«MG:Expert»

«Коммерциялық объектіні газбен жабдықтау» (жылытуға және тамақ дайындауға арналған)
жұмыс жобасы бойынша
(оң)

28.10.2020 ж. № MG-0008/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
Сарсенгалиева Зоя Джангировна

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«КОНТЭЛ» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Коммерциялық объектіні газбен жабдықтау» (жылытуға және тамақ дайындауға арналған) жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды ЖШС «MG Expert» - мен берілді.

ЖШС «MG Expert» - ның рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

«MG:Expert»
«MG:Expert»
«MG:Expert»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ MG-0008/20 от 28.10.2020 г.

(положительное)
по рабочему проекту
«Газоснабжение коммерческого объекта» (для отопления и приготовления пищи)

ЗАКАЗЧИК:
Сарсенгалиева Зоя Джангировна

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «КОНТЭЛ»

г. Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение на Рабочий проект «Газоснабжение коммерческого объекта» (для отопления и приготовления пищи) выдано ТОО «MG Expert».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «MG Expert».

«MG:Expert»
«MG:Expert»
«MG:Expert»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Газоснабжение коммерческого объекта» (для отопления и приготовления пищи)**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 19.10.2020 года № MG-0013 между ТОО «MG Expert» и Сарсенгалиева Зоя Джангировна.

2. ЗАКАЗЧИК: Сарсенгалиева Зоя Джангировна.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО "КОНТЭЛ" (Государственная лицензия №19021772 от 01.11.2019г., на занятие Проектной деятельностью, II категории, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Туркестанской области», дата первичной выдачи 09.08.2011г.)

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком Сарсенгалиева Зоя Джангировна от 20 июля 2020 года;

на право частной собственности на земельный участок, выданный Мунайлинским районным отделением Департаментом «земельного кадастра и технического обследования недвижимости» филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Мангистауской области от 8 августа 2017 года №1918;

решение Акима села Мангистау о предоставлении права временного возмездного землепользования от 28 декабря 2018 года №634;

договор аренды земли от 29 декабря 2018 года №1616;

земельно кадастровый план земельного участка на право временного возмездного землепользования на земельный участок, выданный Мунайлинским районным отделом по земельному кадастру и недвижимого имущества филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Мангистауской области от 24 декабря 2018 года №994;

письмо заказчика Сарсенгалиева Зоя Джангировна от 16 октября 2020 года №157 о планировании начала строительства объекта в 4 квартале 2020 года;

письмо заказчика Сарсенгалиева Зоя Джангировна от 16 октября 2020 года №157 о рассмотрении рабочего проекта без сметной документации;

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ИП «КАМЕШ» (Камешев М.Т.) в сентябре 2020 года, (Государственная лицензия МКЛ №0001259, на изыскательскую деятельность, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение от 16 мая 2011 года;

топографическая съемка выполнена в масштабе М1:500, выполненный ИП «КАМЕШ» (Камешев М.Т.) в сентябре 2020 года, (Государственная лицензия МКЛ №0001259, на изыскательскую деятельность, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение от 16 мая 2011 года.

Технические условия:

АО МПФ «КазТрансГаз Аймақ» №29-10А/182 от 8 ноября 2018 года на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Сарсенгалиева Зоя Джангировна - письмо о согласовании рабочего проекта от 16 ноября 2020 года №157.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

ОПЗ - общая пояснительная записка.

ПОС – проект организации строительства;

Рабочие чертежи:

ГСН – наружные сети газоснабжение;

ГСВ – внутренние сети газоснабжение.

ОВОС – оценка воздействия на окружающую среду.

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ИП «КАМЕШ» (Камешев М.Т.) в сентябре 2020 года, (Государственная лицензия МКЛ №0001259, на изыскательскую деятельность, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение от 16 мая 2011 года;

топографическая съемка выполнена в масштабе М1:500, выполненный ИП «КАМЕШ» (Камешев М.Т.) в сентябре 2020 года, (Государственная лицензия МКЛ №0001259, на изыскательскую деятельность, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение от 16 мая 2011 года.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Рабочим проектом предусмотрено газоснабжение коммерческого объекта.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Проектируемый участок газоснабжение находится в Мангистауской области, Мунайлинский район, село Мангистау, жилой массив Мангистау-5, строение №360/11.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IV Г;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки	- минус 14,9^0 С;
нормативная снеговая нагрузка	- 50 кгс/м^2;
нормативная ветровая нагрузка	- 48 кгс/м^2;
нормативная глубина промерзания грунта	- 0,8 м;
сейсмичность	- 6 баллов.

Инженерно-геологические условия участка строительства

Согласно отчету по инженерным изысканиям, выполненным ИП «КАМЕШ» (Камешев М.Т.) в сентябре 2020 года, площадка строительства характеризуется следующими данными:

В геоморфологическом отношении участок работ находится на западном окончании плато Мангышлак.

