«Алматы облысы Балпық би ауылының Қойлық көшесіндегі «Көксужылу» МКМ қазандығын газбен жабдықтау» (сметалық құжаттамасыз)**»**
жұмыс жобасы бойынша

24.07.2020 ж. № ҚЖС-0039/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«BSP GROUP LTD» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АРС проект» ЖШС

Талдықорған қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Алматы облысы Балпық би ауылының Қойлық көшесіндегі «Көксужылу» МКМ қазандығын газбен жабдықтау» (сметалық құжаттамасыз)» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы құрылыс жобаларына ведомстводаң тыс кешенді сараптаманы жүргізу құқығын беретін 2019 жылғы 14 ақпандағы №00074 аккредиттеу туралы куәлігі бар «Құрылыс Жоба Сараптама» ЖШС-пен берілді.

«Құрылыс Жоба Сараптама» ЖШС рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ҚЖС-0039/20от24.07.2020 г.

по рабочему проекту
«Газоснабжение котельной ГКП «Коксу жылу» Алматинской области с.Балпык би ул. Койлык» (без сметной документации)**»**

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «BSP GROUP LTD»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АРС проект»

г. Талдыкорган

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Газоснабжение котельной ГКП «Коксу жылу» Алматинской области с.Балпык би ул. Койлык» (без сметной документации)»** выдано ТОО «Құрылыс Жоба Сараптама», свидетельство об аккредитации №00074 от 14 февраля 2019 года на право осуществления комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Құрылыс Жоба Сараптама»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газоснабжение котельной ГКП «Коксу жылу» Алматинской области с.Балпык би ул. Койлык» (без сметной документации).

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № ҚЖС-0013 от 2.07.2020 года, между Товариществом с ограниченной ответственностью «BSP GROUP LTD» и Товариществом с ограниченной ответственностью «Құрылыс Жоба Сараптама».

2. ЗАКАЗЧИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «BSP GROUP LTD».

3.ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АРС проект» г.Алматы, улица Розыбакиева, дом № 289/1 (государственная лицензия 17 ГСЛ № 006983 от 20.05.2019 года,на проектную деятельность II категории, выданная КГУ «Управление градостроительного контроля города Алматы»).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Собственные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 23.11.2019 года, утвержденное заказчиком;

Меморандум о сотрудничестве по проекту «Газоснабжение котельной ГКП «Косужылу» с. Балпык би, ул. Койлык, Алматинской области» между акиматом Коксуского района и ТОО «BSP GROUP LTD» от 27.07.2018 года;

архитектурно-планировочное задание № KZ12VUA00141289 от 20.11.2019 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Коксуского района»;

госакт на право постоянного землепользования № 1100215 от 23.04.2012 года, выданная отделом земельных отношений Коксуского района;

Экспертное заключение № 01 от 15.01.2019 года «О соответствии требованиям промышленной безопасности Республики Казахстан рабочего проекта «Газоснабжение котельной ГКП «Косужылу» с. Балпык би, ул. Койлык, Алматинской области», выданное ТОО «САРША Испытательная лаборатория» аттестат № KZ48VEK00008113 от 29.08.2018 года, выданный РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности» Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан;

инженерно-геологический отчет выполнен ТОО «GeoNord KZ» в ноябре 2019 года, лицензия №15021958 от 18.12.2015 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Алматинской области. Акимат Алматинской области»;

топографическая съемка выполненная ТОО «GeoNord KZ» в ноябре 2019 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Алматинской области. Акимат Алматинской области»;

Технические условия:

технические условия на подключение к газораспределительным сетям № 0311 от 03.12.2019 года, выданными ТОО «BSP GROUP LTD».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

ТОО «BSP GROUP LTD», от 13.04.2020 года, ГКП «Коксужылу», от 06.05.2020 года, ГУ «Аппарат акима Балпыкского сельского округа», от 12.05.20 года, ГУ «Отдел земельных отношений Коксуского района», от 12.05.20 года, ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Коксуского района от 12.04.20 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Таблица №1

№	Обозначение	Наименование	Примечание
1	01-2018-ПП	Паспорт рабочего проекта	Том 1
1	01-2018-ОПЗ	Общая пояснительная записка	Том 2
2	01-2018-ГСН	Наружные сети газоснабжения	Том 3
3	01-2018ГСВ	Внутреннее газоснабжение	Том 3.1
4	01-2018-РПШ	Наружное газоснабжение	Том 3.1
5	01-2019-АС	Архитектурно-строительные решения	Том 3.3
6	01-2018-МЗ	Молниезащита	Том 3.4
7	01-2018-ОВОС	Оценка воздействия на окружающую среду	
8		Топосъемка	ТОО "GeoNord KZ"
9		Инженерно-геологический отчет	ТОО "GeoNord KZ"

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью данного проекта является газоснабжение котельной ГКП «Косужылу» Алматинской области с. Балпык би, ул. Койлык».

6.ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен в с. Балпык би, ул. Койлык Коксуского райна, Алматинской области.

Рисунок 1. Ситуационный план

Природно-климатические условия участка строительства:

Климатический район – IIIВ (СП РК 2.04-01-2017* с изм. «Строительная климатология», прил. А)

Температура наружного воздуха (средняя наиболее холодной пятидневки) по СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» с обеспеченностью 0,98 – минус 29ºС, с обеспеченностью 0,92 – минус 26º С.

