителей газа;
- выдачи звуковой и световой сигнализации в случае возникновения в контролируемом помещении концентрации газа, соответствующих сигнальным уровням ПОРОГ 1, ПОРОГ 2.
- перекрытия трубопровода подачи газа запорным клапаном .

Помещение, где установлены газовые приборы, оборудованы окном с форточкой, вытяжной, естественной вентиляцией. Вентиляция должна быть не менее 3-х кратного воздухообмена в час.

Газопровод после монтажа и испытания необходимо защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски.

Согласно "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения" приложения 8 нормы испытаний внутренних газопроводов:

- внутренний газопровод низкого давления испытать на прочность давлением воздуха 0,1 МПа в течении 1 часа, и на герметичность давлением воздуха 0,01 МПа в течении 1 часа.

Проектом предусматривается установка узла учета газа в котельной на ст. Жосалы. Основным потребителем в котельной является котел ВВ-620, в количестве 1 шт.

Общий расход газа газопотребляемого оборудования в котельной составляет:

Vn = 70,5м3/ч.

Выбор счетчика. Суммарный расход газа составляет - 70,5 м³/час следовательно проектируемый узел учета с ротационным счетчиком Delta G65 с максимальным измеряемым расходом 100 м³/час, с диапазоном измерения 1:20 и с электронным корректором объема газа по давлению, температуре и коэффициента сжимаемости Corus подходит.

Минимальный расчетный расход газа согласно расчета при диапазоне 1:20 равен 70,5 / 20 = 3,52 м³/ч.

Корректор предназначен для автоматического приведения измеренного счетчиком объема природного газа по ГОСТ 5542-87 к стандартным условиям (20°С, 760мм.рт.ст.) в зависимости от давления, температуры и коэффициента сжатия.

Корректор выполняет:

- измерение температуры и абсолютного давления газа, проходящего по газопроводу;
- вычисление величины объема газа при рабочих условиях, величин объема газа и объемного расхода газа, приведенных к стандартным условиям, коэффициента сжатия газа, коэффициента коррекции;
- индикацию измеряемых величин на цифровом дисплее.

Питание корректора осуществляется от блока питания БПЭК-02/М. Составные части корректора выполнены во взрывобезопасном исполнении.

Проектом предусматривается замена данного счетчика на любой другой счетчик, зарегистрированный в реестре Республики Казахстан, аналогичный данному счетчику по всем техническим параметрам.

На период проведения аварийных и ремонтных работ и понижения давления в магистральном газопроводе отопление осуществляется от котла, работающего на резервном топливе.

Счетчик следует устанавливать в закрытом помещении, обеспечивающим защиту от внешних атмосферных воздействии. Расстояние от стенки до счетчика не менее 0,8м.

Счетчик не рекомендуется устанавливать в нижней части трубопровода, где возможно скопления конденсата.

Для защиты ротационных счетчиков газа от сварочного града, стружки и прочих загрязнении рекомендуется устанавливать непосредственно перед счетчиком газовые фильтры или конические сетчатые фильтры с размером ячейки приблизительно 0,25мм.

Счетчик необходимо монтировать в линию газопровода без механических напряжении корпуса. Диапазон рабочих температур газа от минус 10℃ до плюс 60℃, окружающей среды от минус 20℃ до плюс 70℃.

Не допускается проведения сварочных работ на трубопроводе и в районе фланцев счетчика после его установки на трубопровод. Счетчик устанавливается на свое место после окончания гидравлических испытании трубопровода. Перед установкой счетчика трубопровод должен быть высушен и очищен. При установке счетчика следует проконтролировать, чтобы направление потока газа в трубопроводе совпадала с направлением стрелки на корпусе счетчика.

Замечания, выданные по разделу «Газоснабжение (внутренние устройства)», устранены.

6.2.4. Наружные газопроводы

Раздел «Наружные газопроводы» к рабочему проекту «Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы» разработан на основании задания на проектирование, технических условий №41-202 от 13.10.2020 года на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, выданных АО "КазТрансГаз Аймак", и в соответствии с требованиями:

- СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»;
- СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;
- МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы»;
- "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения";

Проектируемый газопровод предусмотрен для газоснабжения котельной вокзала для коммунально-бытовых нужд.

