«Қостанай облысы, Федоров ауданы, Федоровка ауылының «Красноармейская» қазандығына газды отынмен істейтін модульдік қазандық салу»

жұмыс жобасы бойынша

(оң)

08.05.2019 ж. № 12-0086/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:

«Федоров ауданының сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі
Федоров ауылы,
Қостанай облысы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:

«Межрайгаз+» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Қостанай қаласы

Көкшетау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай облысы, Федоров ауданы, Федоровка ауылының «Красноармейская» қазандығына газды отынмен істейтін модульдік қазандық салу» жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Солтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Солтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы жинақтау қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 12-0086/19 от 08.05.2019 г.
(положительное)
по рабочему проекту

«Строительство модульной котельной на газовом топливе к котельной «Красноармейская» села Федоровка, Федоровского района, Костанайской области»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района», село Федоровка, Костанайская область

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «Межрайгаз+», город Костанай

город Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Строительство модульной котельной на газовом топливе к котельной «Красноармейская» села Федоровка, Федоровского района, Костанайской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Северному региону.

Данное сводное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Северному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство модульной котельной на газовом топливе к котельной «Красноармейская» села Федоровка, Федоровского района, Костанайской области».

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 24 января 2019 года № 060140005827/190011/00 (6) и дополнительного соглашения от 4 мая 2019 года № 1.

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района», с. Федоровка Костанайской области.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Межрайгаз+», г. Костанай (государственная лицензия I категории от 14 марта 2018 года № 18005340, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Костанайской области»).

ПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Костанайгражданпроект» г. Костанай (государственная лицензия II категории от 03 августа 2001 года ГСЛ № 006205, приложения от 30 июля 2012 года выданные Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 04 апреля 2018 года;

дополнение к заданию на проектирование, утвержденное заказчиком 12 апреля 2019 года;

постановление акимата Федоровского района Костанайской области от 25 декабря 2017 года № 446 о строительстве модульной котельной на газовом топливе к котельной «Красноармейская» села Федоровка Федоровского района;

решение акимата Федоровского сельского Федоровского района Костанайской области от 26 декабря 2018 года № 152 о предоставлении земельного участка для строительства модульной котельной на газовом топливе площадью 0,7 га;

акт выбора земельного участка под строительство от 14 марта 2019 года площадью 0,7 га для строительства модульной котельной на газовом топливе к котельной «Красноармейская» села Федоровка, Федоровского района, утвержденный ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района»;

акт на право постоянного землепользования площадью 0,0887 га с кадастровым номером 12-191-005-484 для обслуживания здания котельной, изготовленный Федоровским районным земельно-кадастровым филиалом ДГП «КостанайНПЦзем» 14 января 2011 года;

бюджетная программа Государственного учреждения «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» на 2018-2020 годы, утвержденная приказом от 05 марта 2018 года № 46 ;

архитектурно-планировочное задание от 05 апреля 2018 года № 9, выданное ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» село Федоровка, Костанайской области;

перечень материалов, инженерного оборудования, изделий и конструкций, утвержденный заказчиком 25 апреля 2019 года;

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «КарГИИЗ» в 2018 году (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 02 февраля 2015 года № 15002190, выданная Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан);

технический отчет по топографо-геодезическим изысканиям, топосъемка в М1:500, выполненные ТОО «КарГИИЗ» в 2018 году;

протокол дозиметрического контроля от 07 марта 2019 года № 18, выданный ТОО «КазАтом»;

протокол измерений содержания радона и его продуктов распада в воздухе от 06 марта 2019 года № 32-19, выданный радиационной лабораторией ТОО «КАТЭП-АЭ»;

договор консорциума от 19 октября 2018 года № 4 между ТОО «Межрайгаз+» и ТОО «Костанайгражданпроект» о совместной деятельности по участию в тендере, разработке рабочего проекта.

Письма Государственного учреждения «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района»:

от 27 марта 2018 года № 3-04/265 о расстоянии до полигона ТБО;

от 27 марта 2018 года № 3-04/266 о расстоянии до песчаного карьера;

от 08 октября 2018 года № 01-18/828 об источниках финансирования;

от 01 апреля 2019 года № 03-05/217 о благоустройстве, об озеленении участка;

от 03 апреля 2018 года № 3-04/295 о сроках начала строительства.

от 15 апреля 2019 года № 3-05/231 о резервном виде топлива;

от 22 апреля 2019 года № 3-05/260 по благоустройству, подъездным дорогам и ограждении территории;

от 22 апреля 2019 года № 03-05/261 о выделении земель под инженерные сети.

Письма:

от 28 сентября 2018 года № 01-2-07.16-1502 КПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» об установке газовых счетчиков;

от 26 марта 2019 года № 3-02/139 ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Федоровского района» об отсутствии зеленых насаждений;

от 15 апреля 2019 года № KZ79VEH00010611 Республиканское государственное учреждение «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности» разрешение на применение технических устройств.

Технические условия:

от 12 марта 2018 года № 101-14 КГП «Теплоцентр» информация о необходимых параметрах теплоносителя и давлении насосов;

от 27 марта 2018 года № 80-10 ГКП «Водстрой» на подключение водопровода;

от 26 января 2018 года № 21-2601-24К ПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

от 04 апреля 2018 года № 1215-12-ф ТОО «ЭПК-форфайт» на присоединение к электросетям;

от 19 октября 2018 года № 3-02/326 ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Федоровского района» информация о необходимых параметрах теплоносителя и давлении насосов;

от 25 февраля 2019 года № 70-А КГП «Теплоцентр» дополнения к техническим условия от 12 марта 2018 года № 101-14 информация о необходимых параметрах теплоносителя и давлении насосовю

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

генплан согласован ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района», ГКП «Водстрой», ГКП «Теплоцентр», акимат села Федоровка, ЛТЦ Федоровского района ЦТО МС АО «Казахтелеком», КПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ», «ТУСМ-8» в 2018 году;

план газопровода согласован ТОО «ЭПК-форфайт» 18 сентября 2018 года № 3544-12-ф;

план водопровода и канализации согласован ТОО «ЭПК-форфайт» 18 сентября 2018 года № 3546-12-ф;

план теплосети согласован ТОО «ЭПК-форфайт» 18 сентября 2018 года № 3545-12-ф;

рабочий проект согласован ТОО «ЭПК-форфайт» 18 сентября 2018 года № 3542-12-ф.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. 07-2018-ПС Паспорт.
Том 2. 07-2018-ПЗ Общая пояснительная записка.
Том 3. 07-2018-ГСН Наружные газопроводы.
Том 4. 07-2018-ТС Тепловые сети.
Том 5. 07-2018-НВК Наружный водопровод и канализация.
Том 6. 07-2018-ЭС Электроснабжение.
Том 7. 07-2018-АС Архитектурно-строительные решения.
Том 7.1. 07-2018-ТС.АС Строительные решения тепловых сетей.
Том 8. 07-2018-ГП Генплан.
Том 9. 07-2018-СМ Сметная документация.
Том 9.1. 06-2018-СМ Прайсы.
Том 10. 07-2018-ПОС Проект организации строительства.
Том 11. 07-2018-ТМ Тепломеханические решения котельной.
ОВОС Оценка воздействия на окружающую среду.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе к котельной «Красноармейская» села Федоровка Федоровского района предусмотрено для теплоснабжения группы существующих зданий, подключенных к котельной «Красноармейская».

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок изысканий расположен по ул. Гагарина в районе котельной «Красноармейская» села Фёдоровка. По территории и вокруг участка проходят трассы инженерных коммуникаций. Естественный рельеф местности нарушен в результате инженерно-хозяйственной деятельности, абсолютные отметки поверхности 197.13 - 198.40.

Рис.1 - Ситуационная схема.

Природно-климатические условия района строительства:

район строительства не сейсмичен и относится к IВ климатическому подрайону, характеризующемуся следующими показателями:

средняя температура наиболее холодной пятидневки - минус 35 °С;
средняя температура наиболее холодных суток - минус 40 °С;
абсолютная минимальная температура воздуха - минус 45 °С;
абсолютная максимальная температура воздуха - плюс 42 °С;
средняя температура отопительного периода - минус 8,1 °С;
продолжительность отопительного периода - 214 суток;
нормативная снеговая нагрузка - 70 кг/м²;
господствующие ветра - юго-западные, с нормативным давлением - 38 кг/м².

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно техническому отчету по комплексным инженерным изысканиям, выполненного ТОО «КарГИИЗ» в 2018 году, в геологическом строении участка изысканий до изученной глубины 6,0 м. принимают участие палеогеновые отложения представленные глинами, перекрываемые с поверхности земли насыпными грунтами.

ИГЭ 1 – глина (с''=33 кПа; φ''=12°; ρ^{II}=1,78 г/см^3; E_e=7,0 МПа), вскрытая мощность слоя составляет 5,50 м;

Грунтовые воды на участке изысканий вскрыты на глубине 2,0 м. Отметки установившегося уровня составляют 196,4 м. Максимальный уровень принят на 1,00 м выше установившегося, т.е. на глубине 1,0 м от поверхности земли.