Рельеф участка представляет собой относительно ровную поверхность со слабым уклоном на север-северо-запад.

Грунтовые воды на участке в период изысканий до глубины 3,0 м не вскрыты.

В разрезе участка выделено 3 инженерно-геологический элемент (далее – ИГЭ):

ИГЭ-1 Супесь светло-бурая, твердая. Мощность 0,7 м.

Плотность грунта ρн = 1,68 г/см^3, показатель текучести <0

Удельное сцепление Сн = 20 кПа, угол внутреннего трения φн = 240

Модуль деформации: Ен = 7,8 МПа (в естественном состоянии)

Ен = 5,8 МПа (в водонасыщенном состоянии)

ИГЭ-2 Песок разнозернистый, желтовато-бурый маловлажный. Мощность 0,8 м.

Плотность грунта ρн = 1,62 г/см^3

Удельное сцепление Сн = 0 кПа, угол внутреннего трения φн = 240

Модуль деформации: Ен = 14,2 МПа (в водонасыщенном состоянии)

ИГЭ-3 Мергель глинистый, от тугопластичного до полутвердого, с прослоями полускального мергеля Мощность 1,5 м.

Плотность грунта ρн = 1,78 г/см^3

Удельное сцепление Сн = 30 кПа, угол внутреннего трения φн = 170

Модуль деформации: Ен = 3,2 МПа (в водонасыщенном состоянии

Коррозионная агрессивность грунтов к углеродной стали высокая (величина потери массы стального образца 3,1 г/сутки).

Засоленность грунтов: (ГОСТ 25100-2011). Грунты слабозасоленные, суммарное содержание легкорастворимых солей 0,786%.

Агрессивность грунтов к бетонам: Грунты по содержанию сульфатов (до 4270мг/кг) сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах. По содержанию хлоридов (3500 мк/кг) грунты среднеагрессивные к железобетонным конструкциям.

Сейсмичность - согласно СП РК 2.03-30-2017г сейсмичность района менее 6_2 баллов.

Качественный прогноз потенциальной подтопляемости - территория не подтопляемая.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов: по метеостанции Актау: для супеси, песка- 0,67м, для крупнообломочных - 0,83 м.

Максимальная глубина проникновения 0°С в почву составляет – 1,00 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Наружные сети газоснабжения

Проектом предусматривается газоснабжение коммерческого объекта (для отопления и приготовления пищи) по адресу: Мангистауская область, Мунайлинский район, село Мангистау, жилой массив Мангистау-5, строение №360/11.

Проект разработан согласно:

1) Задание на проектирование;

2) Технические условия выданного АО «КазТрансГазАймак» №29-10А/182 от 08.11.2018г.

Источником газа служит существующий подземный газопровод среднего давления диаметром ПЭ ∅160 мм.

Газопровод подключен к существующему подземному газопроводу среднего давления Р=0,3МПа диаметром ПЭ ∅160 мм.

В точке подключения установить тройник и прокладывать газопровод среднего давления в подземном исполнении до ГРПШ-07-2У1.

Полиэтиленовый газопровод среднего давления при выходе из земли предусмотреть запорную арматуру Dy50мм, в ограждении ГРПШ-07-2У1.

Газопровод прокладывается в подземном исполнении до площадки ГРПШ, из полиэтиленовых труб SDR11 Ø63х5,8мм (протяженностью 63,8м), согласно СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

При вводе в землю предусмотрен переход со стали на ПЭ, а также стальной футляр Ø159х6,0 м.

На территории потребителя предусмотрен ГРПШ-07-2У1 для снижения давления с 0,3 МПа до 0,05 МПа.

На площадке ГРПШ-07-2У1 газопровод прокладываются надземном исполнении из Ду50х4,0мм (протяженностью 1,5м) по ГОСТ 10704-91.

До и после ГРПШ-07-2У1 предусмотрено запорная арматура Ду50.

После ГРПШ-07-2У1 газопровод прокладывается подземном исполнений из полиэтиленовых труб SDR11 Ø63х5,8мм (протяженностью 21,3м), согласно СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 до зданий коммерческого объекта.

ГРПШ-07-2У1 имеет две линии редуцирования, основная и резервная.

В состав газорегуляторных пунктов входят следующие узлы:

1) узел очистки;

2) линии редуцирования основная и резервная;

3) системы обогрева (отопления);

3) продувочный и сбросной газопровод.

Технологическое оборудование газорегуляторных пунктов предусмотрено на среднее давление подводящего газопровода 0,3 МПа.

С по фасадном газопроводе предусмотрен 2 ввода Ду20мм на кухню и Ду50мм в котельной.