Точка подключения - существующий подземный газопровод среднего давления диаметром 90мм (Р(раб)=3,0кгс/см². Врезка в существующий газопровод предусмотрена накладным уходом SDR11 диаметром 90/63мм.

После точки врезки предусмотрена установка отключающего устройства - полиэтиленового крана SDR11 диаметром 63мм в подземном исполнении.

Для понижения давления со среднего (Рвходное=3.0кгс/см²) до низкого (Рвыходное=0.05кгс/см²) запроектирована установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000, производительностью 450 м³/ч. Общий расход газа на ГРПШ составляет - 70,5 м³/ч.

Прокладка газопровода среднего давления от точки врезки Уз.1 до выхода из земли Уз.2 запроектирована подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 63х5,8мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, от выхода из земли до ГРПШ-07-2У1 газопровод запроектирован надземно из стальных электросварных труб Ø57х4,0мм по ГОСТ 10704-91.

Прокладка газопровода низкого давления от ГРПШ-07-2У1 до ввода в котельную запроектировано надземно из стальных электросварных труб диаметром 89х3,5мм по ГОСТ 10704-91.

На выходе из земли газопровод заключить в футляр, установить отключающее устройство.

На вводе газопровода в кубовую предусмотрена установка отключающего устройства - крана шарового Ду80мм. На газопроводе переходы с полиэтилена на сталь предусмотрены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь, углы поворота - отводами.

Согласно СП РК 4.03-101-2013 таб.22 контроль качества сварных стыков: подземный газопровод среднего давления - 50%, надземный газопровод среднего и низкого давления - 5%.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1.1м. Укладка газопровода должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем песка на высоту не менее 20 см.

Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5-4,0 мм2 по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер для возможности подключения аппаратуры.

Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью «Сак болыныз!»(Осторожно!)Газ!» укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Согласно "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения" приложения 8 нормы испытаний подземных и надземных газопроводов:

- подземный газопровод среднего давления испытать на прочность давлением воздуха 0,6 МПа в течении 1 часа, и на герметичность давлением воздуха 0,3 МПа в течении 24 часов.
- надземный газопровод среднего давления испытать на прочность давлением воздуха 0,45 МПа в течении 1 часа, и на герметичность давлением воздуха 0,3 МПа в течении 0,5 часов.
- надземный газопровод низкого давления испытать на прочность давлением воздуха 0,3 МПа в течении 1 часа, и на герметичность давлением воздуха 0,1 МПа в течении 0,5 часов.

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания необходимо защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски.

Работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

Замечания, выданные по разделу «Наружные газопроводы», устранены.

6.2.5. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций ЧС и по взрыво- и пожаробезопасности, по обеспечению безопасности эксплуатации.

Все находящиеся на территории объекта люди должны знать свои действия в случае аварийной ситуации. При возникновении чрезвычайной ситуации необходимо:

- распознать экстренную ситуацию;
- принять решение к действию;
- вызвать скорую помощь;
- оказать помощь пока не приедет бригада скорой помощи.

Важным периодом в деле успешного предотвращения несчастных случаев и происшествий является их расследование и представление отчетности по ним. Необходимо соблюдение промышленной гигиены –дисциплины, связанной с охраной здоровья. К числу факторов, которые могут создать потенциальную опасность, являются:

-химическая опасность (пыль, газы, пары, туман,);

-физическая опасность (шум, температура, вибрация и т.п.);

-эргономическая опасность (неисправное оборудование);

-биологическая опасность (насекомые, плесень, грибки).

Для предотвращения опасности необходимо периодически проводить следующие виды работ:

- замер уровня освещенности;
- замер уровня шума;
- отбор проб воздушной среды;
- температурные нагрузки;
- замер уровня вентиляции;
- контроль качества питьевой воды.

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера - пропаганда знаний, обучение населения и специалистов, защитные мероприятия в области чрезвычайных ситуаций.