По химическому составу грунтовые воды хлоридно-натриевого типа. Грунтовая вода неагрессивная по содержанию сульфатов по отношению к бетонам марки W4.

Степень агрессивности грунтов по отношению к бетонам марки W4 по водонепроницаемости для глин (ИГЭ-1) – от сильноагрессивной на портландцементе до слабоагрессивных на сульфатостойких цементах, к железобетонным конструкциям – среднеагрессивная.

Степень коррозийной активности грунтов по отношению к углеродистой стали, для: глин (ИГЭ-1) – высокая 5,08-5,65 г/сутки.

Нормативная глубина промерзания для глинистых грунтов – 2,1 м от поверхности земли.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Участок для строительства блочно-модульной котельной расположен на прилегающей к котельной территории.

Генеральный план разработан согласно заданию на проектирование, в увязке с существующей застройкой и согласован ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района и заинтересованными организациями.

Топографическая съемка в масштабе 1:500 выполнена ТОО «КарГИИЗ» в 2018 году. Система координат местная. Система высот условная.

На выделенном участке расположена существующая котельная, развалины и фундаменты зданий, предусмотрено строительство модульной котельной с двумя дымовыми трубами, трансформаторной подстанции и накопителя. Разбивка проектируемой котельной выполнена от существующего здания котельной с соблюдением санитарно-защитной зоны до жилой застройки.

Вертикальная планировка территории выполнена локально под проектируемым зданием в проектных отметках с учетом разработки минимального объема грунта, исходя из условий существующего рельефа, и обеспечивает отвод поверхностных вод от здания на существующий рельеф. По периметру здания выполнена асфальтобетонная отмостка. За относительную отметку 0.000 котельной принята отметка пола, что соответствует абсолютной отметке 197.95.

Благоустройство территории не предусматривается, согласно письму ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» № 03-05/260 от 22.04.2019 года и дополнению к заданию на проектирование от 12.04.2019 г.

Озеленение территории будет выполнено отдельным проектом в рамках программы благоустройства, согласно письму ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» № 03-05/217 от 01.04.2019 года.

Рис. 2 Схема генплана

Показатели по генплану приведены в таблице 1.

Таблица 1

Показатели по генплану

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	% к общей площади
1	Площадь участка	га	0,7	100
2	Площадь застройки,	м^2	212,4	30,3
	в т. ч. проектируемая застройка		81,4	-
3	Площадь покрытия отмостки	м^2	32,0	4,6
4	Площадь существующего озеленения	м^2	455,6	65,1

6.2.2 Технологические решения:

Мощность объекта

Установленная тепловая мощность котельной БМК-2,4Г на природном газе – 2,4 МВт.

Расчетная мощность котельной - 2,39 МВт.

Потребность в основных видах ресурсов

Топливо основное:

природный газ по ГОСТ 5542-87*, с теплотой сгорания 33,5 МДж/м^3 (8000 ккал/м^3), плотностью 0,7 кг/м^3.

Максимально-часовой расход газа котельной – 280,4 м^3/ч.

Технология производства

Предусмотрена установка блочно-модульной котельной теплопроизводительностью 2,4 МВт, (разрешение на применение технических устройств БМК-2,4 Г/Ж от 15.04.2019 года № KZ79VEH00010611, выданное РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности», г. Астана).

Основные показатели по теплопроизводительности котельной сведены в таблицу 2.

Таблица 2

Основные показатели по теплопроизводительности котельной

Расчетный режим	Теплопроизводительность котельной, МВт				Установленная мощность электродвигателей, кВт
	Расход теплоты на отопление и вентиляцию	Расход теплоты на гор. водоснабжение	Расход теплоты на собственные нужды котельной и потери в сетях	Общий расход теплоты	
Максимальный (минус 35 °С)	2,28	-	0,12	2,40	25,0
Средний (минус 17,2 °С)	1,50	-	0,08	1,58	

Категория котельной по надежности отпуска тепла потребителям - вторая.

Тепловой схемой котельной предусматривается отпуск тепла на теплоснабжение группы зданий, ранее подключенных к котельной «Красноармейская» на твердом топливе.

Оборудование системы ГВС в котельной БМК не предусмотрено.

Работа котельной предусмотрена в отопительный период.

Система теплоснабжения – закрытая.

Теплоноситель – вода с параметрами 90-70° С.

К установке принято 2 водогрейных котла марки ВВ-1200 (стальных), теплопроизводительностью 1,2 МВт каждый, укомплектованными горелками BLU 1500.1PAB, мощностью 0,3 – 1,55 МВт.

На каждом котле установлено по два предохранительных клапана, предохраняющие от неконтролируемого повышения давления воды. При аварийном превышении давления в котле срабатывают предохранительные клапаны котлов, и избыток теплоносителя сбрасывается через трубопровод за пределы котельной.

Для компенсации изменения объема теплоносителя в системе теплоснабжения предусмотрен расширительный бак мембранного типа объемом 500 л (2 шт.).

Для подачи теплоносителя потребителю и преодоления потерь в наружных тепловых сетях в котельной предусмотрена установка двух сетевых насосов (1 рабочий, 1 резервный) с электродвигателем мощностью 11 кВт каждый.

Температура воды на входе в котлы не должна быть ниже 55° С, что предотвращает образование конденсата из дымовых газов на поверхностях нагрева. При аварийном перегреве воды в котле выше 90° С, датчики предельной температуры, установленные на котлах, отключают горелочные устройства (повторный пуск - вручную).

Для восполнения утечек теплоносителя из теплосети холодная вода проходит через автоматическую водоподготовительную установку производительностью 1,2 м^3/ч. На время нахождения установки ХВО в режиме регенерации предусмотрен бак запаса химочищенной воды ёмкостью 1,5 м^3.

Котлы имеют свою штатную автоматику: каждый котел комплектуется панелью управления котлом и управляющим контроллером горелочного устройства.

Для отвода продуктов сгорания топлива, каждый котел оборудован стальным газоходом с отключающим шибером и взрывным предохранительным клапаном и дымовой трубой диаметром 530 мм, высотой 7 м.

Энергоэффективность решений

В целях рационального использования тепловой энергии и снижения потерь тепла предусмотрены следующие мероприятия:

применение котлов с высоким коэффициентом полезного действия (КПД) - 92 %, за счет применения автоматизированных горелок котлов;

изоляция трубопроводов и оборудования;

автоматизация контроля и управления работой котельной.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Блочно-модульная котельная

Уровень ответственности - II.

Степень огнестойкости - II.

Блочно-модульная котельная БМК-2,4Г представляет собой полносборный модуль-контейнер заводской готовности, поставляется комплектно, по коммерческому предложению в соответствии с техническим паспортом котельной.

Котельная с двумя водогрейными котлами для теплоснабжения объектов социальной и промышленной инфраструктуры, состоит из двух блоков полной заводской готовности. Несущий каркас, помещения БМК, выполнен из профилированных стальных труб ГОСТ 30245-2003 расчетного сечения.

Стены и кровля изготовлены из трехслойных панелей толщиной 100 мм. В качестве утеплителя, в панелях, используется минеральный негорючий материал - базальтовое волокно.

Дымовые трубы диаметром 530 мм (2 шт), высотой 7 м - поставляется комплектно, по коммерческому предложению от фирмы производителя, в соответствии с техническим паспортом котельной.

Для предотвращения взаимного влияния котлов друг на друга, труба до высоты +3,0 м разделена продольной внутренней перегородкой на две части.

Фундаменты под блочно-модульную котельную – ленточные, монолитные из бетона В7,5, F100, W4 по подготовке из щебня толщиной 500 мм. Основанием служит (ИГЭ-1) – глина.

Фундаменты под дымовую трубу – монолитная ж/б плита (3.45х1,75х 0,7м.) из бетона В7,5, F100, W4, по подготовке из щебня (фр. 10-20 мм.) толщиной 0,4 м. Основанием служит (ИГЭ-1) – глина.

Фундаменты под КТГП

Фундаменты – ленточные, сборно-монолитные из блоков по ГОСТ 13579-78* и монолитного бетона В7,5, F100, W4, по подготовке из щебня (фр. 10-20 мм.) толщиной 0,3 м. Основанием служит (ИГЭ-1) – глина.

Подвижные стойки-опоры

Стойка – труба по ГОСТ 10704-91

Фундаменты – столбчатые монолитные из бетона В7,5, F100, W4 по подготовке из щебня толщиной 100 мм. Основанием служит (ИГЭ-1) – глина.

Опознавательный столб

Стойка – железобетонная по серии 3.017-3.

Фундаменты – столбчатые монолитные из бетона В10, F100, W4 по подготовке из щебня толщиной 100 мм. Основанием служит (ИГЭ-1) – глина.

Неподвижные опоры

Монолитные бетонные из бетона В25, F200, W4 по бетонной подготовке толщиной 60 мм из бетона В7,5, F100, W 4. Балки металлические из швеллера по ГОСТ 8240-97.