Потребление газа предусмотрено для газовой плиты ПГ-4 с расходом газа 1,25м^3/час и для газового котла Мимакс-12,5 с расходом газа 1,59м^3/час.

Общий расход для ПГ-4 и для котла Мимакс-12,5 составляет Q=2,84м^3/час.

Для учета потребления и расхода газа в наружи установлена газовый счетчик СКГ G4 Qmax-6,0м^3/ч.

6.2.2 Внутренние сети газоснабжения

Проектом предусмотрен внутреннее газоснабжение котельной и кухни коммерческого объекта.

Внутренний газопровод низкого давления коммерческого объекта прокладывается из стальных электросварных труб Ду20мм, Ду15мм согласно ГОСТ 3262-75 из стали СТ2 и которые крепятся крюками с шагом 2,5-3,0 метра.

Потребление газа предусмотрено для газовой плиты ПГ-4 с расходом газа 1,25м^3/час и для газового котла Мимакс-12,5 с расходом газа 1,59м^3/час.

Общий расход для ПГ-4 и для котла Мимакс-12,5 составляет Q=2,84м^3/час.

Для учета потребления и расхода газа в наружи установлена газовый счетчик СКГ G4 Qmax-6,0м^3/ч.

Внутренний газопровод котельной и кухни низкого давления прокладывается из стальных электросварных труб ø20х2,5мм (протяженностью 32м), ø15х2,5мм (протяженностью 2,0м) согласно ГОСТ 3262-75 из стали СТ2 которые крепятся крюками.

Во всех помещениях зданий всех назначений, где установлены газоиспользующее оборудование, работающее в автоматическом режиме без постоянного присутствия обслуживающего персонала, оснащены системой автоматического контроля загазованности.

Сигнализаторы (СИКЗ) и (САКЗ) установлены в местах наиболее вероятного скопления газа, на расстоянии от края газового прибора не менее 1,0м. Для контроля содержании природного газа на расстоянии от потолка 10-20см.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожарных ситуаций

Объем выполнения инженерно-технических мероприятий гражданской обороны определяется заданием и исходными данными на проектирование.

Особое внимание в проекте уделено противопожарным мероприятиям.

Пожарная безопасность зданий и сооружений обеспечивается следующими мероприятиями по разделам проекта:

Газопроводы перед вводом в эксплуатацию подвергаются испытанию на герметичность. Перед испытанием газопроводов производят их продувку для очистки внутренней полости от окалины, засорении и влаги.

Газопроводы на герметичность испытывают воздухом после монтажных работ, монтажа фасонных частей, узлов, арматуры.

До начала испытания на герметичность наружные надземные газопроводы, а также внутренние газопроводы после их заполнения воздухом, следует выдерживать под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха внутри газопроводов с температурой окружающего воздуха.

Результаты испытания на герметичность следует считать положительными, если за период испытания давление в газопроводе не меняется, то есть, нет видимого падения давления по манометру класса точности 0,6, а по манометрам класса точности 0,15 и 0,4, а также по жидкостному манометру падение давления фиксируется в пределах одного деления шкалы. Герметичность разъемных соединений следует проверить мыльной эмульсией.

Дефекты, обнаруженные при испытании газопроводов на прочность и герметичность, устраняют только после снижения давления в газопроводе до атмосферного.

Металлические элементы окрашиваются эмалевой краской ПФ15 (ГОСТ6465-76*) по грунту из лака ГФ-021 (ГОСТ25129-82*).

Футляры при прокладке подземного газопровода- «Весьма усиленная» изоляция согласно ГОСТ 9.602-89*.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к Рабочему проекту «Газоснабжение коммерческого объекта» (для отопления и приготовления пищи) по адресу: Мангистауская область, Мунайлинский район, село Мангистау, жилой массив Мангистау-5, строение N360/11, выполнен ТОО «G-Stroy Group» на основании Экологического Кодекса Республики Казахстан №212-III от 09.01.2007 г. статьи 44.

Проект разработан на основании:

1) Технические условия на подключение к существующей газовой сети среднего давления, выданных АО "КазТрансГазАймак;
2) Техническое задание на разработку проектной документации;
3) Принятые технологические решения.

Разработка рабочего проекта проведена с учетом требований:

- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию и эксплуатации жилых и других помещений, общественных зданий», утвержденные приказом МЗ РК от 26.10.2018 года №КРДСМ-29.
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 20.03.2015 года № 237. Проект разработан с учётом природных и климатических условий района строительства.

Вид строительства – новое.

Продолжительность строительства – 1 месяц.