Температура наружного воздуха (средняя наиболее холодных суток) по СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» с обеспеченностью 0,98 – минус 34ºС, с обеспеченностью 0,92 – минус 32º С.

Район по весу снегового покрова – I (0,8 кПа) по НТП РК 01-01-3.1 (4.1)-2017 «Нагрузки и воздействия на здания», прил. В).

Район по давлению ветра – II (0,39 кПа) (НТП РК 01-01-3.1 (4.1)-2017 «Нагрузки и воздействия на здания», прил. Ж; СП РК 2.04-01-2017 с изм. прил. А).

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно инженерно-геологического отчёта, участок с дневной поверхности сложен почвенно-растительным слоем мощностью 0,1 м, Ниже по разрезу залегают суглинок мощностью 0,7-0,8 м, далее гравийно-галечные грунты с суглинистым заполнителем с включением валунов до 10% мощностью 0,2 м. Подстилающим слоем служат гравийно-галечные грунты с содержанием валунов до 30% с песчаным заполнителем, вскрытой мощностью 3,9-4,0 м.

Грунтовые воды выработками глубиной до 5,0 м не вскрыты.

Грунты незасоленные, не агрессивны к бетонам на портландцементе W4 (СП РК 2.01-101-2013, табл.Б.3, Б.4).

Коррозионная активность грунтов к углеродистой стали - низкая.

Нормативная глубина промерзания для гравийно-галечных грунтов по м/с г. Талдыкорган (СП РК 2.04-01-2017, табл. 3.3; СП РК 5.01-102-2013):

для суглинков – 103 см,

для гравийно-галечных грунтов – 152 см.

Нормативная глубина проникновения нулевой изотермы 0°С в грунт под естественной поверхностью – 190 см.

Расчетные сопротивления (СП РК 5.01-102-2013, прил. Б):

для суглинков – 200 кПа (2,0 кгс/см^2),

для гравийно-галечных грунтов – 600 кПа (6,0 кгс/см^2)

Показатели сейсмической опасности зоны строительства по шкале MSK-64 в баллах: ОСЗ-2475 – 8 баллов, (СП РК 2.03-30-2017, прил.Б).

Показатели сейсмической опасности площадки строительства при II типе грунтовых условий – 8 баллов (СП РК 2.03-30-2017, табл. 6.1, 6.2).

6.2. Проектные решения

6.2.1 Конструктивное решение

Уровень ответственности сооружения – II.

Площадка ГРПШ – полной заводской готовности. Площадка ГРПШ устанавливается на фундаменты и приваривается к закладным деталям.

Фундаменты – монолитные железобетонные прямоугольного сечения 400х1600 мм из бетона класса В15(С12/15), глубина заложения минус -1,000 м.

Под подошвой устраивается бетонная подготовка толщиной 100 мм.

Опоры

Опоры газопровода выполнены из стальных водогазопроводных труб.

Фундаменты столбчатые монолитные из бетона класса В15(С12/15), глубина заложения минус -0,900 м.

Антисейсмические мероприятия

Сооружения запроектированы с учетом требований СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах (зонах) Республики Казахстан». Сейсмичность зданий 8 баллов.

Защита строительных конструкций от коррозии. Гидроизоляция

Мероприятия по защите строительных конструкций от коррозии приняты в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 и СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Подземные конструкции выполняются из бетона на портландцементе по ГОСТ 10178-85, марки W4 по водонепроницаемости, марки F100 по морозостойкости.

Вертикальная гидроизоляция - обмазка поверхностей, соприкасающихся с грунтом, горячим битумом за два раза.

На все элементы металлоконструкций наносится лакокрасочное покрытие.

Мероприятия по обеспечению взрыво- пожаробезопасности

Мероприятия выполнены согласно СН РК 2.02-01-2014, СП РК 2.02-101-2014 «Пожарная безопасность зданий и сооружений», Технический регламент № 439 от 23 июня 2017 г с изм. от 28.06.2019 года.

Степень огнестойкости сооружения – II

Категория по взрывопожарной и пожарной опасности В

Класс по конструктивной пожарной опасности - С0.

Класс по функциональной пожарной опасности - Ф5.

Строительные конструкции по пожарной опасности - К0

6.2.2 Наружные сети газоснабжения

Технологическая часть:

Подводящий газопровод среднего давления

Проектом газоснабжения предусмотрено строительство подводящего газопровода среднего давления от точки врезки до шкафного газорегуляторного пункта типа ГРПШ.

Врезка проектируемого газопровода в существующий газопровод среднего давления предусмотрена стальной трубой диаметром 89х4,0 мм ГОСТ 10704-91. На месте врезки предусмотрена установка отключающего устройства, задвижки стальной клиновой с выдвижным шпинделем марки 30с41нж Ду80 на высоте Н=1,8 м от уровня земли.

От точки врезки до ГРПШ прокладка проектируемого газопровода предусмотрена из стальной трубы диаметром 89х4,0 мм, ГОСТ 10704-91 по отдельно стоящим опорам на высоте 2,2 м с учетом рельефа земли. Шаг между опорами принят равным 6,0 метров. Надземная прокладка газопровода предусмотрена при соответствующем обосновании.