Основанием фундаментов служит глина (ИГЭ-1).

Подвижные опоры под трубопровод.

Стойка – труба по ГОСТ 10704-91.

Фундаменты – столбчатые монолитные из бетона В7,5, F200, W4 по подготовке из щебня толщиной 100 мм. Основанием служит (ИГЭ-1) – глина.

Антикоррозийные мероприятия

Все бетонные и железобетонные конструкции предусмотрено выполнить из бетона W4 на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Теплоснабжение

Тепловые сети

Проектом предусматриваются внутриплощадочные тепловые сети от проектируемой котельной БМК до точки врезки в существующую надземную тепловую сеть, проложенную к существующим объектам, запитанных от существующей котельной «Красноармейская» на твердом топливе, согласно ТУ № 101-14 от 12.03.2018 года и дополнений к ним.

Проектируемая тепловая сеть предусмотрена двухтрубная, в надземном исполнении на низких опорах. Схема тепловых сетей тупиковая. Система теплоснабжения - закрытая. Теплоноситель – вода с параметрами 90 -70 °С.

Установка запорной предусмотрена на трубопроводах вывода тепловых сетей из БМК внутри котельной, на трубопроводах проектируемых и существующих в узле трубопроводов УТ1 для возможности переключения теплоснабжения объектов в аварийных случаях и при ремонтных работах от существующей котельной на твердом топливе.

Трубопроводы тепловых сетей IV категории предусмотрены диаметром DN150 из стальных электросварных труб сортамент по ГОСТ 10904-91*, изготовленные в соответствии с техническими условиями ГОСТ 10705-80* группы В из Ст3сп5.

Компенсация температурных деформаций трубопроводов предусмотрена за счет углов поворота трассы.

Изоляция трубопроводов предусматривается матами минераловатными прошивными по ГОСТ 21880-11, толщиной 100 мм. Покровный слой - сталь листовая оцинкованная по ГОСТ 14918-80*.

Монтаж тепловых сетей предусмотрено выполнять в соответствии с требованиями СНиП 3.05.03-85. Согласно СНиП 3.05.03-85 «Тепловые сети» и «Правилам обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением» в рабочем проекте предусмотрены затраты на проверку сплошности сварных швов труб неразрушающими методами контроля. После завершения монтажных работ предусмотрено произвести гидравлические испытания, промывку и дезинфекцию трубопроводов в соответствии со СНиП 3.05.03-85 «Тепловые сети» и Санитарные правила № 209 от 16.03.2015 г.

Величина пробного давления для гидравлического испытания тепловых сетей принята 1,6 МПа.

Общая протяженность трассы проектируемой тепловой сети диаметром DN150 в двухтрубном исполнении – 57,6 м.

Сети водоснабжения и канализации

Водоснабжение

Данный проект разработан на основании технических условий № 80-10 от 27.03.2018г. выданных ГКП «Водстрой», задания на проектирование и архитектурно-планировочного задания.

Холодное водоснабжение предусмотрено от существующей сети, точка подключения - проектируемый колодец № 84 на водоводе диаметром 110 мм по ул. Гагарина. Напор в точке подключения 30 метров.

Сеть холодного водопровода принята из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17-110х6,6 «питьевая» по ГОСТ 18599-2001. На проектируемой сети водопровода предусмотрены водопроводные колодцы по ТПР 901-09-11.84, из сборного железобетона по ГОСТ 8020-90.

Фасонные части в колодцах приняты из стальных труб. Изоляция фасонных частей «весьма усиленная» битумно-полимерная. Соединение арматуры с фасонными частями предусмотрено на фланцах, с полиэтиленовыми трубами - на свободных фланцах и втулках. Соединение труб - сварное.

Наружное пожаротушение предусмотрено от проектируемого пожарного гидранта установленного в колодце ПГ-1, предназначенного для отбора воды на пожарные нужды с помощью пожарной колонки по ГОСТ 7499-71.

Расход воды на наружное пожаротушение 10 л/с. Установка пожарных гидрантов предусмотрена в соответствии с Т.П. 901-9-17.87 в подземных колодцах с деревянной крышкой для утепления. У мест расположения пожарных гидрантов предусмотрены указатели с буквенным индексом ПГ в соответствии с СТ РК 12.4-026-2002 «Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная» и СТ РК 1174-2003 «Пожарная техника для защиты объектов».

Канализация

Сброс хозяйственно-бытовых и производственных стоков предусматривается самотеком в проектируемый накопитель емкостью 5 м.куб.

Сеть канализации предусмотрена из двухслойных профилированных труб типа «Корсис» DN110 SN8 по ТУ 2248-001-73011750-2005.

Основные показатели (по чертежам марки ВК) приведены в таблице 3.

Таблица 3

Основные показатели (по чертежам марки ВК)

Наименование системы	Потребный напор на вводе, м	Расчетные расходы				Установленная мощность эл. двиг., Вт	Прим.
		м³/сут	м³/ч	л/с	при пожаре л/с		
В1							
Подпитка	10	38,9	1,62	0,45			
Аварийная подпитка		102,8	4,28	1,19			
Мытье полов		0,046	-	-			
К1							
Слив от котлов		4,32	-	-			
Мытье полов		0,046	-	-			

Газоснабжение. Наружные газопроводы.

Газоснабжение блочно-модульной котельной запроектировано в соответствии с ТУ № 21-2601-24К от 26.01.2018 года, выданных КПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Газоснабжение котельной предусмотрено природным газом по ГОСТ 5542-87* с теплотой сгорания 33,5 МДж/м^3 и плотностью 0,7 кг/м^3.

Для газоснабжения котельной БМК-2,4 Г предусмотрено строительство подводящего газопровода высокого давления. Точка подключения – газопровод высокого давления, после задвижки на выходе из земли возле существующей котельной. Диаметр газопровода в точке подключения – DN50, давление газа в точке подключения – 0,58 МПа.

Максимальный расход газа составляет 280,4 м^3/ч.

Для снижения давления газа до требуемого рабочего, предусмотрена внутри котельной (БМК-2,4 Г) газорегуляторная установка ГРУ-05-ЭК-2У1 с входным давлением Рвх.=0,58 МПа (согласно ТУ) и выходным давлением Рвых.=0,0025 МПа, с максимальной пропускной способностью 464,0 м^3/ч.

Коммерческий учет расхода газа предусматривается измерительным комплексом, состоящем из счетчика РСГ-G25 с корректором объема газ ЕК-280, Q_{min}=2,72 м^3/ч; Q_{max}=272,0 м^3/ч при рабочем давлении - 0,58 МПа, установка которого предусмотрена на газопроводе высокого давления на входе в котельную.

Внутри помещения котельной предусмотрена установка быстродействующего запорного клапана с электроприводом (входит в объем поставки БМК).

Прокладка газопровода высокого давления от точки врезки до проектируемой котельной предусматривается в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ (ГАЗ) SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 наружным диаметром 63 мм, и частично, вместе подключения и у проектируемой котельной, в надземном исполнении из стальных электросварных труб гр. В Ст3сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80* диаметром DN50.

Прокладка подземного полиэтиленового газопровода предусмотрена на глубине не менее 1,50 м до верха трубы, для обеспечения нормального температурного режима при эксплуатации в зимний период.

Соединение полиэтиленовых труб предусматривается сваркой «встык» и с помощью соединительных деталей с закладными нагревательными элементами. Соединение стального и полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» (НСПС). Укладка неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» предусмотрена на основание из песка длиной по 1 м в каждую сторону от соединения, высотой не менее 10 см и присыпаться слоем песка на высоту не менее 20 см. После укладки полиэтиленового газопровода в траншею и присыпки мягким грунтом на 20 см выше верхней образующей трубы с подбивкой пазух предусматривается укладка сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» с медным проводом. Для обеспечения возможности нахождения трассы газопровода высокого давления, предусматривается установка опознавательных столбиков в углах поворота трассы.

Повороты полиэтиленового газопровода предусматриваются с применением отводов заводского исполнения или упругим изгибом, радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Противокоррозионное покрытие участков стального подземного газопровода предусматривается «усиленного типа» по ГОСТ 9.602-2016, состоящем из двух слоев полимерно-липких лент «Полилен 40-ЛИ-63» и одного слоя полимерно-липкой обертки «Полилен 40-05-63» по слою праймера НК-50. Электрохимзащита участков стального газопровода длиной менее 10 м, согласно ГОСТ 9.602-2016 не предусматривается. Данные участки газопровода засыпаются на всю глубину траншеи песком.

Надземные участки стальных газопроводов и детали крепления предусмотрено окрасить двумя слоями эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-82 желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Монтаж и испытание газопровода на герметичность предусмотрено выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005 и «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденных приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 09.10.2017 г. № 673.

Электротехнические решения

Раздел электроснабжение разработан в соответствии с требованиями ПУЭ РК и СН РК 4.04-07-2013 «Электротехнические устройства», на основании технических условий (ТУ) № 1215-12-Ф от 04.04.2018 года выданных ТОО «ЭПК-форфайт».