Источники выделения неорганизованных выбросов в период строительно-монтажных работ:

- бульдозер, номер источника 6001; время работы – 30 маш./час;
- автогрейдер, номер источника 6002; время работы – 8 маш./час;
- экскаватор, номер источника 6003; время работы 24 маш./час;
- трактор, номер источника 6004; время работы 16 маш./час;

- транспортировка пылящих материалов автосамосвалы, номер источника 6005; время работы – 163 маш./час;
- автосамосвал (грунт), номер источника 6006; время работы – 1 маш./час;
- автосамосвал (щебень), номер источника 6007; время работы – 0,1 маш./час;
- сварочные работы – номер источника 6008; время работы – 40 ч.;
- сварка полиэтиленовых трубопроводов – номер источника 6009; время работы – 80 ч.;
- газосварочные работы – номер источника 6010; время работы – 148 ч.;
- покрасочные работы – номер источника 6011; время работы – 285 ч.;
- гидроизоляционные работы – номер источника 6012; время работы – 48 ч.;
- ДВС машин и механизмов – номер источника 6013; время работы – 504 маш.час;
- ДВС машин и механизмов (поливомоечная машина) – номер источника 6014; время работы – 48 маш.час.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составляет 18 ед. в том числе: организованных – 4 ед., неорганизованных - 14 ед.

Общий объем выброса загрязняющих веществ в период строительно- монтажных работ составит: 6,7465961 г/сек или 1,4152094 т/за период строительных работ, от стационарных источников 4,7728245 г/сек или 0,462638 т/за период строительных работ, от передвижных источников 2,3071016 г/сек или 0,954971 т/за период строительных работ.

При эксплуатации:

- Источник 0001 – Котельная
- Источник 0002 – Сбросная свеча
- Источник 0003 - Продувочная свеча
- Источник 0004 – ПГБ – пункт газорегуляторный блочный
- Источник 6001 – ЗРА и ФС

Всего выявлено 5 источников выбросов вредных веществ в атмосферу, в том числе организованного типа 4 ед., неорганизованного типа 1 ед.

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации, составит **7,235776 г/с или 0,381028** т/год.

Санитарно-защитная зона создаётся на участке между границей запроектированных объектов с источниками выбросов в соответствие Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (приказ от 20 марта 2015 года № 237) и уточняется по расчету рассеивания. Согласно СанПиН «Проектирование, строительство, реконструкция и эксплуатация предприятий. Планировка и застройка населенных мест» территория санитарно-защитной зоны предназначена для:

- Обеспечения снижения уровня воздействия до требуемых гигиенических нормативов по всем факторам воздействия за её пределами;

- Создания санитарно-защитного и эстетического барьера между территорией предприятия (группы предприятий) и территорией жилой застройки;

-Организации дополнительных озелененных площадей, обеспечивающих экранирование, ассимиляцию и фильтрацию загрязнителей атмосферного воздуха, и повышение комфортности микроклимата.

- Радиус минимальной защитной зоны определяется от источников вредного выброса всего предприятия и с учетом возможного суммарного действия всех выбросов.

Согласно СанПиН №237, в период строительства объект относится к 4 категории, 5 классу опасности. Нормативный размер санитарно-защитной зоны в период строительно-монтажных работ не подлежит санитарной классификации, согласно результатов расчета

рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства объекта СЗЗ 50 метров, 5 класс опасности.

Данный объект относится к V классу опасности IV категории.

Разработаны мероприятия по снижению загрязнения атмосферного воздуха.

На период наступления неблагоприятных метеорологических условий предусмотрены организационно-технические мероприятия по регулированию выбросов.

Водные ресурсы

В процессе строительства водопотребление от существующего резервуара на территории участка.

Общий расход воды для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд персонала составит = 9,18м^3.

Расход воды для увлажнения грунтов и материалов – 0,186 м^3 за весь период работ.

Хозяйственно-бытовые стоки на период строительства передаются на очистные сооружения.

Дана оценка воздействия на подземные и поверхностные воды.

Предусмотрены мероприятия на снижение воздействия на подземные воды.

Недра

Воздействие на недра в период строительства объекта исключается. При текущей производственной деятельности использование недр не предусматривается.

Земельные ресурсы и почва, растительность

Участок, проектируемых работ, подвержен полному механическому воздействию на ранней стадии строительства: отсыпан, спланирован и уплотнен. Плодородный слой на площадке строительства не снимается, в виду его отсутствия. Воздействие на почвенно-растительный покров в период строительства не ожидается.

Животный мир

Воздействия на животный мир не ожидается.

Отходы производства и потребления

Процесс строительства проектируемого объекта будет сопровождаться образованием отходов производства и потребления.