Площадка ГРПШ

Для понижения входного давления газа до заданного уровня и поддержания его на выходе в постоянном режиме предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта типа ГРПШ-13-2Н-У1 с регулятором давления РДГ-80(Н), с газовым обогревом, с двумя линиями редуцирования, с измерительным комплексом СГ-ЭКВз-Р-0,5-160/1,6 на базе газового ротационного счетчика RVG G100. На входе газопровода в ГРПШ и на выходе из него предусмотрена установка стальной задвижки типа 30с41нж Ду80.

ГРПШ располагается на площадке размером 3,0х4,0 м, по периметру которой предусмотрено устройство ограждения высотой 1,6 м.

Подводящий газопровод низкого давления

От ГРПШ до ввода в котельную прокладка проектируемого газопровода низкого давления предусмотрена из стальной трубы диаметром 159х6,0 мм ГОСТ 10704-91 по отдельно стоящим опорам на высоте 2,2 м.

Основные технические показатели проекта:

1. Источник газоснабжения: Существующий надземный газопровод среднего давления диаметром 219 мм, расположенный рядом с объектом газификации.

2. Вид топлива: Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения ГОСТ 5542-87.

3. Сведения о наружном газопроводе и линейных сооружениях:

3.1. Подводящий надземный газопровод среднего и низкого давления общей протяженностью 45,0 м, в том числе:

- газопровод среднего давления, из стальной электросварной прямошовной трубы ГОСТ 10704-91 диаметром 89х4,0 мм, протяженностью 23,0 м;

- газопровод низкого давления, из стальной электросварной прямошовной трубы ГОСТ 10704-91 диаметром 159х6,0 мм, протяженностью 22,0 м.

3.2. Газорегуляторный пункт типа ГРПШ-13-2Н-У1 - 1 шт.

4. Количество газифицируемых объектов: Центральная котельная - 1 ед. Расчетный расход газа Q=1500м³/ч.

5. Газопотребляющее оборудование: котлы водогрейные марки КВ-ГМ-3,65-130, мощностью 3,65 МВт каждый с газовыми горелками марки ГГ-3 - 5

6.2.3 Внутренние сети газоснабжения

Внутреннее газооборудование котельной

Внутри котельной переводу на природный газ подлежат пять существующих водогрейных котлов марки КВ-ГМ-3,65-130, мощностью 3,65 МВт каждый, оборудованных газовыми горелками марки ГГ-3. Горелки предусмотрены полной заводской комплектности с автоматикой безопасности и регулирования.

Газопроводы внутри котельной запроектированы из стальных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 159х4,5 мм; 57х3,5 мм; 32х2,5 мм; 20х2,0 мм.

Для отключения котлов от подачи газа, перед каждым котлом предусмотрена установка двух шаровых кранов типа ГШК 32С-25 с ручным управлением.

В целях безопасности на газопроводах внутри котельной предусмотрена установка автоматической системы контроля загазованности типа САКЗ-М-150 (СН4+СО).

На газопроводах внутри котельной предусмотрены продувочные трубопроводы диаметром 57 мм с выводом свечи на 1 м выше карниза крыши.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуации

На случай аварийных ситуаций на месте врезки, на входе в ГРПШ и на выходе из него предусмотрены отключающие устройства, обеспечивающие отключение отдельных участков и всей системы от источника газа.

Предусмотрены пневматические испытания газопровода на герметичность перед вводом его в эксплуатацию.

Прокладка надземных газопроводов предусмотрена на высоте, ограничивающей не санкционированное вмешательство посторонних лиц.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Газоснабжение котельной ГКП "Коксу жылу" с.Балпык би Алматинской области» проведена с целью оценки влияния объекта на окружающую среду и установления нормативов природопользования.

Проект разработан ТОО «АРС проект». В проекте проведены расчеты выбросов вредных веществ в атмосферу, водопотребления и водоотведения; выполнен расчет образования и размещения отходов.

Характеристика источников выделения вредных веществ в атмосферу:

На территории объекта, на период строительства выявлены 13 кратковременных источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Из них 3 организованных и 10 неорганизованных источников выбросов вредных веществ в атмосферу.

Всего на период строительных работ в атмосферный воздух предполагается выбросы нормируемых вредных веществ 18 наименований (дижелеза триоксид (железа оксид), марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/, азота (II) оксид (азота оксид), азота (IV) оксид (азота диоксид), диметилбензол, углерод оксид, пыль неорганическая: 70-20% SiO_2, взвешенные вещества, углеводороды предельные С12-19, углерод (сажа), сера диоксид, бенз/а/пирен, формальдегид, фториды газообразные, фториды неорганические плохорастворимые, уайт-спирит, пыль абразивная, пыль неорганическая: более 70% SiO_2 .

Характеристика объекта, как источника загрязнения атмосферного воздуха:

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период СМР.

ИЗ № 0001- Выхлопная труба

ИВ № 001- Дизельная электростанция

Работа дизельной электростанции сопровождается выделениями в атмосферный воздух диоксида азота, оксида азота, углерода черного, диоксида серы, оксида углерода, проп-2-ен-1-аля, формальдегида, углеводородов предельных С12 -19.

ИЗ № 0002- Выхлопная труба

ИВ № 001- Сварочный автономный генератор

Источником выделяются следующие загрязняющие вещества: оксиды азота, оксиды углерода, диоксид серы, сажа, проп-2-ен-1-аль, формальдегид, углеводороды

ИЗ № 0003 – Выхлопная труба

ИВ № 001 – Компрессор

Работа компрессора сопровождается выделениями в атмосферный воздух диоксида азота, оксида азота, углерода черного, диоксида серы, оксида углерода, проп-2-ен-1-аля, формальдегида, углеводородов предельных С12 -19.