Категория по надежности электроснабжения - II.

Напряжение - 10 кВ.

Рр.=25 кВт.

Протяженность ВЛ-10кВ – 418 м.

Протяженность КЛ-10кВ – 53 м.

Протяженность КЛ-0,4кВ – 60 м.

Район по гололёду - II, район по ветру - III, число грозовых часов в году - от 40 до 60.

Центр питания: ПС-110/10 кВ «Федоровка»; ПС-110/35/10 кВ «Джаркуль».

Точка подключения к системе электроснабжения:

№ 1- существующая ВЛ-10кВ «Федоровка - Город-1» (оп. № 57);

№ 2 - существующая ВЛ-10кВ «Джаркуль – Детсад» (оп. № 92).

На первых отпаечных опорах предусматривается установка разъединителей типа РЛНД-10. Для электроснабжения БМК предусматривается установка 2КТПГ-25 кВА/10 кВ запитываемая по ВЛ-10 кВ на железобетонных опорах с подвеской провода АС-50.

КЛ-0,4кВ от 2КТПГ до БМК предусматривается кабелем марки АВБбШв. Для компенсации реактивной мощности на 2КТПГ предусматривается конденсаторная установка типа КРМ-0,4 (УКМ-58).

Ввод в 2КТПГ выполняется через закладные детали, предусмотренные в конструкции 2КТПГ. Учет электроэнергии предусмотрен в РУ -0,4кВ проектируемой 2КТПГ по трёхфазным приборам учёта активной и реактивной энергии с классом точности 0,5-2,0 «Дала» СА4У-Э720 ТХ (5А) с трансформаторами тока 100/5А на каждом вводе 0,4 кВ.

Все нетоковедущие части электрооборудования должны быть заземлены согласно ПУЭ РК. Для БМК и КТПГ предусмотрено устройство контура защитного заземления, к которому присоединяются корпус БМК, дымовая труба. Сопротивление контура не должно превышать 4,0 Ом.

Во избежание вмятин и повреждений верхней оболочки кабелей на дне траншеи предусмотрено устройство мягкой подушки толщиной до 100мм, а сверху - слой песка, с последующей засыпкой грунтом. Предусмотрено применение сигнальной ленты в кабельной траншее согласно ПУЭ и серии А5-92.

Все электромонтажные работы предусмотрено выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ РК и СН РК 4.04-07-2013 «Электротехнические устройства».

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Категория помещений по взрывной, взрывопожарной опасности котельной – Г.

Здание котельной - IIIа степени огнестойкости.

Основные технические решения, принятые при разработке рабочего проекта, сводят к минимуму вероятность возникновения аварийных и чрезвычайных ситуаций.

Предотвращение возможной аварийной ситуации и проведение спасательных работ достигается следующими мероприятиями:

ограничение пожарной опасности строительных материалов, которые используются в поверхностных слоях конструкций зданий;

для обеспечения безопасной эвакуации людей из здания, открывание дверей принято наружу;

устройство пожарных проездов и подъездных путей для пожарной техники, совмещённых с функциональными проездами и подъездами;

предусмотрено наружное пожаротушение от проектируемого пожарного гидранта в существующем колодце № 38, предназначенного для отбора воды на пожарные нужды с помощью пожарной колонки по ГОСТ 7499-71;

для предотвращения воздействия молний на оборудование, объекты и людей предусмотрена система молниезащиты.

для трансформаторной подстанции 2КТПГ предусмотрено автоматическое пожаротушение в камерах трансформаторов;

при вводе в котельную газопровода предусмотрена установка на газопроводе быстродействующего запорного клапана с электроприводом, сблокированного с системами загазованности.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту разработана ТОО «ЭкоWay», государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01487Р от 26.07.2012г., выданная Министерством охраны окружающей среды РК.

Объект на период строительства и эксплуатации относится к IV категории согласно ст. 40 Экологического кодекса РК.

Воздействие на атмосферный воздух

На период строительства предусмотрено 8 (ист.№6001-6008) неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ атмосферного воздуха. При строительстве загрязнение атмосферного воздуха связано с пылением площадки строительства, сварочными, лакокрасочными, битумными, буровыми и др. работами.

На период эксплуатации предусмотрены следующие источники выбросов загрязняющих веществ атмосферного воздуха:

ист. № 0001-0002 - блочно-модульная котельная, оборудованные двумя водогрейными котлами и газовыми горелками, работающие на природном газе, источники выбросов организованные, высотой 7 м, диаметром 530 мм.

Ист. № 003 - ГРУ, оборудованный предохранительно-сбросными клапанами и вентиляторами, источник выброса организованный, высотой 6 м, диаметром 40 мм.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и эксплуатации приведены в таблицах 4,5.

Таблица 4

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство, цех, участок	Номер источника	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ на период строительства	Год достижения ПДВ

Код и наименование загрязняющего вещества	загрязнения	существующее положение		период строительства (2 мес. 2019 год)		ПДВ		
		г/с	т/пер	г/с	т/пер	г/с	т/пер	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железа оксид								
Сварочные работы	6003	-	-	0,03114	0,00039	0,03114	0,00039	СМР
(0143) Марганец и его соединения								
Сварочные работы	6003	-	-	0,00406	0,000036	0,00406	0,000036	СМР
(0168) Олово оксид								
Медницкие работы	6009	-	-	0,00001	0,0000001	0,0001	0,0000001	СМР
(0184) Свинец и его соединения								
Медницкие работы	6009	-	-	0,00001	0,0000002	0,0001	0,0000002	СМР
(0301) Азота диоксид								
Сварочные работы	6003	-	-	0,00083	0,00001	0,0083	0,00001	СМР
Газосварочные работы	6004	-	-	0,00617	0,00044	0,0617	0,00044	СМР
Битумоплавильная установка	6006	-	-	0,00161	0,00002	0,0161	0,00002	СМР
(0304) Азота оксид								
Битумоплавильная установка	6006	-	-	0,00026	0,000004	0,0026	0,000004	СМР
(0330) Сера диоксид								
Битумоплавильная установка	6006	-	-	0,00402	0,00006	0,0402	0,00006	СМР
(0337) Углерод оксид								
Сварочные работы	6003	-	-	0,00739	0,00006	0,0739	0,00006	СМР
Битумоплавильная установка	6006	-	-	0,00937	0,00014	0,0937	0,00014	СМР
Сварка полиэтиленовых труб	6008	-	-	0,00001	0,0000003	0,0001	0,0000003	СМР
(0342) Фтористые газообразные соединения								
Сварочные работы	6003	-	-	0,00098	0,0000034	0,0098	0,0000034	СМР
(0344) Фториды неорганические плохорастворимые								

Сварочные работы	6003	-	-	0,00183	0,00001	0,00183	0,00001	СМР
(0616) Ксилол								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	2,20418	0,22218	2,20418	0,22218	СМР
(0621) Толуол								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	0,86112	0,04582	0,86112	0,04582	СМР
(0827) Винилхлорид								
Сварка полиэтиленовых труб	6008	-	-	0,000004	0,000001	0,000004	0,000001	СМР
(1210) Бутилацетат								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	0,16666	0,00887	0,16666	0,00887	СМР
(1401) Ацетон								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	0,36112	0,01921	0,36112	0,01921	СМР
(2752)Уайт-спирит								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	0,4236	0,01252	0,4236	0,01252	СМР
(2754) Углеводороды С12-С19								
Битумоплавильная установка	6006	-	-	0,02811	0,00042	0,02811	0,00042	СМР
(2902) Взвешенные вещества								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	0,05931	0,00465	0,05931	0,00465	СМР
Битумоплавильная установка	6006	-	-	0,0002	0,000003	0,0002	0,000003	СМР
Шлифовальный станок	6010	-	-	0,0104	0,00009	0,0104	0,00009	СМР
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния								
Земляные работы	6001	-	-	6,94166	0,51072	6,94166	0,51072	СМР
Пересыпка материалов	6002	-	-	1,85673	0,008094	1,85673	0,008094	СМР
Сварочные работы	6003	-	-	0,00078	0,00001	0,00078	0,00001	СМР
Буровые работы	6007	-	-	0,16	0,01122	0,16	0,01122	СМР
(2930) Пыль абразивная								
Шлифовальный станок	6010	-	-	0,0064	0,00005	0,0064	0,00005	СМР
Итого по неорганизованным				13,147964	0,8450311			
Всего по предприятию:				13,147964	0,8450311			

Таблица 5

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Производство, цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника загрязнения	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации						Год достижения ПДВ
		существующее положение		бессрочно		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)								
БМК	0001			0,04707	0,88246	0.04707	0.88246	эксплуатация
БМК	0002			0,04707	0,88246	0.04707	0.88246	эксплуатация
Углерод оксид (0337)								
БМК	0001			0,11768	2,20629	0.11768	2.20629	эксплуатация
БМК	0002			0,11768	2,20629	0.11768	2.20629	эксплуатация
Метан (0410)								
РГУ	0003			1,095	0,00008	1.095	0.00008	эксплуатация
Смесь природных меркаптанов (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) /в (1716)								
РГУ	0003			0,000024	0,00000002	0.000024	0.00000002	эксплуатация
Всего по предприятию:				1,424524	6,17758002	1.424524	6.17758002	

Выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников загрязнения атмосферного воздуха при установлении нормативов ПДВ не учитывались в соответствии со статьей 28 Экологического кодекса РК.