Требования соблюдения правил при чрезвычайных ситуациях направлены на:

- обеспечение возможности своевременной и беспрепятственной эвакуации людей;
- защиту людей на путях эвакуации от воздействия опасных факторов пожара;
- спасение людей, которые не в состоянии своевременно эвакуироваться из-за их возраста, состояния здоровья или блокирования путей эвакуации опасными факторами пожара и могут подвергнуться воздействию опасных факторов пожара, уровень которых достигает критических значений, установленных ГОСТ 12.1.004.

6.3. Проект организации строительства.

Настоящий раздел разработан в составе рабочего проекта «Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы» и является исходным материалом для распределения капитальных вложений и объемов строительно-монтажных работ по срокам строительства для обоснования сметной стоимости строительства.

Проект организации строительства разработан на основании:

- задания на проектирование, выданного заказчиком;
- отчета об инженерно-геологических и гидрологических условиях;
- проектной документации
- действующих норм, технических условий, инструкций и пособий по организации и производству строительно-монтажных работ;
- СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений»;
- СП РК 1.03-101-2013 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I»;
- Пособия по разработке проектов организации строительства проектов производства работ (к СНиП РК. 1. 03-06-2002*). Астана 2008 г.
- СН РК 5.01-01-2013 «Земляные сооружения, основания и фундаменты»;
- ППР РК «Правила пожарной безопасности в РК»,
- СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;

Приведены мероприятия по технике безопасности, контролю качества производства работ, мероприятия по охране окружающей среды. Разработана организационно-

технологическая схема строительства, где отражены работы, проводимые в подготовительный период и в основной период строительства. Подробно описаны методы производства работ. В разделе проекта приведены ведомости потребности в основных материалах, потребности в машинах и механизмах, потребности во временных зданиях и сооружениях.

Продолжительность работ составляет 1,0 месяц. Согласно расчета, произведенного по нормативной трудоемкости, общее количество работающих на строительной площадке составляет 3 человек. Начало строительства запланировано на 3 квартал 2021 г.

6.4. Охрана окружающей среды.

Раздел «Охрана окружающей среды» к Рабочему проекту «Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст. Жосалы», разработан ТОО «Тана-Пракс» (Государственная лицензия №01579Р от 05 июля 2013 года, выданная Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан).

Целью разработки проекта является оценка техногенного воздействия при реализации проекта и определение мер по минимизации этого воздействия, которые будут применяться в ходе проведения строительных работ.

Данном проекте предусмотрено «Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы».

Проектируемый объект находятся на ст. Жосалы, в селе Жосалы, Кармакшинском районе, Кызылординской области. Ближайшем водным объектам является р. Сырдарья, протекает на расстоянии 1,72 км.

Атмосферный воздух. При реализации данных проектных решений предполагается загрязнение атмосферы при строительстве и эксплуатации.

Источники выбросов при строительстве:

- Разработка грунта (№6001);
- Обратная засыпка грунта (№6002);
- Уплотнение грунта (№6003);
- Пересыпка песка (№6004);
- Битумные работы (№6005);
- Сварочные работы (№6006);
- Газосварочные работы (№6007);
- Покрасочные работы (№6008);
- Передвижные источники (№6009).

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при строительстве составит всего - 0.0328769 г/сек и 0.01982416 т/год.

Источники выбросов при эксплуатации:

- Отопительный котел (№0001).
- ГРПШ (№6001).

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации составит всего - 0.18555712 г/сек и 2.8040190294 т/год.

Выбросы загрязняющих веществ от источников определялись расчетным методом на основании действующих методик.

В соответствии с санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237, на период строительства санитарно-защитная зона (СЗЗ) не устанавливается, так как воздействие на окружающую среду является временным.

В соответствии с п1. ст. 40 Экологического кодекса РК: «Виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории», следовательно, проектируемые работы относятся IV категории (не классифицируется).