Образование отходов при строительстве приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование отходов	**Образование, т/год**	**Размещение, т/год**	**Передача сторонним организациям**
Строительство			
Всего:	**1,843**	-	**1,843**
В т.ч. отходов производства	1,773	-	**1,773**
отходов потребления	0,07	-	**0,07**
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,0635	-	0,0635 Сдача в стороннюю организацию согласно договору.
Отходы ЛКМ	0,202	-	0,202 Сдача в стороннюю организацию согласно договору.
Зеленый уровень опасности			
Строительные отходы	1	-	1 Сдача в стороннюю организацию

			согласно договору
Металлолом	0,5	-	0,5 Сдача в стороннюю организацию согласно договору
Огарки сварочных электродов	0,0075	-	0,0075 Сдача в стороннюю организацию согласно договору
Твердо-бытовые отходы	0,07	-	0,07 Сдача в стороннюю организацию согласно договору
Красный уровень опасности			
-	-	-	-
Эксплуатация			
Всего:	**4,9275**	-	**4,9275**
В т.ч. отходов производства	0,0775	-	**0,0775**
отходов потребления	4,85	-	**4,85**
Янтарный уровень опасности			
	-	-	-
Зеленый уровень опасности			
Смет территории	0,0775	-	0,0775 Сдача в стороннюю организацию согласно договору
Коммунальные (твердо-бытовые отходы)	4,85	-	4,85 Сдача в стороннюю организацию согласно договору
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Утилизация отходов будет производиться путем передачи в специализированные организации по договору.

В разделе ОВОС разработаны мероприятия для снижения воздействия на почву, животный и растительный мир.

В период строительства проектируемого объекта источниками физических воздействий являются спецтехника, автотранспорт. Характеристики применяемого оборудования соответствуют нормативным ПДУ и не создадут шумового загрязнения.

Радиационное воздействие на окружающую среду в процессе проведения проектных работ не ожидается.

В разделе дана оценка экологического риска намечаемой хозяйственной деятельности.

В целом, комплексная оценка воздействия на окружающую среду на период строительства оценена как низкая.

Представлено Заявление об экологических последствиях.

Ранее выданные замечания устранены.

Рекомендуется к утверждению

Нормативы предельно-допустимых выбросов при строительстве приведены в таблице 2

Таблица 2

Производство, цех, участок		Номер ис-точника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тижения ПДВ
			На существующие положение		На 2020 год		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	10
Организованные источники									
Компрессор		0001							
0301	Азота диоксид		-	-	0,09155	0,00757	0,09155	0,00757	2020
0304	Азота оксид		-	-	0,01488	0,00123	0,01488	0,00123	2020
0328	Углерод (Сажа)		-	-	0,00778	0,00066	0,00778	0,00066	2020
0330	Ангидрид сернистый		-	-	0,01222	0,00099	0,01222	0,00099	2020
0337	Углерод оксид		-	-	0,08	0,0066	0,08	0,0066	2020
0703	Бенз/а/пирен		-	-	0,0000001	1E-08	0,0000001	1E-08	2020
1325	Формальдегид		-	-	0,00167	0,00013	0,00167	0,000	2020

								13	
2754	Алканы С12-19		-	-	0,04	0,0033	0,04	0,0033	2020
Сварочный агрегат		0002							
0301	Азота диоксид		-	-	0,16022	0,00963	0,16022	0,00963	2020
0304	Азота оксид		-	-	0,02604	0,00157	0,02604	0,00157	2020
0328	Углерод (Сажа)		-	-	0,01361	0,00084	0,01361	0,00084	2020
0330	Ангидрид сернистый		-	-	0,02139	0,00126	0,02139	0,00126	2020
0337	Углерод оксид		-	-	0,14	0,0084	0,14	0,0084	2020
0703	Бенз/а/пирен		-	-	0,0000003	2E-08	0,0000003	2E-08	2020
1325	Формальдегид		-	-	0,00292	0,00017	0,00292	0,00017	2020
2754	Алканы С12-19		-	-	0,07	0,0042	0,07	0,0042	2020
Агрегат для сварки полиэтиленовых труб		0003							2020
0301	Азота		-	-	0,06866	0,0082	0,0686	0,008	2020

	диоксид					6	6	26	
0304	Азота оксид		-	-	0,01116	0,00134	0,01116	0,00134	2020
0328	Углерод (Сажа)		-	-	0,00583	0,00072	0,00583	0,00072	2020
0330	Ангидрид сернистый		-	-	0,00917	0,00108	0,00917	0,00108	2020
0337	Углерод оксид		-	-	0,06	0,0072	0,06	0,0072	2020
0703	Бенз/а/пирен		-	-	0,00000011	1E-08	1,1E-07	1E-08	2020
1325	Формальдегид		-	-	0,00125	0,00014	0,00125	0,00014	2020
2754	Алканы С12-19		-	-	0,03	0,0036	0,03	0,0036	2020
Котел битумный		0004							2020
0301	Азота диоксид		-	-	0,00116	0,0002	0,00116	0,0002	2020
0330	Ангидрид сернистый		-	-	0,0006	0,0001	0,0006	0,0001	2020
0337	Углерод оксид		-	-	0,0081	0,0014	0,0081	0,0014	2020
0328	Углерод (Сажа)		-	-	0,00015	0,00003	0,00015	0,000	2020