На период эксплуатации объекта предусмотрен контроль источников выбросов загрязняющих веществ атмосферного воздуха и мониторинг на границе санитарно - защитной зоны. По результатам натурных замеров, Протокол № 180 АВ от 03.04.2019г. на границе санитарно-защитной зоне превышений норм ПДК не выявлено.

Поверхностные и подземные воды

На период строительства питьевое водоснабжение предусмотрено бутилированной водой, на технические нужды привозное, водоотведение бытовых вод предусмотрено в биотуалет.

На период эксплуатации водоснабжение предусмотрено от существующего водопровода, отведение сточных вод предусматривается в проектируемый накопитель сточных вод. Сброс хозяйственно-бытовых стоков в поверхностные водоемы и на рельеф местности не предусматривается. Воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Земельные ресурсы

Основными причинами воздействия на земельные ресурсы являются земельный отвод. Предусмотрено снятие и сохранение плодородного слоя почвы, с последующим использованием при благоустройстве и озеленении территории. Благоустройство и озеленение территории объекта будет реализовано отдельным проектом, письмо № 03-05/217 от 01.04.2019 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района». Воздействие на земельные ресурсы ожидается незначительное.

Оценка воздействия на недра. Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления.

На период строительства предусмотрено образование отходов производства и потребления зеленного и янтарного уровня опасности.

Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства приведены в таблице 6.

Таблица 6

Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
1	2	3	4
Период строительства			
Итого:	0,23872805		0,23872805
В т.ч. отходов производства	0,07622805		0,07622805
Отходов потребления	0,1625		0,1625
Зеленый уровень опасности			
ТБО (GO060)	0,1625		0,1625
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,0006843		0,0006843
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под ЛКМ (AD 070)	0,07475		0,07475
Ветошь промасленная (AD060)	0,00079375		0,00079375

Предусмотрена передача сторонним организациям всех видов отходов производства и потребления. Размещение отходов производства и потребления на период строительства и эксплуатации не предусматривается. Своевременный сбор, организация временного хранения, утилизация отходов способствуют минимальному воздействию на окружающую среду.

Растительный и животный мир

Основными причинами воздействия на животный и растительный мир являются антропогенное воздействие и земельный отвод. На территории строительства зеленые насаждения отсутствуют, письмо № 3-02/139 от 26.03.2019 года. Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не ожидается.

Социально-экономическая среда

Строительство объекта позволит улучшить условия нахождения учащихся и работников средней школы, позволит создать новые рабочие места на период строительства, что благоприятно отразиться в социальном развитии региона.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности

При соблюдении природоохранных мероприятий, санитарно - эпидемиологических требований экологические риски допустимые.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Проектом предусмотрено строительство котельной на газообразном топливе. Расстояние от источника выброса до ближайшей жилой зоны составляет более 50 м в северо-восточном и юго-восточном направлении. Санитарно-защитная зона котельной принята 50 метров, объект относится к 5 классу опасности, согласно пп. 6 раздела 13, приложения 1 к Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237. Границы СЗЗ обозначены в графических материалах проекта. Расчетная СЗЗ в 50 метров соблюдена.

На земельном участке, отведенном под строительство котельной, проведен дозиметрический контроль, измерены уровни выделения радона с поверхности грунта, результаты не превышают ПДУ. После окончания СМР, тепловые и водопроводные сети подвергнутся гидропневматической промывке с дезинфекцией, согласно п. 156, п. 158, п. 159 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 года № 209 с составлением акта по форме приложения 6 к вышеуказанным Санитарным правилам.

Сброс промывных вод с содержанием хлора предусмотрен в мокрые колодцы с последующей откачкой специальной организацией. Представлены расчет рассеивания вредных веществ в атмосферном воздухе от сжигания природного газа, расчеты физического воздействия (акустические расчеты). Результаты расчетов предельно-допустимых выбросов не превышают ПДК. Окончательный размер СЗЗ будет утвержден на основании сравнения расчетных показателей выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и результатов инструментальных исследований в течение года. Расчеты выполнены без учета фоновых загрязнений, в связи с отсутствием постов наблюдения РГП «Казгидромет» в Федоровском районе (письмо исх. № 28-02-14/345 от 05.03.2019 года). Производственный лабораторный контроль за состоянием атмосферного воздуха и почвы будет проводиться на границе СЗЗ 1 раз в год аккредитованной лабораторией на договорной основе.

Оборудование проектируемой котельной работает в автоматическом режиме, постоянных рабочих мест персонала нет, физическое воздействие на персонал не оказывается. Озеленение территории не менее 60 % площади (4710 кв.м.) будет выполнено до ввода в эксплуатацию проектируемого объекта, в рамках программы благоустройства, согласно письму ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» исх. № 03-05/217 от 01.04.2019 года, что соответствует требованиям п. 58 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов»,

утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237.

Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий для строителей, в соответствии с требованиями 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 28.02.2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Строительство объекта осуществляется в соответствии с рабочим проектом, действующим законодательством, строительными нормами и правилами, стандартами по безопасности строительной продукции и охране окружающей среды, требованиями СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Мероприятия по организации строительства и технологии производства работ разрабатываются перед началом строительства лицом, осуществляющим строительство, или по договору лицом, имеющим соответствующий разрешительный документ к таким видам работ, и отражаются в проекте производства работ (ППР).

Работы предусмотрено выполнять в оптимальные сроки с применением передовых технологий, механизации работ.

При строительстве предусмотрено максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей. Транспортировка материалов от поставщика (предприятия-изготовителя) до приобъектного склада предусмотрена автотранспортом.

Продолжительность строительства определена согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II» и составляет 2 месяца, в том числе подготовительный период 0,3 месяца.

Начало строительства – июнь 2019 года, согласно письму ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» от 03.04.2018 года № 3-04/295.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2019 год - 100%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утверждённым приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14.11.2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства 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 с использованием программного комплекса – АВС-4 (редакция 2019) по выпуску сметной документации.

При составлении смет использованы:

ЭСН РК 8.04-01-2015 "Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы" с учётом "Изменений и дополнений. Выпуск 14";

ЭСН РК 8.04-02-2015 "Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы" с учётом "Изменений и дополнений. Выпуск 14";

СТС РК 8.04-07-2018 "Сборник сметных тарифных ставок в строительстве";

ССЦ РК 8.04-08-2018 "Сборник сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции" 2019 год;

ССЦ РК 8.04-09-2018 "Сборники сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства" 2019 год ;

СЦЭМ РК 8.04-11-2018 "Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов. " 2019 год;

СЦПГ РК 8.04-12-2018 "Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства. " 2019 год;

перечень материалов, изделий и конструкций с приложением копий ценовых предложений и прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей сметно-нормативной базе, утвержденный заказчиком 25 апреля 2019 года, согласно пунктам 55, 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в РК, утвержденный приказом № 249-нк от 14.11.2017 года Комитетом по делам строительства Министерства по инвестициям и развитию РК.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых сметных затрат и накладных расходов (пункт 16, приложение 2 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ);

резерв средств на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчёта стоимости строительства (пункт 72, приложение 1 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015 с учётом "Изменений и дополнений, выпуск 10");

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015 с учётом "Изменений и дополнений, выпуск 10").