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица№1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		Период строительства на 2021 год		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Стройплощадка	6006			0.000633	0.000273	0.000633	0.000273	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Стройплощадка	6006			0.0001507	0.000065	0.0001507	0.000065	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Стройплощадка	6007			0.00333	0.0009	0.00333	0.0009	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Стройплощадка	6007			0.000542	0.0001463	0.000542	0.0001463	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Стройплощадка	6008			0.002205	0.0010681	0.002205	0.0010681	2021
(0621) Метилбензол (349)								
Стройплощадка	6008			0.00133	0.0003922	0.00133	0.0003922	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Стройплощадка	6008			0.001795	0.00050156	0.001795	0.00050156	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Стройплощадка	6008			0.000798	0.0003091	0.000798	0.0003091	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Стройплощадка	6008			0.0000875	0.0000189	0.0000875	0.0000189	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Стройплощадка	6005			0.0001157	0.00005	0.0001157	0.00005	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Стройплощадка	6001			0.00683	0.00583	0.00683	0.00583	2021
	6002			0.00546	0.00409	0.00546	0.00409	2021
	6003			0.00512	0.00327	0.00512	0.00327	2021
	6004			0.00448	0.00291	0.00448	0.00291	2021
Итого по неорганизованным источникам:				0.0328769	0.01982416	0.0328769	0.01982416	2021
Всего по предприятию:				0.0328769	0.01982416	0.0328769	0.01982416	2021

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Таблица№2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		с 2021 года бессрочно		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Котельная	0001			0.03856	0.597	0.03856	0.597	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Котельная	0001			0.00627	0.097	0.00627	0.097	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Котельная	0001			0.1363	2.11	0.1363	2.11	2021
Итого по организованным источникам:				0.18113	2.804	0.18113	2.804	2021
Неорганизованные источники								
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Котельная	6001			0.00321	0.0000138	0.00321	0.0000138	2021
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Котельная	6001			0.001187	0.0000051	0.001187	0.0000051	2021
(0602) Бензол (64)								
Котельная	6001			0.0000155	0.0000000666	0.0000155	0.0000000666	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Котельная	6001			0.00000487	0.0000000209	0.00000487	0.0000000209	2021
(0621) Метилбензол (349)								
Котельная	6001			0.00000975	0.0000000419	0.00000975	0.0000000419	2021
Итого по неорганизованным источникам:				0.00442712	0.0000190294	0.00442712	0.0000190294	2021
Всего по предприятию:				0.18555712	2.8040190294	0.18555712	2.8040190294	2021

Водные ресурсы при строительстве. Рабочие обеспечиваются бутилированной водой питьевого качества.

Вода на хозяйственно-бытовые нужды - привозная бутилированная на договорной основе.

Расходы воды на питьевые, хозяйственно-бытовые нужды рассчитываются на основе расчетной численности рабочего персонала.

Водопотребление и расчетные расходы воды на хозяйственные нужды работающих определены исходя из норм водопотребления, принятых в соответствии со СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» (с изменениями по состоянию на 13.06.2017 г.)

Общий расход воды на хозяйственно-бытовые нужды при строительстве составляет – 2 м³/период.

Хоз-бытовые сточные воды сбрасываются в водонепроницаемый септик, по мере накопления будут вывозиться по договору.

Источник водоснабжения на технические нужды – привозная технического качества. Вода используется для приготовления растворов.

Общий расход воды для технической нужды согласно сметной документации составляет 3 м^3/период.

Отходы образования. В период строительства объекта должен проводиться строгий учет и постоянный контроль за технологическими процессами, где образуются различные отходы, до их утилизации или захоронения.

Строительство объекта будет связана с образованием следующих отходов:

- ✓ твердые бытовые отходы;
- ✓ огарки сварочных электродов;
- ✓ строительные отходы;
- ✓ тара из-под ЛКМ.

Общие объемы образования отходов при строительстве – 0,01994 т/период.

Все образующиеся отходы временно складируются на площадке и по мере накопления вывозятся по договору с подрядной организацией.

Контейнеры для хранения отходов будут промаркированы с указанием содержимого и объемом контейнера. Контейнеры будут устанавливаться в безопасных местах на достаточном удалении от любого взрыво- и пожароопасного объекта.