								03	
Итого по организованным источникам:			-	-	***0,87836051***	***0,07062***	***0,878361***	***0,07062***	2020
Неорганизованные источники									2020
Бульдозер		6001							2020
2909	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния		-	-	0,048	0,00518	0,048	0,00518	2020
									2020
Автогрейдер		6002							2020
2909	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния		-	-	0,088	0,00253	0,088	0,00253	2020
Экскаватор		6003	-	-					2020
2909	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния		-	-	0,084	0,00726	0,084	0,00726	2020
Трактор		6004							2020
2909	Пыль неорганическая: ниже 20%		-	-	0,00403	0,00023	0,00403	0,00023	2020

	двуокиси кремния								
Транспортировка пылящих материалов		6005							2020
2909	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния		-	-	0,0086	0,0025	0,0086	0,0025	2020
Автосамосвал (разгрузка)		6006							
2909	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния		-	-	0,84	0,00302	0,84	0,00302	2020
Автосамосвал (разгрузка)		6007							
2909	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния		-	-	0,28	0,0001	0,28	0,0001	2020
Сварочные работы		6008							
0123	Оксид железа		-	-	0,0026	0,0002	0,0026	0,0002	2020
0143	Марганец и его соединения		-	-	0,0003	0,00003	0,0003	0,00003	2020

0342	Фтористый водород		-	-	0,00006	0,000004	0,00006	0,000004	2020
Сварка полиэтиленовых трубопроводов		6009							
0337	Оксид углерода		-	-	0,000003	0,000001	0,000003	0,000001	2020
0827	Хлорэтилен (винилхлорид)		-	-	0,000001	0,0000003	0,000001	0,00000003	2020
Газосварочные работы		6010							
0123	Оксид железа		-	-	0,02025	0,0035	0,02025	0,0035	2020
0143	Марганец и его соединения		-	-	0,00031	0,000053	0,00031	0,000053	2020
0301	Диоксид азота		-	-	0,01649	0,00291	0,01649	0,00291	2020
0337	Оксид углерода		-	-	0,01375	0,00238	0,01375	0,00238	2020
Покрасочные работы		6011							
0616	Ксилол		-	-	0,7635	0,0993	0,7635	0,099	2020

								3	
0621	Метилбензол (Толуол)		-	-	0,5754	0,114	0,5754	0,114	2020
1210	Бутилацетат		-	-	0,1114	0,02208	0,1114	0,02208	2020
1401	Пропан-2-он (Ацетон)		-	-	0,2412	0,04784	0,2412	0,04784	2020
2752	Уайт-спирит		-	-	0,4615	0,0762	0,4615	0,0762	2020
Гидроизоляционные работы		6012							
2754	Алканы С12-19		-	-	0,00174	0,0003	0,00174	0,0003	2020
Итого по неорганизованным источникам:			-	-	***3,561134***	***0,389618***	***3,561134***	***0,3896 18***	
Всего по предприятию:			-	-	**4,43949451**	**0,460238**	**4,439495**	**0,460238**	

Нормативы выбросов на период эксплуатации приведены в таблице 3.

Таблица 3

Производство цех, участок	Номер ист-ка выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующее положение		на 2020 год		ПДВ		
Код и наименования ЗВ		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0410) Метан (727*)								
ГРПШ	1	6,97466	0,01507	6,97466	0,01507	6,97466	0,01507	2020
Сбросная свеча	2	0,223	0,00001	0,223	0,00001	0,223	0,00001	2020
Продувочная свеча	3	0,0219	0,0002	0,0219	0,0002	0,0219	0,0002	2020
Итого по организованным		7,21956	0,01528	7,21956	0,01528	7,21956	0,01528	2020
источникам:								
Неорганизованные источники								
(0410) Метан (727*)								
ЗРА и ФС	6001	0,0069	0,217	0,0069	0,217	0,0069	0,217	2020
Итого по неорганизованным источникам:		0,0069	0,217	0,0069	0,217	0,0069	0,217	2020
Всего по предприятию:		**7,22646**	**0,23228**	**7,22646**	**0,23228**	**7,22646**	**0,23228**	

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство газопровода среднего и низкого давления с установкой ГРПШ для подачи природного газа на котельную и кухни: - газопровод среднего давления; -площадка ГРПШ. Проектируемый газопровод служит для подачи природного газа. Потребление, которого предусмотрено для отопления помещений и приготовления пищи. Территория свободна от застройки. До ближайших объектов 50 метров. Проектируемые сети газоснабжения не входят в водоохранную зону Каспийского моря, расстояние до которого составляет - 14,1 км.