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018, 2019 годов.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Северному региону в рабочий проект «Строительство модульной котельной на газовом топливе к котельной «Красноармейская» села Федоровка, Федоровского района, Костанайской области» внесены следующие изменения и дополнения:

по разделу «Генеральный план»

1) в пояснительной записке добавлено описание раздела Генеральный план;

2) генеральный план согласован ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» и заинтересованными организациями;

3) представлено дополнение к заданию на проектирование об исключении благоустройства из проекта;

4) представлено письмо ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» № 03-05/260 от 22.04.2019 года по благоустройству, подъездным дорогам и ограждению территории котельных отдельным проектом;

5) представлено письмо ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» № 03-05/261 от 22.04.2019 года по договорам сервитута на земельные участки для прокладки инженерных сетей;

6) представлен акт выбора земельного участка от 14.03.2019 года;

7) представлено решение акима федоровского сельского округа № 152 от 26.12.2018 года о предоставлении земельного участка для строительства модульной котельной на газовом топливе площадью 0,7 га;

8) представлено письмо ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» № 03-05/217 от 01.04.2019 года по озеленению территории объектов в рамках программы благоустройства;

9) откорректированы основные показатели, указано расположение участка строительства на ситуационной схеме, показаны оси здания котельной;

10) обозначена СЗЗ котельной, расстояние от жилых зданий до проектируемой котельной принято в соответствии с санитарными нормами;

11) на сводном плане сетей расположение септика (накопителя);

12) планировочные отметки увязаны с отметками прилегающей территории, исключена срезка растительного грунта, откорректирована ведомость объемов земляных масс;

13) сводный план инженерных сетей включен в состав альбома и согласован специалистами всех разделов инженерных сетей;

по разделу «Технологические решения»

14) в дополнении к заданию на проектировании указан уровень ответственности объекта, согласно п. 10 «Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 г. № 165;

15) в дополнении к заданию на проектировании указана категория котельной по надежности отпуска тепла потребителю, согласно п. 5.3.2.1.30 СП РК 4.02-105-2013 «Котельные установки»;

16) в исходных данных (дополнения к ТУ № 101-14 от 12.03.2018 г.) указаны требуемые параметры теплоносителя, система теплоснабжения закрытая, согласно п. 5.1.1.1 СП РК 4.02-106-2013 «Автономные источники теплоснабжения»;

17) в письме ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства Федоровского района от 16.10.2018 года № 3-04/865 указан резервный вид топлива;

18) дополнительно разработан и представлен раздел «Тепломеханические решения котельных», согласно п. 10.2* СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»;

по разделу «Архитектурно-строительные решения»

19) указан уровень ответственности и огнестойкости;

20) разработаны мероприятия по защите конструкций от коррозии;

21) указаны угловые отметки земли;
22) разработаны конструктивные решения;
23) указаны разбивочные оси;
24) откорректированы фундаменты на листах;
25) указана водонепроницаемость и морозоустойчивость бетона;

по разделу «Теплоснабжение»

26) в перечне видов работ, требующих составление актов скрытых работ исключен «Акт о проведении промывки трубопроводов» и включена промывка и дезинфекция трубопроводов с ссылкой на Санитарные правила № 209 от 16.03.2015 г.;

27) в общие указания включены сведения о подключении проектируемой теплосети к существующей надземной теплосети; согласно п. 10.18 МСН 4.02-02-2004, в нижней точке трубопроводов предусмотрена установка спускных устройств; так как предусмотрена работа существующей котельной как резервной в узле УТ1 предусмотрена установка запорной арматуры (узел переключения).

28) толщина изоляции надземной теплосети принята 100 мм вместо 80 мм и подтверждена расчетом, выполненном в соответствии с п. 5.2 СП РК 4.02-02-2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха»;

по разделу «Наружные сети водопровода и канализации»

29) представлен балансовый расчет водоснабжения и водоотведения;

30) предусмотрены мероприятия по пожарной безопасности и наружному пожаротушению согласно Техническому Регламенту «Общие требования к пожарной безопасности» п. 28. 29. 52. Расход на наружное пожаротушение принят согласно Приложению 5 к Техническому регламенту «Общие требования к пожарной безопасности».

31) выполнена таблица основных показателей согласно ГОСТ 21.704-2011 «СПДС. Правила выполнения рабочей документации наружных сетей водоснабжения и канализации» п.4.4 форма 1;

32) представлен паспорт БМК;

33) предусмотрены мероприятия по гидроизоляции колодцев;

34) на плане нанесены оси здания согласно ГОСТ 21.101-97 «СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации» п. 5.4;

35) исправлена ссылка на лист АС с накопителем;

по разделу «Газоснабжение»

36) в общих указаниях исключена ссылка на утратившие силу «Требования по безопасности систем газоснабжения» от 05.08.2014 г. № 906; отмененный ГОСТ 9.602-2005 заменен действующим, тип антикоррозионной изоляции подземного газопровода принят по действующему ГОСТ 9.602-2016;

37) в состав общих данных основного комплекта рабочих чертежей включены основные показатели по форме 1 ГОСТ 21.609-83;

38) при вводе газопровода в модульную котельную предусмотрена установка на вертикальном участке на высоте не более 1,8 м от поверхности земли отключающего устройства с изолирующим фланцем, взамен задвижки с изолирующими втулками;

39) спецификация оборудования ГСН.СО откорректирована и выполнена по действующему ГОСТ 21.110-2013;

по разделу «Электротехнические решения»

40) откорректирована расчетная мощность БМК согласно представленному паспорту;

41) опоры со стойкой СВ110 приняты по типовой серии 3.407.1-143.2;

42) опоры № 8 и № 9 на ВЛ-10 кВ приняты угловыми промежуточными, согласно п.1.2 и 2.4 пояснительной записки типовой серии 3.407.1-143.1;

43) представлен кабельный журнал;

44) исключена сигнальная лента, так как согласно серии А5-92, сигнальная лента не укладывается над кабелями, проложенными в трубах;

45) исключена опора с разъединителем № 2 на линии ВЛ-10 кВ от опоры № 57 ВЛ «Федоровка-Город». Предусмотрено устройство кабельной линии КЛ-10 кВ от проектируемой опоры № 1;

по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»

46) проектные решения приведены в соответствие с требованиями пп.3, 12 п.1 ст. 41 Экологического кодекса РК;

47) проектные решения приведены в соответствие с откорректированными проектно-сметной документацией, разделами ТМ, ГСН, учета инженерно-геологических изысканий, в соответствии с требованиями ст. 27 Экологического кодекса РК;

48) представлено письмо № 3-02/139 от 26.03.2019г. об отсутствии зеленых насаждений, выданное уполномоченным органом;

49) заявка на эмиссии в окружающую среду: период строительства приведен в соответствие проектной документацией; установленные и запрашиваемые лимиты эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с откорректированной оценкой воздействия на окружающую среду;

по разделу «Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам»

50) в проекте представлено обоснование размеров СЗЗ которое, согласно п. 9 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237, включает: размер и границы СЗЗ и их обоснование расчетами рассеивания химического, биологического загрязнения атмосферного воздуха, физического воздействия на атмосферный воздух; схему СЗЗ с нанесением размеров, источников выбросов; ситуационный план на электронном носителе в системах координат, включая системы глобального позиционирования; режим использования и озеленение территории СЗЗ; мероприятия по защите населения от воздействия выбросов вредных химических примесей в атмосферный воздух и физического воздействия;

51) указано расстояние от проектируемой котельной (источника выбросов) до территории близлежащих жилых домов, спортивных сооружений, детских площадок, образовательных и детских организаций, лечебно-профилактических и оздоровительных организаций общего пользования (не менее 50 метров);

52) согласно п. 19 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237 проектируемый объект отделен СЗЗ от территории жилой застройки, ландшафтно-рекреационных зон, зон отдыха, территорий курортов, санаториев, домов отдыха, стационарных лечебно-профилактических организаций, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков;

53) согласно п. 10 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237 проект ОВОС согласован с заказчиком;

54) расчеты выполнены без учета фоновых загрязнений, в связи с отсутствием постов наблюдения РГП «Казгидромет» в Федоровском районе (письмо исх. № 28-02-14/345 от 05.03.2019 года);

55) границы СЗЗ обозначены на графических материалах проекта, согласно п. 44 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237;

56) озеленение территории не менее 60 % площади (4710 кв.м.) будет выполнено до ввода в эксплуатацию проектируемого объекта, в рамках программы благоустройства, согласно письму ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» исх. № 03-05/217 от 01.04.2019 года, что соответствует требованиям п. 58 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237;

57) представлены протоколы дозиметрического контроля и уровней выделения радона, согласно п. 2 ст. 11 Закона РК «О радиационной безопасности населения»;

58) принято составление акта о проведении гидропневматической промывки и дезинфекции проектируемых тепловых и водопроводных сетей по форме приложения 6 к Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 года № 209;

59) необходимость получения заключения СЭС на промывку и дезинфекцию водопроводных сетей исключена из перечня актов освидетельствования скрытых работ;

60) указано место сброса промывных вод, содержащих хлор, после проведения промывки и дезинфекции тепловых и водопроводных сетей, согласно п. 157 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 года № 209;

61) в связи с переносом котельной, минимальный размер СЗЗ в 50 метров выдержан;

по разделу «Организация строительства»

62) откорректирован текст ПОС в соответствии с откорректированным проектом по замечаниям всех экспертов;

по разделу «Сметная документация»

63) набор и объёмы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами и спецификациями;

64) исключены необоснованно учтённые затраты в локальных сметах;

65) согласно пункту 11 раздела 2 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства сметная документация представлена в программном комплексе АВС-4 (редакция 2019), вместо ранее представленной сметной документации (в редакции 2018.4) с учетом индексации на 2019 год;

66) стоимость оборудования, материалов, конструкций и изделий откорректирована в соответствии с марками в проекте и уточнёнными прайс-листами заводов-изготовителей и официально их представляющих дистрибьюторов на 2019 год;

раздел по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

67) стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе, принятые по ценовым предложениям (прайс-листам), обоснована и согласована с заказчиком в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Министерства по инвестициям и развитию РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ.

68) представлен перечень материалов, инженерного оборудования, изделий и конструкций, утвержденный заказчиком 25 апреля 2019 года.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденные приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016 года) разработчиком проекта установлен I (повышенный) уровень ответственности.