Нормативы размещения отходов производства и потребления при строительстве

Таблица№3

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего:	0,01994	-	0,01994
в т. ч. отходов производства	0,00194	-	0,00194
отходов потребления	0,018	-	0,018
Янтарный список отходов			
Тара из-под ЛКМ (жестяные банки)	0,00155	-	0,00155
Зеленый список отходов			
ТБО	0,018	-	0,018
Огарки сварочных электродов	0,00039	-	0,00039

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Выполненные расчеты рассеивания ЗВ показали, что ожидаемые максимальные концентрации загрязняющих веществ не превысят предельно-допустимых значений на границе санитарно-защитной зоны. В границы санитарно-защитной зоны предприятия селитебные зоны и населенные пункты не входят.

Учитывая расположение источников воздействия на атмосферный воздух на достаточном расстоянии от жилых зон, достаточно высокую способность атмосферы к самоочищению, качество атмосферного воздуха в районе проведения работ практически сохранится на прежнем уровне.

Все проводимые виды работ не связаны с неконтролируемыми выделениями загрязняющих веществ в атмосферу.

Таким образом, проведение проектных работ не будет оказывать значительного воздействия на состояние атмосферного воздуха.

ВЫВОД: Проведенная оценка воздействия на окружающую среду показывает, что при соблюдении всех предусмотренных природоохранных мероприятий, существенный и необратимый вред окружающей среде нанесен не будет. Отрицательное воздействие на поверхностные и подземные воды, атмосферу, недра, почву, животный и растительный мир и на человека является незначительным и не приведет к нарушению экологического равновесия, существующего в районе расположения производственного объекта.

Ввиду незначительности вклада рассматриваемого объекта в загрязнение окружающей среды, существенного воздействия на здоровье населения и общее состояние окружающей среды не ожидается.

Рабочий проект «Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст. Жосалы» с разделом ООС ***соответствует*** Экологическому Кодексу РК от 9 января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года №204-п.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам.

Рабочий проект «Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы» **соответствует** требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве,

реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

6.6. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14ноября 2017 года №249-нқ с изменениями и дополнениями, на основании нормативных документов по ценообразованию в строительстве и принятых проектных решений.

Рекомендуемая сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора), при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса ABC-4KZ (редакция 2020.4) в текущих ценах 4 квартала 2020 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2015с учетом изменений и дополнений выпуск 19;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015с учетом изменений и дополнений выпуск 19;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015с учетом изменений и дополнений выпуск 19;
- сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2020 (выпуск 3) (17 сборников);
- сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2020 выпуск 3 ;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2020 выпуск 1 ;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2019;

- Сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозки грузов железнодорожным транспортом (СЦПГ РК 8.04-12-2019);
- Сборник сметных тарифных ставок в строительстве (СТС РК 8.04-07-2019)2020год;
- Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (УСН РК 8.02-03-2019) 2020;
- Сборники укрупненных показателей сметной стоимости строительства (УСН РК 8.02-04-2019) 2020.
- сметная прибыль в размере 8% от суммы сметных прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);
- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015) ;
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015);

- дополнительная оплата труда в зонах экологического бедствия в соответствии с трудовым законодательством Республики Казахстан (приложение 1, п.9.8 Нормативного документа) .

- средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк);

Сметная стоимость строительства определена в текущих ценах 2020 года с учетом текущего уровня инфляции, согласно протокола РБК Республики Казахстан от 04 мая 2020г.№9 «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021-2025 годы» , МРП 2020года-2778 тенге; МРП 2021года -2917 тенге..

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения рабочего проекта ТОО «Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза» в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения.

Тепломеханические решения котельных:

1. Указана требуемая теплопроизводительность для котельной;
2. Представлены технические характеристики проектируемого котла BURAN BOILER BB-620 и существующего газового котла «Универсал-6М»;
3. В альбоме ТМ газоснабжение выполнено только для котла BURAN BOILER BB-620. Для существующего котла «Универсал-6М» газоснабжение не предусматривается, так как он работает только на твердом топливе.
4. Для каждого котла выполнена отдельная дымовая труба;
5. Представлен объем демонтажных работ.

