«Қызылорда облысы Арал ауданы Жақсықылыш кентіндегі "Аралтұз" АҚ-ның жылу қуат көздерін табиғи газға ауыстыру**»** жұмыс жобасы бойынша

28.04.2020 ж. № Фрост-0089/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
"Аралтуз" АҚ

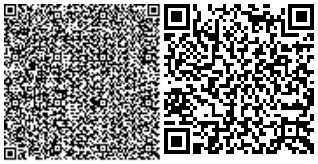
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"Дос СтройПроект" ЖШС

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда облысы Арал ауданы Жақсықылыш кентіндегі "Аралтұз" АҚ-ның жылу қуат көздерін табиғи газға ауыстыру» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Фрост KZ» Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі мекемесімен берілді.

«Фрост KZ» Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі мекемесінің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.



З А К Л Ю Ч Е Н И Е

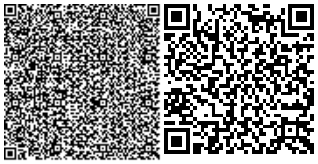
№ Фрост-0089/20 от 28.04.2020 г.

по рабочему проекту
«Перевод теплоэнергоисточников АО «Аралтуз» на природный газ в пос.Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области**»**

ЗАКАЗЧИК:
АО "Аралтуз"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО "Дос СтройПроект"

г. Кызылорда



ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Перевод теплоэнергоисточников АО «Аралтуз» на природный газ в пос.Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области»** выполнено ТОО «Фрост KZ»

«Настоящее экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Фрост KZ».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Перевод теплоэнергоисточников АО «Аралтуз» на природный газ в пос.Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №Фрост-0068 от 26 марта 2020 года между ТОО «Фрост KZ» и ТОО "Дос СтройПроект".

2. ЗАКАЗЧИК: АО "Аралтуз".

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО "Дос СтройПроект", государственная лицензия №18023299 от 26 декабря 2018 года категория II, выданное ГУ "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области".

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки

задание на проектирование от 07 ноября 2019 года на рабочий проект «Перевод теплоэнергоисточников АО «Аралтуз» на природный газ в пос.Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области» утвержденное заказчиком;

акт на право частной собственности на земельный участок I155 от 14 июля 2015 года, кадастровый номер земельного участка: 10-147-011-083, с площадью земельного участка 21,46 га;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №KZ80VUA00149765 от 06 декабря 2019 года, утвержденное отделом строительства, архитектуры и градостроительства Аральского района, города Арал Кызылординской области;

технический паспорт (Ф-2) здании котельная от 15 августа 2015 года;

план трассы газопровода согласованный АО "Аралтуз", АО «КазТрансГаз Аймак», отдел строительства, архитектуры и градостроительства Аральского района, Акимат поселка Жаксыкылыш;

отчеты об инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканиях, выполненный в 2019 году ТОО "Каз Энерго Проект Строй" (государственная лицензия №19000424 от 11 января 2019 года, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области»);

договор №11/07-17 от 07 ноября 2019 года между АО "Аралтуз" и ТОО "ДосСтройПроект" на проектирование проектно-сметную документацию;

техническое условие АО «КазТрансГаз Аймак» №41-359 от 26 декабря 2019 года на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

письмо АО "Аралтуз" №10 от 10 марта 2020 года на рассмотрение и выдачу экспертного заключения, о начале строительства, об источнике финансирование.

5.2. Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том I Альбом 1 Пояснительная записка

Том I Паспорт рабочего проекта. Проект организации строительства.

Том II Альбом 1 Наружное газоснабжение.

Том II Альбом 2 Внутренее газоснабжение.

Том III Альбом 1 Сметная документация, прайс-листы согласованные заказчиком.

Раздел охрана окружающей среды, выполненный в 2019 году ТОО «ОрдаПроектКонсалтинг» (государственная лицензия №02138Р от 28 октября 2019 года, выданное РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.).

5.3. Цели и назначение объекта, необходимость и целесообразность строительства.

Перевод теплоэнергоисточников АО «Аралтуз» на природный газ в пос. Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок работ расположен на землях поселка Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район - IVГ (СП РК 2.04-01-2017);

годовое количество осадков – незначительное;

средняя температура наружного воздуха:

наиболее холодной пятидневки - минус 24 ^{0}С (СП РК 2.04-01-2017);

наиболее холодных суток - минус 30 ^{0}С (СП РК 2.04-01-2017);

сейсмичность района - 6 баллов (СП РК 2.03-30-2017);

район по весу снегового покрова - I (S0 = 50 кг /м^2, СП РК 2.04-01-2017);

район по скоростному напору ветра - III (Wo= 38 кг/м^2, СП РК 2.04-01-2017);

экологическая характеристика района – зона экологического кризиса. (Закон РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992г. с изменениями).

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчету об инженерно-геологических изысканиях, выполненных ТОО «Каз Энерго Проект Строй» в 2019 году, площадка строительства характеризуется следующими данными:

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к Туранской низменности Приаральским Каракумам, представляющий собой равнину, сложенную барханными эоловыми песками и палеогеновыми отложениями.