Состав и содержание представленной проектно-сметной документации соответствует СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.1, соответствуют заданию на проектирование, государственным нормативным требованиям по санитарной, пожарной, экологической безопасности.

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту соответствует требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан и Приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п «Об утверждении Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду».

Рабочий проект соответствует требованиям Закона РК «О радиационной безопасности населения», Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237, «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 28.02.2015 года № 177.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту приведены в таблице 7.

Таблица 7

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1.	Установленная тепловая мощность котельной БМК-2,4Г на природном газе	МВт	2,4	2,4
2	Общая площадь участка	га	0,7	0,7
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018,2019 годов всего, в том числе: СМР	млн. тенге	73,759 19,385	88,521 20,297

	оборудование прочие		41,062 13,312	52,121 16,103
	в том числе: в ценах 2018 года (ПИР): в ценах 2019 года:	млн. тенге	3,061 70,698	3,259 85,262
4	Продолжительность строительства	мес.	1,0	2,0

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Строительство модульной котельной на газовом топливе к котельной «Красноармейская» села Федоровка, Федоровского района, Костанайской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Установленная тепловая мощность котельной БМК-2,4Г на природном газе	2,4	МВт
Общая площадь участка	0,7	га
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018-2019 годов всего,	88,521	млн. тенге
в том числе:		
СМР	20,297	млн. тенге
оборудование	52,121	млн. тенге
прочие	16,103	млн. тенге
Продолжительность строительства	2,0	месяца

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Государственным учреждением «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» в соответствии с условиями договора от 24 января 2019 года № 060140005827/190011/00 (6) и дополнительного соглашения от 04 мая 2019 года № 1

8.3 Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8.4 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Қостанай облысы, Федоров ауданы, Федоровка ауылының «Красноармейская» қазандығына газды отынмен істейтін модульдік қазандық салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілерінің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Табиғи газдағы БМК-2,4Г қазандығының белгіленген жылу қуаты	2,4	МВт

Учаскенің жалпы алаңы	0,7	га
2018,2019 жылдардағы ағымдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы	88,521	млн. теңге
оның ішінде:		
ҚМЖ	20,297	млн. теңге
жабдық	52,121	млн. теңге
өзгелер	16,103	млн. теңге
Құрылыстың ұзақтығы	2,0	ай

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 24 қаңтардағы № 060140005827/190011/00 (6) шарттың және 2019 жылғы 04 мамырдағы № 1 қосымша келісімнің талаптарына сәйкес «Федоров ауданының сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

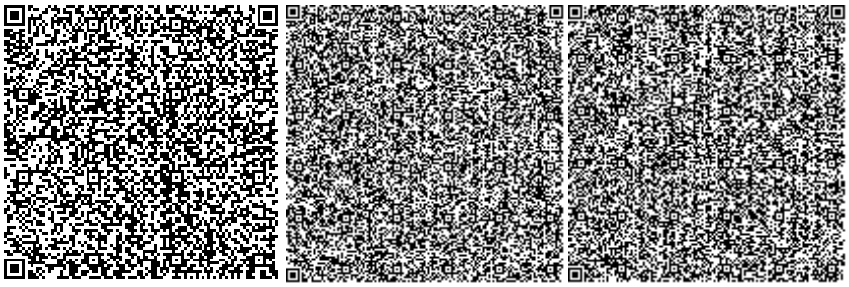
8.4 Тапсырысшы беруші салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Омарбеков Т.К.

Директор

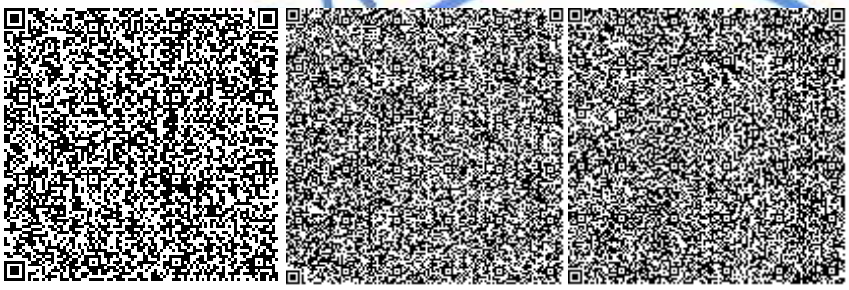
Татиева А.С.

Начальник производственного отдела



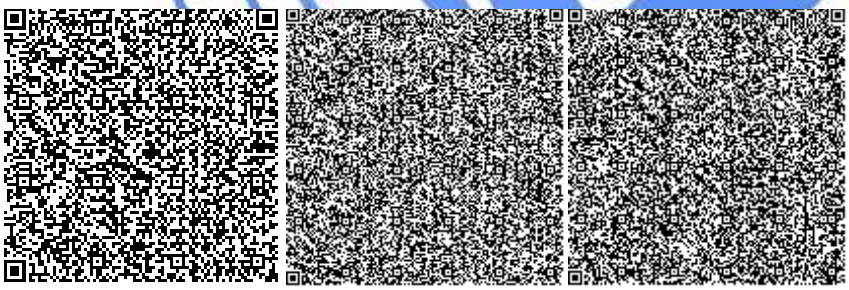
Данилкина И.С.

Эксперт



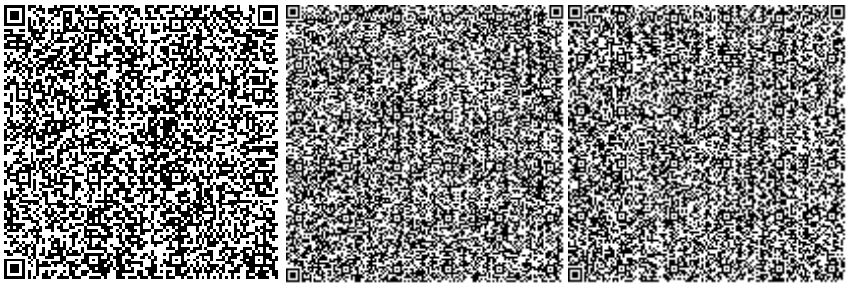
Бирназарова Н.С.

Эксперт



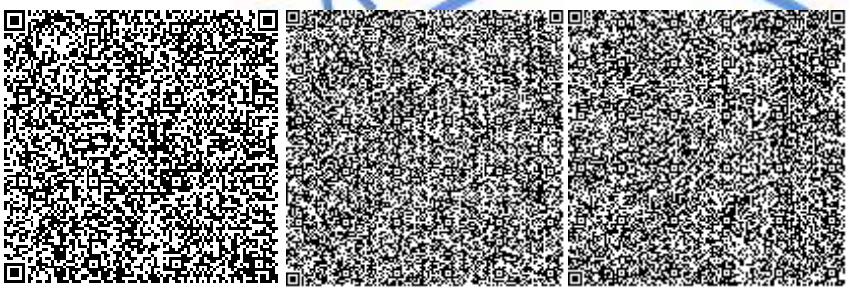
Пирожникова Л.М.

Эксперт



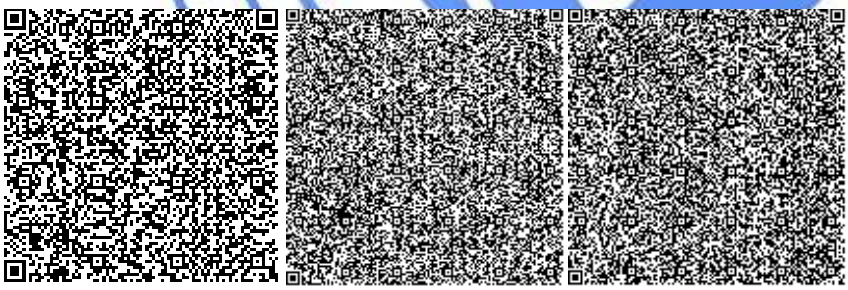
Половникова Т.П.

Эксперт



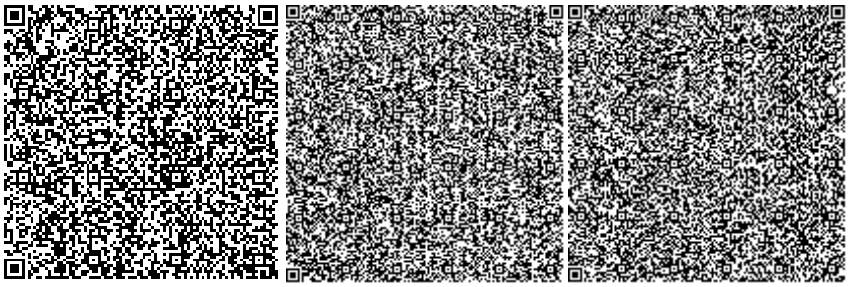
Сансызбаев Е.И.