6001 Неорганизованный источник

ИВ № 001 Спецтехника (Экскаватор, бульдозер)

Земляные работы, связанные с погрузкой и разгрузкой песка, будут осуществляться при помощи спецтехники. При проведении земляных работ, в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяется пыль неорганическая.

ИЗ № 6002 - Неорганизованный источник

ИВ № 001- Электросварочный аппарат

При сжигании электродов в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяются следующие вредные вещества: оксиды железа, азота, углерода, марганец, фтористые газообразные соединения, фториды и пыль неорганическая.

ИЗ № 6003 - Неорганизованный источник

*ИВ № 001*Газосварочный аппарат

В процессе газосварочных работ в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяются оксиды железа, азота, углерода и марганец.

ИЗ № №6004 – Участок покрасочных работ

ИВ № 001- Участок покраски

При окраске конструкций в атмосферный воздух выделяются диметилбензол, уайт спирит неорганизованным путем.

№ 6005 Неорганизованный источник

ИВ № 001- Шлифовальная машина

При шлифовании в атмосферный воздух выделяются взвешенные частицы, пыль абразивная неорганизованным путем.

№ 6106 Неорганизованный источник

ИВ № 001- Склад песка

При погрузке, разгрузке и хранении материалов в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая.

Нормативы устанавливаются без учета газовых выбросов от строительной техники (экскаватор, бульдозер, трактор и т.д.), так как согласно статье 28 Экологического кодекса РК выбросы от передвижных источников загрязнения в работах по нормированию не учитываются. Плата за выбросы загрязняющих веществ от автотранспортных средств производится по фактическому расходу топлива.

Всего на период эксплуатации в атмосферный воздух предполагается выбросы нормируемых вредных веществ 13 наименований (дижелеза триоксид (железа оксид), марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/, азота (II) оксид (азота оксид), азота (IV) оксид (азота диоксид), углерод (сажа), углерод оксид, сероводород, углеводороды предельные С12-19, сера диоксид, бенз/а/пирен, формальдегид, фториды газообразные, мазутная зола.

На период эксплуатации предусмотрены следующие источники выбросов загрязняющих веществ:

ИЗ № 0001- Дымовая труба

ИВ № №001, 002, 003, 004, 005 – Котлы КВ-ГМ-3,65-130

Котельная оснащена 5 водогрейными котлами типа КВ-ГМ-3,65. В связи с переводом котельной на газ, основным топливом станет природный газ, резервным – мазут. Удаление дымовых газов будут осуществляться через дымовую трубу высотой 21 м, диаметром 1 м.

ИЗ № №0002 – Дыхательный клапан

ИВ № 001- Резервуар приемник для мазута

В процессе слива мазута в атмосферный воздух выделяется углеводороды предельные и сероводород, через дыхательный клапан.

ИЗ № №0003 – Дыхательный клапан

ИВ № 001- Резервуар для мазута

В процессе перекачки мазута в атмосферный воздух выделяются углеводороды предельные и сероводород, через дыхательный клапан.

ИЗ № №0003 – Дыхательный клапан

ИВ № 001- Резервуар для дизтоплива

При сливе дизтоплива через дыхательный клапан в атмосферу выбрасываются углеводороды С12-С19 и сероводород.

ИЗ № №6005 – Неорганизованный источник

ИВ № 001- Грузовой насос

Данный процесс сопровождается выделением в атмосферный воздух углеводородами предельными и сероводородом неорганизованным путем.

ИЗ №6006 – Неорганизованный источник

ИВ №001САГ (сварочный пост)

В процессе сварочных работ в атмосферный воздух выделаются оксиды железа, азота, углерода, серы, марганец, углерод черный, фтористые газообразные соединения, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19.

ИЗ №6007 – неорганизованный источник

ИВ №001 - пост газорезки

В процессе газосварочных работ в атмосферу выделяются оксиды азота.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ

Таблица №2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2020 год		На период СМР		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/период	г/с	т/период	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Участок строительства	0101	0	0	0.009155556	0.011868	0.009155556	0.011868	2020
	0102	0	0	0.027466667	0.0266256	0.027466667	0.0266256	2020
	0103	0	0	0.012817778	0.0166496	0.012817778	0.0166496	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Участок строительства	0101	0	0	0.001487778	0.00192855	0.001487778	0.00192855	2020
	0102	0	0	0.004463333	0.00432666	0.004463333	0.00432666	2020
	0103	0	0	0.002082889	0.00270556	0.002082889	0.00270556	2020
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Участок строительства	0101	0	0	0.000777778	0.001035	0.000777778	0.001035	2020
	0102	0	0	0.002333333	0.002322	0.002333333	0.002322	2020
	0103	0	0	0.000777778	0.0010371394	0.000777778	0.0010371394	2020
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Участок строительства	0101	0	0	0.001222222	0.0015525	0.001222222	0.0015525	2020
	0102	0	0	0.003666667	0.003483	0.003666667	0.003483	2020
	0103	0	0	0.004277778	0.005445	0.004277778	0.005445	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Участок строительства	0101	0	0	0.008	0.01035	0.008	0.01035	2020
	0102	0	0	0.024	0.02322	0.024	0.02322	2020
	0103	0	0	0.014	0.01815	0.014	0.01815	2020
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Участок строительства	0101	0	0	0.000000014	0.000000019	0.000000014	0.000000019	2020