Представлены основные конструктивные и архитектурно-строительные решения по планируемому объекту. Проектом предусматривается строительство газопровода среднего и низкого давления с установкой ГРПШ, для подачи природного газа. Приведены характеристики оборудования ГРПШ. Согласно выданным техническим условиям АО «КазТрансГазАймак», точка врезки-подземный газопровод среднего давления. ГРПШ предусмотрен для снижения давления транспортируемого природного газа с 0,28 до 0,005МПа. и имеет две линии редуцирования, основная и резервная. Технологическое оборудование газорегуляторных пунктов запроектировано на среднее давление подводящего газопровода 0,3МПа. Проектом предусматриваются следующие работы: сварка и укладка газопроводов в траншею с засыпкой; закрепление трубопроводов на опорах. В соответствии с действующими нормативными требованиями газопровод перед вводом в эксплуатацию подвергается пневматическим испытаниям сжатым воздухом на герметичность. После завершения испытаний проводится контроль сварных стыков газопровода физическим, радиографическим и ультразвуковым методами. Проводится антикоррозионная защита газопровода по всей его длине. Все сооружения газопровода размещены согласно технологическим требованиям и отвечают нормам санитарных и противопожарных разрывов. Для обеспечения безопасных условий труда персонала от поражения электрическим током, защиты от статического электричества и опасных воздействий молнии выполняется заземляющее устройство СКЗ и ГРПШ. Рабочие занятые на строительно-монтажных работах обеспечиваются спецодеждой, специальной обувью, средствами индивидуальной защиты, аптечками для оказания первой медицинской помощи.

Приведены ориентировочные объемы образования отходов производства и потребления при строительстве сетей газоснабжения, пути их сбора и утилизации. По каждому виду отходов образующихся при строительстве представлены данные с указанием класса опасности, согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утв. приказом МЗ РК от 23.04.2018г. №187. Представлена характеристика проектируемых работ, как источника загрязнения окружающей среды. На основании проведенной инвентаризации источников выбросов были выявлены все источники выбросов, перечень загрязняющих веществ, содержащихся в них и объемы выбросов. В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утв. Приказом МНЭ РК от 20 марта 2015г. №237, санитарный разрыв от проектируемых газопроводов не устанавливается, т.к. не относятся к магистральным. Производство строительно-монтажных работ кратковременное, не классифицируется, размер СЗЗ не устанавливается.

<u>Выводы:</u> Рабочий проект «Газоснабжение коммерческого объекта» (для отопления и приготовления пищи) по адресу: Мангистауская область, Мунайлинский район, село Мангистау, жилой массив Мангистау-5, строение N360/11» *соответствует* требованиям нормативно правовых актов в области государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования в Республике Казахстан: Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны

производственных объектов», утв. Приказом МНЭ РК от 20.03. 2015г. №237 и рекомендуется к утверждению.

6.6 Организация строительства

Нормативная продолжительность строительства определена согласно СН РК 1.03-01-2016; СП РК 1.03-102-2014 составляет 1 месяц.

Начало строительства запланировано в 4 квартале 2020 года.

6.7 Сметная документация

Согласно письму заказчика, Сарсенгалиева Зоя Джангировна от 16 октября 2020 года №157, рабочий проект рассмотрен без сметной документации.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения рабочего проекта **«Газоснабжение коммерческого объекта" (для отопления и приготовления пищи)**, по замечаниям и предложениям ТОО «MG Expert» в проектную документацию внесены следующие изменения и дополнения:

Наружное газоснабжение:

1) Исключены из состава проекта устаревшие нормативные документы;
2) Добавлены протяженность газопроводов;
3) Добавлены отметки газопроводов;
4) Добавлены давление газопроводов при входе и выходе.

Внутреннее газоснабжение:

5) Исключены из состава проекта устаревшие нормативные документы;
6) Добавлены протяженность газопроводов;
7) Добавлены отметки газопроводов.

7.2 Оценка принятых проектных решений

Рабочий проект разработан в соответствии с требованиями задания на проектирование.

Состав и комплектность представленной части рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Исходные данные содержат все необходимые данные для разработки рабочего проекта.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

В рабочем проекте согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях Республики Казахстан.

Принятые проектные решения с учетом изменений по разделу 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

Основные технические показатели по рабочему проекту

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Протяженность газопровода	м	139,25	139,25
2	Диаметр газопровода	мм	Ø63х5,8мм	Ø63х5,8мм
3	Продолжительность строительства	месяц	1	1

8. ВЫВОДЫ

1. Данные рабочего проекта **«Газоснабжение коммерческого объекта» (для отопления и приготовления пищи)** соответствует требованиям законодательных актов, государственных нормативов и документов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными техническими показателями:

протяженность газопровода - 139,25 м;
диаметр газопровода - Ø63х5,8 мм;
продолжительность строительства - 1 месяц.