Газоснабжение (внутренние устройства):

1. Ведомость рабочих чертежей основного комплекта марки ГСН исправлена на ГСВ (лист 1);
2. Наименование раздела ГСВ приведено в соответствие ГОСТ 21.101-97;

Наружные газопроводы:

1. На выходе с ГРПШ принята задвижка Ду80мм соответственно диаметру трубы;
2. Откорректирован диаметр футляра на подземном участке газопровода для полиэтиленовой трубы диаметром 63х5,8мм;
3. В спецификации указан полиэтиленовый шаровый кран подземной установки;
4. Наименование раздела ГСН приведено в соответствие ГОСТ 21.101-97;

Сметная документация

1. Откорректирован расчет ПИР;
2. Откорректирована стоимость экспертизы;
3. Предоставлен перечень прайс-листов и коммерческих предложений с основным и альтернативным вариантами.
4. Учтены заготовительно-складские расходы на материалы и оборудование принятые по прайс- листам и коммерческим предложениям;
5. Объемы и расценки в локальной смете приведены в соответствие откорректированным проектным решениям.

6. Сметная документация приведена в соответствие требованиям Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства утвержденного приказом № 249-НК от 14.11.2017г.

7.2. Оценка принятых проектных решений.

Данный подраздел экспертного заключения содержит оценку принятых проектных решений в соответствии с требованиями норм проектирования и градостроительного планирования, положениями нормативных правовых актов Республики Казахстан на основе анализа вопросов, указанных в разделе 5 настоящего заключения, в том числе: оценка качества и рациональности принятых проектных решений по разделам проекта, их соответствие действующим нормативным документам; оценка достоверности определения экономической эффективности от реализации проекта.

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказами Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, с учетом внесенных изменений согласно приказа №517 от 20 декабря 2016 года, разработчиком проекта установлен для объекта II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект разработан в соответствии с техническим заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

№	Наименование показателей	Ед. зм	Показатели	
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению
1	Установленная мощность котельной	кВт	620	620
2	Расход природного газа	нм³/ч	70,5	70,5
3	Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-07-2У1	компл.	1	1
4	Газопровод подземный среднего давления из полиэтиленовой трубы Ø63х5,8мм ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	14,0	14,0
5	Газопровод надземный низкого давления из стальных электросварных труб Ø57х3,5мм ГОСТ 10704-91	м	60,0	60,0
6	Газопровод внутренний низкого давления из стальных электросварных труб Ø89х3,5мм ГОСТ 10704-91	м	70,0	70,0
7	Общая сметная стоимость в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 годов в том числе: СМР	млн. тенге	13,190 6,433	13,402 4,025
	Оборудование		2,911	5,428
	Прочие затраты		3,846	3,949
8	Продолжительность работ	мес	1	1

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы» **соответствует** требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями.

Установленная мощность котельной – 620 кВт;
Расход природного газа – 70,5 нм³/ч;
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-07-2У1 – 1 компл.;
Газопровод подземный среднего давления из полиэтиленовой трубы
Ø63х5,8мм ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 – 14 м;
Газопровод надземный низкого давления из стальных электросварных
труб Ø57х3,5мм ГОСТ 10704-91 – 60 м;
Газопровод внутренний низкого давления из стальных электросварных
труб Ø89х3,5мм ГОСТ 10704-91 – 70 м;
В текущих и прогнозных ценах 2020-2021 годов – 13,402 млн.тенге;
- В том числе: СМР – 4,025 млн.тенге;
- Оборудование – 5,428 млн.тенге;
- Прочие затраты – 3,949 млн.тенге
Продолжительность работ – 1 месяц;

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Теміржолсу-Кзыл-Орда» в соответствии с условиями договора №ZKKVE-0077 от 02.12.2020 года.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ рабочий проект подлежит представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 3 месяцев со дня выдачи экспертизы.

5. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген қосымшалар мен өзгерістер есебімен, «Жосалы станциясындағы газ құбырын тартумен қазандықты газдандыру» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында әрекет ететін құқықтық және мемлекеттік нормативтер талаптарына **сәйкес келеді** және келесі технико-экономикалық көрсеткіштер бойынша бекітілуге ұсынылады.