	0102	0	0	0.000000043	0.0000000426	0.000000043	0.0000000426	2020
	0103	0	0	0.000000014	0.0000000242	0.000000014	0.0000000242	2020
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Участок строительства	0101	0	0	0.000166667	0.000207	0.000166667	0.000207	2020
	0102	0	0	0.0005	0.0004644	0.0005	0.0004644	2020
	0103	0	0	0.000166678	0.0002074303	0.000166678	0.0002074303	2020
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Участок строительства	0101	0	0	0.004	0.005175	0.004	0.005175	2020
	0102	0	0	0.012	0.01161	0.012	0.01161	2020
	0103	0	0	0.003999994	0.0051857091	0.003999994	0.0051857091	2020
Итого по организованным источникам:		0	0	0.137362967	0.1535482346	0.137362967	0.1535482346	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Участок строительства	6102	0	0	0.0271	0.02169966	0.0271	0.02169966	2020
	6103	0	0	0.02025	0.00962	0.02025	0.00962	2020
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Участок строительства	6102	0	0	0.001147	0.000923766	0.001147	0.000923766	2020
	6103	0	0	0.0003056	0.0001452	0.0003056	0.0001452	2020
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Участок строительства	6102	0	0	0.000433	0.000002364	0.000433	0.000002364	2020
	6103	0	0	0.00867	0.00412	0.00867	0.00412	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Участок строительства	6102	0	0	0.0000704	0.0000003842	0.0000704	0.0000003842	2020
	6103	0	0	0.001408	0.000669	0.001408	0.000669	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Участок строительства	6102	0	0	0.002475	0.00000891	0.002475	0.00000891	2020
	6103	0	0	0.01375	0.00653	0.01375	0.00653	2020
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Участок строительства	6102	0	0	0.0001396	0.000001023	0.0001396	0.000001023	2020
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Участок строительства	6102	0	0	0.000614	0.00000221	0.000614	0.00000221	2020
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Участок строительства	6104	0	0	0.04	0.0077	0.04	0.0077	2020
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Участок строительства	6104	0	0	0.04	0.0040375	0.04	0.0040375	2020
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Участок	6105	0	0	0.0058	0.002756	0.0058	0.002756	2020

строительства								
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)								
Участок строительства	6101	0	0	0.02774	0.000705	0.02774	0.000705	2020
	6106	0	0	0.01893	0.0693	0.01893	0.0693	2020
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Участок строительства	6102	0	0	0.0002606	0.000113968	0.0002606	0.000113968	2020
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Участок строительства	6105	0	0	0.0036	0.00171	0.0036	0.00171	2020
Итого по неорганизованным источникам:		0	0	0.2126932	0.1300449852	0.2126932	0.1300449852	
Всего по предприятию:		0	0	0.350056167	0.2835932198	0.350056167	0.2835932198	

Валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу за период СМР составляет: 0.350056167г/сек, 0.2835932198 т/пер.стр.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации:

Таблица №3

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2020 год		на 2020 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
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Котельная	0001	0	0	1.086	19.944	1.086	19.944	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Котельная	0001	0	0	0.1764	3.2376	0.1764	3.2376	2020
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Котельная	0001	0	0	12.828	33.24	12.828	33.24	2020
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Мазутохранилище	0002	0	0	0.0002784	0.00001867	0.0002784	0.00001867	2020
	0003	0	0	0.0003485	0.0000675	0.0003485	0.0000675	2020
	0004	0	0	0.00001	0.000002	0.00001	0.000002	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Котельная	0001	0	0	4.46	67.36	4.46	67.36	2020
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Мазутохранилище	0002	0	0	0.0577	0.00387	0.0577	0.00387	2020
	0003	0	0	0.0723	0.014	0.0723	0.014	2020
	0004	0	0	0.0042	0.00068	0.0042	0.00068	2020
(2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)								

Котельная	0001	0	0	0.07272	0.1884	0.07272	0.1884	2020
Итого по организованным источникам:		0	0	18.7579569	123.98863817	18.7579569	123.98863817	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Территория котельной	6006	0	0	0.002714	0.00293	0.002714	0.00293	2020
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Территория котельной	6006	0	0	0.000481	0.000519	0.000481	0.000519	2020
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Территория котельной	6006	0	0	0.022888889	0.02752	0.022888889	0.02752	2020
	6007	0	0	0.00333	0.006	0.00333	0.006	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Территория котельной	6006	0	0	0.003719444	0.004472	0.003719444	0.004472	2020
	6007	0	0	0.000542	0.000975	0.000542	0.000975	2020
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Территория котельной	6006	0	0	0.001388889	0.00171428	0.001388889	0.00171428	2020
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Территория котельной	6006	0	0	0.007638889	0.009	0.007638889	0.009	2020
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Мазутонасосная	6005	0	0	0.0000267	0.00000786	0.0000267	0.00000786	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Территория котельной	6006	0	0	0.025	0.03	0.025	0.03	2020
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Территория котельной	6006	0	0	0.000111	0.00012	0.000111	0.00012	2020
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Территория котельной	6006	0	0	0.000000026	0.00000004	0.000000026	0.00000004	2020
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Территория котельной	6006	0	0	0.000297639	0.00034286	0.000297639	0.00034286	2020
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Мазутонасосная	6005	0	0	0.00553	0.00163	0.00553	0.00163	2020
Территория котельной	6006	0	0	0.007142847	0.00857142	0.007142847	0.00857142	2020
Итого по неорганизованным источникам:		0.081811323	0	0	0.09380246	0.080811323	0.09380246	
Всего по предприятию:		0	0	18.83876822	124.08244063	18.83876822	124.08244063	

Валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу за период СМР составляет: 18.83876822г/сек, 124.08244063 т/год.