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

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

4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Сарсенгалиева Зоя Джангировна, ТОО «КОНТЭЛ» в соответствии с условиями договора от 19.10.2020 года № MG-0013.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. **«Коммерциялық объектіні газбен жабдықтау» (жылытуға және тамақ дайындауға арналған)** жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техникалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

газ құбыры ұзындығы - 139,25 м;
газ құбыры диаметрі - Ø63х5,8 мм;
құрылыс ұзақтығы - 1 ай.

2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

3. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

4. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 19 қазандағы № MG-0013 шарттың талаптарына сәйкес Сарсенгалиева Зоя Джангировна, «КОНТЭЛ» ЖШС кепілдік етеді.

Турдыаман Ж.А.

Директор

ТОО «MG Expert»

Жумажанова А.Б.

Эксперт

ТОО «MG Expert»

Алдабергенова Р.А.

Эксперт

ТОО «MG Expert»

«MG Expert»
«MG Expert»
«MG Expert»

Уркенов Р.С.

Эксперт

ТОО «MG Expert»

Джанизаков Е.А.

Эксперт

ТОО «MG Expert»

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

«MG Expert»
«MG Expert»
«MG Expert»

«MG:Expert»

«MG:Expert»
«MG:Expert»
«MG:Expert»

Номер: KZ47VDD00152986

Акимат Мангистауской области

Акимат Мангистауской области управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

САРСЕНГАЛИЕВА ЗОЯ ДЖАНГИРОВНА ЖИЛОЙ МАССИВ Маржан, УЛИЦА Оркен (Лесная), дом № 7

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 801007403267

Наименование производственного объекта: «Газоснабжение коммерческого объекта» (для отопления и приготовления пищи).

Местонахождение производственного объекта:

Мангистауская область, Мунайлинский район ж/м Мангистау-5, строение N360/11

Мангистауская область, Мунайлинский район ж/м Мангистау-5, строение N360/11

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 Кусбеков Дуйсен Темирович

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

Место выдачи: г.Актау **Дата выдачи:** 28.10.2020 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:	11,67527051	0,8412667
Строительство	4,43949451	0,4602387
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,04338	0,00343
Уайт-спирит	0,4615	0,0762
Пропан-2-он	0,2412	0,04784
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль G680цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит)	1,35263	0,02082
Углерод	0,02737	0,00225
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00006	0,000004
Хлорэтилен	0,000001	0,0000003
Углерод оксид	0,301853	0,025981
Формальдегид	0,00584	0,00044
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,14174	0,0114
Бенз/а/пирен	0,00000051	0,0000004
Азот (II) оксид	0,05208	0,00414
Азота (IV) диоксид	0,33808	0,02857
Бутилацетат	0,1114	0,02208
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00061	0,000083
Метилбензол	0,5754	0,114
Железо (II, III) оксиды	0,02285	0,0037
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,7635	0,0993
Эксплуатация	7,235776	0,381028
в т.ч. по ингредиентам:		
Метан	7,22646	0,23228
Углерод оксид	0,007	0,111548
Азот (II) оксид	0,000324	0,0052
Азота (IV) диоксид	0,001992	0,032
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссии, установленные настоящим разрешением;

2. В полном объеме и в установленные сроки выполнить программу (план) мероприятий по охране окружающей среды на период действия Разрешения и представить отчет с пояснительной запиской до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом в Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области;

3. Природопользователь обязан ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший.

4. Систематическое нарушение природоохранного законодательства, а также: нарушение природопользователям условий природопользования, повлекшего значительный ущерб в окружающую среду и (или) здоровье населения, является основанием для приостановки и лишения данного разрешения.

5. Разрешение на эмиссии в окружающую среду аннулируется органом, его выдавшим, со дня выдачи нового разрешения либо на основании письменного обращения природопользователя.

6. Руководствоваться заключением комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства, содержащие утвержденные нормативы эмиссий, выданный ТОО «MG-Expert».

7. Плата за эмиссии в окружающую среду, осуществляемая природопользователями в пределах нормативов, определенных в экологическом разрешении, взимается в порядке, установленном налоговым законодательством Республики Казахстан. Плательщики платы с объемами платежей до 100 МРП в суммарном годовом объеме вправе выкупить норматив на эмиссии в окружающую среду, установленный органом, выдающим разрешительный документ. Выкуп норматива производится с полной предварительной оплатой за текущий год при оформлении разрешительного документа не позднее 20 марта отчетного налогового периода.

8. Заказчик несет ответственность за достоверность представленных материалов по нормативам эмиссий в окружающую среду.