Қазандықтың орнатылған қуаты – 620 кВт;
Табиғи газ шығыны – 70,5 нм³/ч;
ГРПШ-07-2У1 шкафты газ реттеу пункті – 1 компл.;
Полиэтилен құбырынан жасалған орташа қысымды жерасты газ құбыры
Ø63х5,8мм ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 – 14 м;
Электрмен дәнекерленген болаттан жасалған төмен қысымды жер үсті газ құбыры
труб Ø57х3,5мм ГОСТ 10704-91 – 60 м;
Болат электрмен дәнекерленген ішкі төмен қысымды газ құбыры
труб Ø89х3,5мм ГОСТ 10704-91 – 70 м;
2020-2021 жылдардағы ағымды және болжамды
бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны – 13,402 млн.теңге;
- Оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары – 4,025 млн.теңге;
- Жабдықтар – 5,428 млн.тенге;
- Өзге шығындар – 3,949 млн.теңге;

Жұмыстың ұзақтығы: – 1 ай;

2. Осы сараптамалық қорытынды жобалау үшін Тапсырыс берушімен бекітілген бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды, олардың дұрыстығына 02.12.2020 жылғы №ZKKVE-0077 шартының талаптарына сәйкес «Теміржолсу-Кзыл-Орда» ЖШС кепілдік берген.

3. Бекітуге және жұмыс өнідірісіне ұсынылмас бұрын, жұмыс жобасын осы сараптама қорытындысына сәйкес келуін тексеру қажет.

4. Жұмыс жобасы өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, 3 ай мерзімінен кешіктірмей бекітуге ұсынылуы тиіс.

5. Құрылыс кезінде негізінен отандық тауар өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және құрылымдарын пайдалану.

Отарбаев А.А.

Директор

ТОО "Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза"

Зулхарнаева Ф.Ш.

Эксперт

ТОО "Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза"

Кульманов Ж.Б.

Эксперт

ТОО "Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза"

Есдаулетов М.К.

Заместитель директора

ТОО "Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза"

Тулегенов Н.Е.

Эксперт

ТОО "Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза"

Абуова Г.А.

Эксперт

ТОО "Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза"

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ35VDD00157373

Акимат Кызылординской области

Акимат Кызылординской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Теміржолсу-Кзыл-Орда" 120000, Переулок Шымбай, дом № 45

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 040340002737

Наименование производственного объекта: "Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы"

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Кармакшинский район -

Кызылординская область, Кызылорда Г.А. -

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель отдела — Досмаилов Талгат Дуйсеналиевич

(подпись) — Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Кызылорда **Дата выдачи:** 25.12.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,21843402	2,8238431894
"Газификация котельной с прокладкой газопровода на ст.Жосалы" Сентябрь 2021 -октябрь 2021 г.г.	0,0328769	0,01982416
в т.ч. по ингредиентам:		
Метилбензол	0,00133	0,0003922
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001507	0,000065
Пропан-2-он	0,000798	0,0003091
Уайт-спирит	0,0000875	0,0000189
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,02189	0,0161
Железо (II, III) оксиды	0,000633	0,000273
Азота (IV) диоксид	0,00333	0,0009
Азот (II) оксид	0,000542	0,0001463
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,0001157	0,00005
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,002205	0,0010681
Бутилацетат	0,001795	0,00050156
Эксплуатация	0,18555712	2,8040190294
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00321	0,0000138
Метилбензол	0,00000975	0,0000000419
Углерод оксид	0,1363	2,11
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,001187	0,0000051
Азота (IV) диоксид	0,03856	0,597
Азот (II) оксид	0,00627	0,097
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,00000487	0,0000000209
Бензол	0,0000155	0,0000000666
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать требования Экологического Кодекса РК;
2. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим Разрешением;
3. Представлять отчёты по разрешённым и фактическим эмиссиям в окружающую среду в управление ежеквартально к 10-му числу месяца следующего за отчётным.