Категория и класс опасности объекта

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» Утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 237 от 20 марта 2015 г., СЗЗ на период СМР не устанавливается, в связи с кратковременностью проводимых работ. Согласно Экологического кодекса РК Статья 40 П1-1 изложен в редакции Закона РК от 29.12.14 года №269-V, Виды деятельности, не относящие к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (утвержден приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20.03.2015 года гл. 13, п. 6, - *При максимальных разовых концентрациях загрязняющих веществ от отдельно стоящих котельных не превышающих ПДК для населения СЗЗ не менее 50 м.* Класс санитарной опасности V. Категория опасности согласно ЭК РК IV.

Расстояние от территории котельной до ближайшей жилой застройки составляет порядка 60 м с западной стороны, 12 м - с северной стороны, 137 м - с южной стороны. С восточной стороны - пустырь.

Уровень приземных концентраций для ВВ определяется машинными расчетами по программе «Эра-2.0». Расчетами установлено, что приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами объекта, в период строительных работ и эксплуатации на прилегающей территории участка не превышают допустимых значений 1 ПДК и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха на прилегающей территории объекта.

Деятельность предприятия оказывает минимальное воздействию на растительный и животный мир.

Инженерное обеспечение на период строительства:

Теплоснабжение **–** на период строительства теплоснабжение объекта не предусмотрено;

Водоснабжение **–** на период СМР вода привозная; Вода используется на хозяйственно-бытовые и строительные нужды. Питание строителей осуществляется полуфабрикатами. Доставка пищи, будет осуществляться в одноразовой посуде, мытье посуды не предусмотрено.

Водоотведение - биотуалет заводского изготовления. После окончания работ биотуалет подлежит демонтажу, а содержимое вывозу на очистные сооружения.

Электроснабжение **–** на период СМР от дизельной электростанции.

Сбор и хранение всех отходов предусматривается на специально-отведенных местах. Смешивание отходов исключается. После окончания работ все отходы вывозятся специальным транспортом для дальнейшей утилизации по договору.

Нормативы размещения отходов производства
и потребления на период строительства

Таблица №4

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
1	2	3	4
Всего	1,4901	-	1,4901
в т.ч. отходов производства	1,3401	-	1,3401
отходов потребления	0,15	-	0,15

Янтарный уровень опасности			
Отходы ЛКМ	0,0098	-	0,0098
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов	0,0003	-	0,0003
Коммунальные (твердые бытовые) отходы	0,15	-	0,15
Строительный мусор	1,33	-	1,33
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период эксплуатации

Таблица №5

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	0,2295	-	0,2295
в т.ч. отходов производства	0,0045	-	0,0045
отходов потребления	0,225	-	0,225
Янтарный уровень опасности			
-	-	-	-
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов	0,0045	-	0,0045
Коммунальные (твердые бытовые) отходы	0,225	-	0,225
Красный уровень опасности			
--	-	-	-

На рассматриваемом объекте не будут использовать ядовитые и химически активные вещества, которые при случайных проливах и рассыпании при их транспортировании, могли бы при попадании на почву оказать вредное воздействие на поверхностные и подземные воды.

Аварийные и залповые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на рассматриваемом участке строительства отсутствуют, ввиду кратковременности проводимых строительных работ и специфики производства.

Значимость физического и химического воздействия на почвенно-растительный покров прилегающих территорий ожидается низкой.

Согласно Акта ГУ "Отдел ЖКХ и жилищной инспекции Коксуского района" №81-14-81/148 от 09 июня 2020 года зеленые насаждения на территории строительства отсутствуют.

Согласно письма ГУ "Отдел ЖКХ и жилищной инспекции Коксуского района" №81-14-81/153 от 18 июня 2020 года, канал, расположенный на расстоянии 200 м от котельной, является поливным, запуск проводится с мая по сентябрь.

Участок расположен вдали от особо охраняемых природных территорий.

В непосредственной близости от территории, особо охраняемые участки и ценные природные комплексы (заповедников-заказников, памятников природы), водопадов, природных водоёмов ценных пород деревьев и другие "памятники" природы, представляющие историческую, эстетическую, научную и культурную ценность отсутствуют.

В целях уменьшения загрязнения окружающей среды, загрязнения почвы, охраны воздушного бассейна имеется природоохранные мероприятия.

Проектом предусмотрен план - график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выброса, на период эксплуатации.

Результаты расчетов представлены картами рассеивания ЗВ, имеющими иллюстрированный характер и таблицами.

Платежи за эмиссии в окружающую среду (далее - плата) взимается за эмиссии в окружающую среду в порядке специального природопользования рассчитываются согласно Кодексу Республики Казахстан - О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс) – ст.576

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Настоящий проект «Газоснабжение котельной ГКП «Коксужылу» с.Балпык би Алматинской области» разработан на основании Технического задания на проектирование, Технических условий № 0015 от 2018 г. ТОО «BSP GROUP LTD» и Архитектурно-планировочного задания.