Эксперт



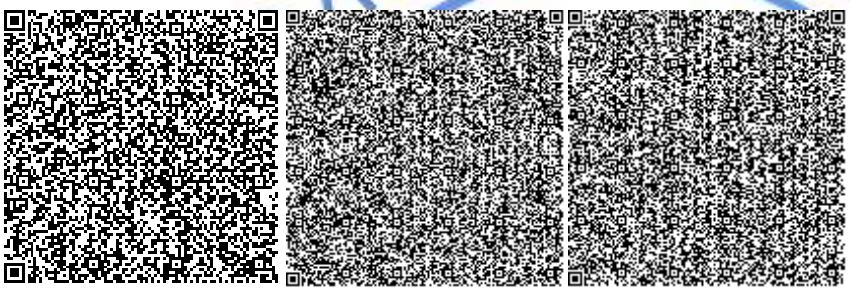
Журавский В.В.

Эксперт



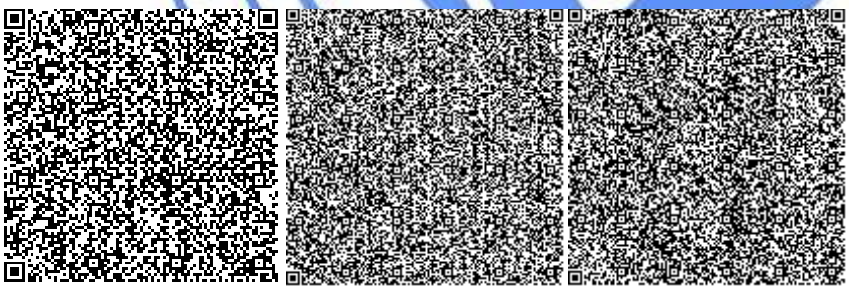
Жусупов А.К.

Эксперт



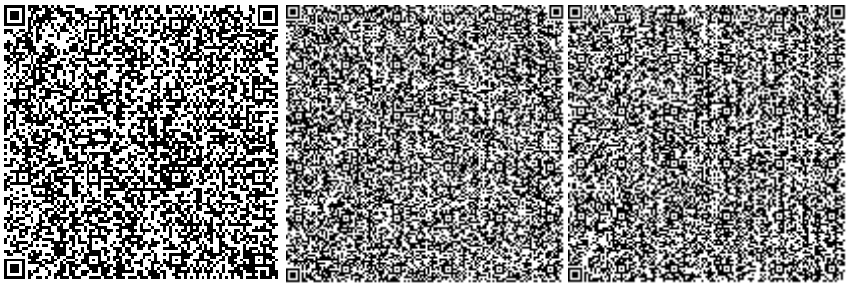
Савочкин Ю.А.

Эксперт



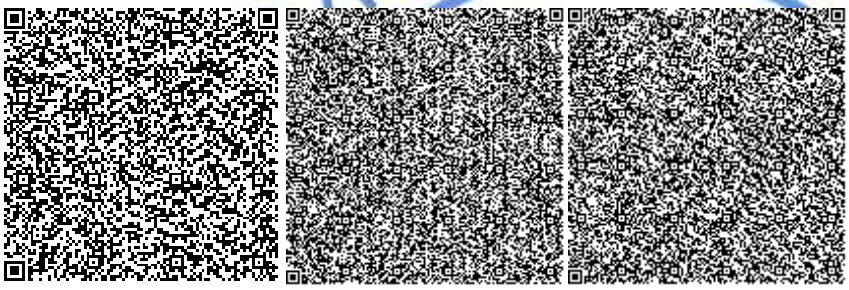
Шершнев А.Д.

Ведущий специалист



Максимова О.И.

Эксперт



Номер: KZ82VDD00117630

Акимат Костанайской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Костанайской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района" 110000, Республика Казахстан, Костанайская область, Федоровский район, Федоровский с.о., с.Федоровка, улица Красноармейская, дом № 53,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060140005827

Наименование производственного объекта: Строительство и эксплуатация модульной котельной на газовом топливе к котельной «Красноармейская» села Федоровка, Федоровского района, Костанайской области

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Федоровский район, Федоровский с.о., с.Федоровка ул.Красноармейская

Костанайская область, Федоровский район, Федоровский с.о., с.Федоровка ул.Красноармейская

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 обосанованные 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 Шаимов Мурат Амантаевич

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

Место выдачи: г.Костанай **Дата выдачи:** 30.04.2019 г.

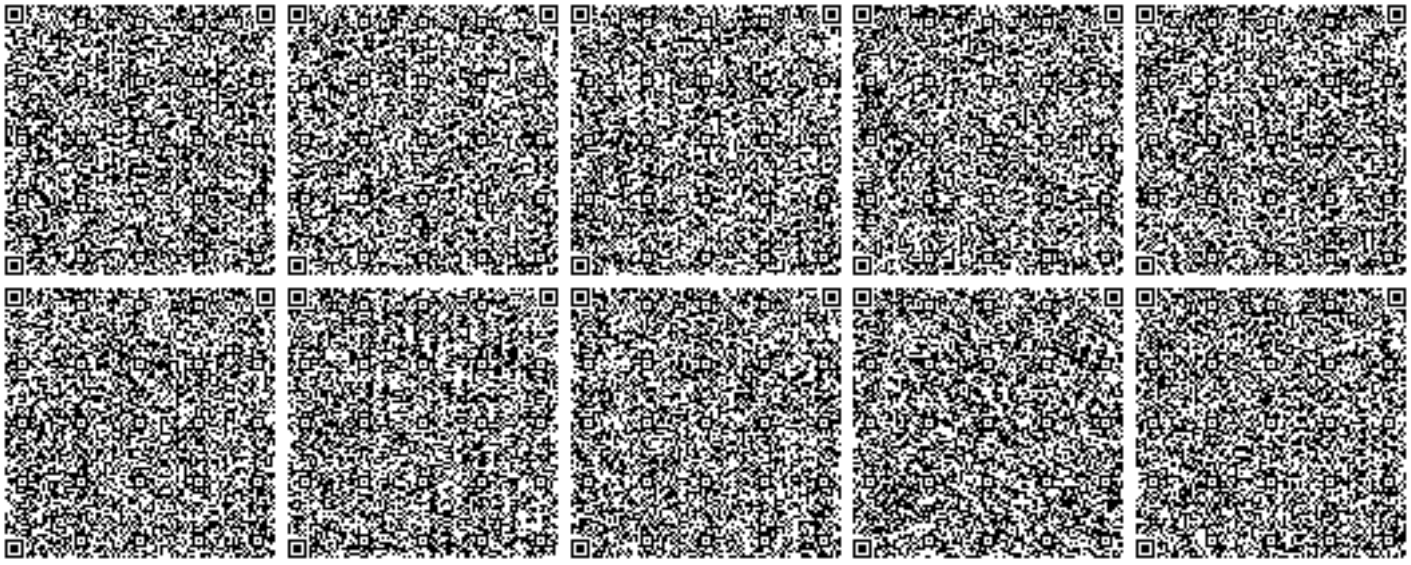
Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

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:	14,572488	7,02261112
стройплощадка (июнь-июль 2019 г.)	13,147964	0,8450311
в т.ч. по ингредиентам:		
Толуол	0,86112	0,04582
Уайт-спирит	0,4236	0,01252
Сера диоксид	0,00402	0,00006
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)	8,95917	0,530044
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,00001	0,0000002
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00098	0,0000034
Хлорэтилен	0,000004	0,0000001
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00183	0,00001
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,02811	0,00042
Углерод оксид	0,01677	0,0002003
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,06991	0,004743
Железо (II, III) оксиды	0,03114	0,00039
Бутилацетат	0,16666	0,00887
Азот (II) оксид	0,00026	0,000004
Азота (IV) диоксид	0,00861	0,00047
Пропан-2-он	0,36112	0,01921
Пыль абразивная	0,0064	0,00005
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,00001	0,0000001
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	2,20418	0,22218
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00406	0,000036
эксплуатация	1,424524	6,17758002
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,000024	0,00000002
Углерод оксид	0,23536	4,41258
Азота (IV) диоксид	0,09414	1,76492
Метан	1,095	0,00008

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. Не превышать лимиты эмиссий в окружающую среду (выбросы), установленные в настоящем разрешении и обоснованные расчетным или инструментальным путем или положительным заключением государственной экологической экспертизы.
2. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший (п.5 ст.73 Экологического кодекса).
3. Принимать меры по сокращению объемов образования эмиссий.
4. Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие утилизации либо захоронению согласно заключенным договорам передачи собственником отходов субъектам, выполняющим операции по сбору, утилизации, переработке, размещению или удалению отходов.
5. Данное разрешение действует на период строительства объекта (июнь-июль 2019 г.) и на бессрочной основе или до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении (п.2 ст.76 Экологического кодекса) - период эксплуатации.
6. В случае изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении, природопользователь обязан получить новое разрешение на эмиссии в окружающую среду.
7. Предоставлять отчет по производственному экологическому контролю в территориальные органы в области охраны окружающей среды в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 21 июня 2016 года № 258. Физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять экологический контроль на основании п.1 ст.128 Экологического Кодекса РК.