В проекте предусмотрено газоснабжение до площадки ГРПШ средним давлением, далее до котельной предусматривается газопровод низкого давления. Проектируемый газопровод среднего давления запроектирован надземным способом из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91.

Работающие обеспечиваются спецодеждой, специальной обувью и защитными средствами. Проектом предусмотрено обустройство временных передвижных вагончиков для создания необходимых санитарно-бытовых условий строителей, предусматриваются мероприятия по обеспечению требований охраны труда,техники безопасности.

Отрицательное воздействие на поверхностные природные водоемы и подземные воды не ожидается. Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации, электромагнитного излучения и освещения будут обеспечены в пределах, установленных нормативных документов действующие на территории РК. Источники электромагнитного, радиационного воздействия отсутствуют.

Согласно санитарных правил по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов на период строительства, установление размера санитарно-защитной зоны не требуется, ввиду временности осуществления работ. Санитарные разрывы соблюдены.В ходе строительства и эксплуатации токсичных, радиоактивных и других вредных для здоровья человека веществ образовываться не будет. Вредные ядовитые производственные стоки, которые могли бы быть выпущены на почву, и таким образом стать источником загрязнения подземных вод, отсутствуют.

Токсичных, радиоактивных и других вредных для здоровья веществ в ходе проведения работ образовываться не будут.

Производственная деятельность объекта в периоды строительства и эксплуатации значительного влияния на почвы отходами производства и потребления оказывать не будет.

6.6 Организация строительства

Сборку, сварку, контроль качества сварных соединений, продувку и испытание газопровода среднего давления предусмотрено выполнить согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» и Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов.

Соединение стальных труб между собой и соединительными деталями предусмотрено ручной электродуговой сваркой встык. Для сварки труб газопровода предусмотрены электроды типа Э42, Э42А ГОСТ 9467-75.

Контроль сварных соединений стального надземного газопровода физическими методами предусмотрен в объеме 5% стыков, сваренных каждым сварщиком.

По окончании монтажа предусмотрены испытания газопровода на герметичность воздухом. Нормы испытаний приняты давлением 0,45 МПа в течении 1 часа.

Защита надземных газопроводов от атмосферной коррозии предусмотрена согласно СНиП РК 2.01.19-2004 «Защита строительных конструкций от коррозии» методом нанесения эмали в два слоя по двум слоям грунтовки.

Компенсация температурных расширений газопровода предусмотрена за счет углов поворотов и подъемов при переходе через автодороги в виде арки.

Нормативная 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 1,2 месяца, с учетом максимального совмещения работ.

7.РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в проект в процессе экспертизы.

По инженерно-геологическим изысканиям:

1. Откорректирован район по давлению ветра.
2. В ПЗ откорректированы климатические характеристики и сейсмичность района.

По конструктивным решениям:

1. Отменено устройство гравийно-песчаной подушки под подошвой фундамента.

По наружному газоснабжению:

1. указаны Технические условия (№ 0311 от 03.12.2019 г. выданы ТОО «BSP Group LTD).

2. В проект внесены корректировки в соответствии с письмом № 42-1/20 от 10.06.2020 года, в котором заказчик ТОО «BSP Group LTD подтвердил, что котельная предназначена для отопления административных зданий и многоэтажных жилых домов п. Балпык би.

3. В ОПЗ внесены дополнения, приведены сведения о проведенных согласованиях проектных решений с указанием согласующей организации и даты согласования.

4. На Листе 2 чертежей в угловом штампе внесены корректировки, правильно указано наименование изображения, размещенного на данном чертеже.

5. В тексте Общих указаний внесены дополнения, отражены мероприятия по охране окружающей среды.

6. В проект внесены корректировки в соответствии с письмом ГКП «Коксужылу» № 43 от 10.06.2020 года, в котором подтверждено, что газопотребеление котельной составляет в объеме 1500 м^3/час, один из пяти котлов является резервным.

7. В проект внесены изменения по выбору регулятора давления для ГРПШ-13-2Н-У1 принят регулятор давления РДГ-80(Н) с большей пропускной способностью, вместо приятого ранее РДГ-50(Н).

8. Внесены корректировки в Схему гидравлического расчета внутренних диаметров наружного газопровода низкого давления из расчета обеспечения давления газа на вводе в котельную, необходимого для работы горелок в номинальном режиме.

9. Проект дополнен Схемой гидравлического расчета внутренних диаметров газопроводов внутри котельной, с учетом равномерного распределения давления газа

перед горелками по всему фронту котлов, не превышающего установленных нормативных значений (0,003 МПа).

10. В ОПЗ и Общие указания всех альбомов проекта внесены корректировки с указанием одинаковых данных по пропускной способности оборудования ГРПШ-13-2Н-У1, газопотребляющего оборудования котельной в соответствии с общим расходом газа на котельную1500 м^3/час.

11. Представлен паспорт завода-изготовителя с указанием технических характеристик газорегуляторного пункта ГРПШ-13-2НУ1 с регулятором давления РДГ-80(Н), принятого проектом.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», разработчиком установлен II (нормальный) технически не сложный уровень ответственности.

Рабочий проект «Газоснабжение котельной ГКП «Косужылу» Алматинской области с. Балпык би, ул. Койлык» разработан на основании действующих строительных норм и правил, задания на проектирование.

Конструктивные решения выполнены в соответствии с требованиями СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах (зонах) Республики Казахстан», СН РК 5.01-02-2013, СП РК 5.01-102-2013 «Основания зданий и сооружений», НТП РК 02-01-1.1-2011 «Проектирование железобетонных конструкций из тяжелых бетонов без предварительного напряжения арматуры»

Принятые технические решения в рабочем проекте «Газоснабжение котельной ГКП «Косужылу» Алматинской области с. Балпык би, ул. Койлык» (без сметной документации). соответствуют требованиям действующих нормативных документов Республики Казахстан по проектированию и строительству газораспределительных систем:

- СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»;
- СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»;
- СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;
- Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, утверждены постановлением Правительства Республики Казахстан от 5 августа 2014 года № 906.

Проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями, а также согласно функциональному назначению.

Оборудование, сортамент труб, запорная арматура и материалы для строительства системы наружного газоснабжения котельной ГКП «Косужылу» с. Балпык би, ул. Койлык, Алматинской области» соответствуют действующим нормам и правилам по проектированию, строительству и эксплуатации систем газоснабжения природными газами.

Предлагаемые в рабочем проекте технические решения обеспечивают безопасность объекта газоснабжения и направлены на исключение разгерметизации газопроводов и газового оборудования, предупреждение развития аварий, повышение

Проектные решения соответствуют требованиям санитарных правил утвержденных приказами Министра национальной экономики РК: «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» №237 от 20 марта 2015 года, "Санитарно-

эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" от 16 марта 2015 года № 209, "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" от 28 февраля 2015 г. № 177, «Гигиеническим нормативам к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» от 28.02.2015 года №168.

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Газоснабжение котельной ГКП «Коксужылу» Алматинской области с. Балпык би, ул. Койлык» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Протяженность газопровода	45,0 м.;
Газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2НУ1	1 шт.
Продолжительность строительства	1,2 мес.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком, достоверность которых гарантирована ТОО «BSP GROUP LTD» в соответсвии с условиями договора № ҚЖС-0013 от 2.07.2020 года.

8.3 Заказчику до начала реализации рабочего проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

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

8.5 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудовние, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8.ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Алматы облысы Балпық би ауылының Қойлық көшесіндегі «Көксужылу» МКМ қазандығын газбен жабдықтау» (сметалық құжаттамасыз)» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Газ құбырының ұзындығы	45,0 м
ГРПШ-13-2НУ1 газ реттеу пункті	1 дана
Құрылыс ұзақтығы	1,2 ай

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 2 шілдегі № ҚЖС-0013 шарттың талаптарына сәйкес «BSP GROUP LTD» ЖШС кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жұмыстың жүргізілуі басталғанға дейін бақылау-қадағалау органдары және мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

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

8.5 Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрылғыларын барынша пайдалансын.

Молдыбаева Ж.Ж.

Директор

ТОО «Құрылыс Жоба Сараптама»

Насырбаева Э.Ф.

Эксперт

ТОО «Құрылыс Жоба Сараптама»

Ерифиренко Г.Л.

Эксперт

ТОО «Құрылыс Жоба Сараптама»

Призьба В.А.

Эксперт

ТОО «Құрылыс Жоба Сараптама»

Больгер А.И.

Эксперт

ТОО «Құрылыс Жоба Сараптама»

Номер: KZ86VDD00147531

Акимат Алматинской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "BSP GROUP LTD" Республика Казахстан, Алматинская область, Коксуский район, Балпыкский с.о., с.Балпык би, улица Мырзабекова, дом № 13

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 141040010631

Наименование производственного объекта: Газоснабжение котельной ГКП «Коксу жылу» Алматинской области с.Балпык би ул.Койлык

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Коксуский район с.Балпык би

Алматинская область, Коксуский район с.Балпык би

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 управления Конакбаев Айбек Сапарбекович

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

Место выдачи: г.Талдыкорган **Дата выдачи:** 20.07.2020 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:	19,18521119797	124,3643216327
Строительная площадка	19,18521119797	124,3643216327
в т.ч. по ингредиентам:		
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,14687	0,02875
Бенз/а/пирен	0,00000002576	0,00000004
Железо (II, III) оксиды	0,002714	0,00293
Азота (IV) диоксид	1,112219	19,97752
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000614	0,00000221
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0001396	0,000001023
Азот (II) оксид	0,18066	3,243047
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий	0,07272	0,1884
Углерод оксид	4,485	67,39
Формальдегид	0,000297	0,00034286
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000111	0,00012
Углерод	0,00139	0,00171428
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000481	0,000519
Сера диоксид	12,835638	33,249
Сероводород (Дигидросульфид)	0,0006636	0,00009603
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0058	0,002756
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,04	0,0077
Железо (II, III) оксиды	0,04735	0,03131966
Бенз/а/пирен	0,00000007221	0,0000000857
Азот (II) оксид	0,0095124	0,00963
Азота (IV) диоксид	0,05854	0,0592655
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,01999	0,02197
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0014526	0,001068966
Углерод	0,00389	0,0043941
Углерод оксид	0,062225	0,05825891
Формальдегид	0,0008333	0,000879
Уайт-спирит	0,04	0,0040375
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,04667	0,070005

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)	0,0002606	0,000113968
Сера диоксид	0,00917	0,0104805
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

Настоящее разрешение действует с 20.07.2020 года по 30.09.2020