Рельеф рассматриваемой территории в основном ровный, колебания высотных отметок земли от 52,38-52,55м.

По номенклатурному виду и физико-механическим свойствам в пределах сжимаемой толщи грунтов выделено 1 (один) инженерно-геологических элемент - песок пылеватый серого цвета, маловлажный, средней плотности, полимиктового состава, с прослоями супеси и суглинка, γ_{II}=17,25 (1,76) кН/м^3; φ_{II}=26 ^{0}С; C_{II}=2 кПа; Е=10,5 МПа.

Грунты по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO4/2-сильноагрессивные к бетонам марки W4, W6 на портландцементе, шлакопортландцементе и на сульфатостойких видах цемента. По содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl грунты средне- и сильноагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Коррозийная активность грунтов на глубине 1,0-2,0 м по отношению к железу, алюминию и свинцу - высокая степень коррозийности.

Подземные воды по замеру в октябре месяце 2019 года на глубине 3 м не вскрыты.

6.2. Проектные решения

Проектом предусмотрено строительство:

- подземного полиэтиленового газопровода среднего давления от существующего газопровода-отвода с подземным шаровым краном Д160мм проложенного по ул. Ахметова, следует в юго-западном направлении к проектируемым ГРПШ-1 и ГРПШ-2 расположенных на территории АО «Аралтуз», давлением PN-0,3МПа.

- подземного полиэтиленового газопровода среднего давления от существующего газопровода-отвода с подземным шаровым краном Д160мм проложенного по ул. Жаппарберди, следует в юго-восточном направлении к проектируемому ГРПШ-3 расположенного у территории АО «Аралтуз», давлением PN-0,3МПа.

- от проектируемых ГРПШ-1 и ГРПШ-2, в южном направлении, давлением PN-0,1 МПа к существующему газопроводу паровой фазы СУГ Д89мм, для нужд технологии, по территории АО «Аралтуз».

- от проектируемого ГРПШ-3, в юго-западном направлении, давлением PN-4,9кПа к существующей котельной, для технологических нужд и нужд отопления и вентиляции, по территории АО «Аралтуз».

6.2.1. Технологические решения

Газоснабжение теплоэнергоисточников АО «Аралтуз» предусмотрено согласно технических условий №41-359 от 26 декабря 2019 года выданных КПФ АО «КазТрансГаз Аймак:

- от существующего газопровода-отвода с подземным шаровым краном Д160мм проложенного по ул. Ахметова.

- от существующего газопровода-отвода с подземным шаровым краном Д160мм проложенного по ул. Жаппарберди.

Для газоснабжения теплоэнергоисточников принята трехступенчатая схема газоснабжения:

первая ступень – подводящий газопровод среднего давления Р=0,3 МПа выполненные из полиэтиленовых и металлических труб;

вторая ступень – распределительный газопровод среднего давления Р=0,14 МПа из металлических труб;

третья ступень - распределительный газопровод низкого давления Р=4,9кПа выполненный из полиэтиленовых труб.

Для определения пропускной способности и диаметра проектируемых газораспределительных сетей были произведены расчеты. Расчетный расход газа Q=1088,6м3/час.

Основным топливом для котельной принят природный газ Qрн=7600ккал/нм3. Резервным топливом принят существующая система топливоснабжения на СУГ.

Проектом предусмотрено строительство:

- подземного полиэтиленового газопровода среднего давления от существующего газопровода-отвода с подземным шаровым краном Д160мм проложенного по ул. Ахметова, следует в юго-западном направлении к проектируемым ГРПШ-1 и ГРПШ-2 расположенных на территории АО «Аралтуз», давлением PN-0,3МПа.

- подземного полиэтиленового газопровода среднего давления от существующего газопровода-отвода с подземным шаровым краном Д160мм проложенного по ул. Жаппарберди, следует в юго-восточном направлении к проектируемому ГРПШ-3 расположенного у территории АО «Аралтуз», давлением PN-0,3МПа.

- от проектируемых ГРПШ-1 и ГРПШ-2, в южном направлении, давлением PN-0,1 МПа к существующему газопроводу паровой фазы СУГ Д89мм, для нужд технологии, по территории АО «Аралтуз».

- от проектируемого ГРПШ-3, в юго-западном направлении, давлением PN-4,9кПа к существующей котельной, для технологических нужд и нужд отопления и вентиляции, по территории АО «Аралтуз».

Газопровод среднего давления PN-0,2-0,1 МПа и низкого давлений PN-4,9кПа

Прокладка газопровода принята подземным способом и надземным способом.

Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø110х10,0мм (для среднего давления), типа ПЭ 100 ГАЗ SDR17 Ø160х9,5мм (для низкого давления) с коэффициентом запаса прочности С-2,5.

Надземный газопровод низкого давления запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø76х3.5, Ø89х3,5мм на опорах высотой h=2,5 м, а

также на высоте h=5,0 м при помощи креплений к существующим конструкциям. Расстановка опор на плане проставлена условно, разбивку опор при монтаже смотри таблицу расстояний.

При пересечении газопроводов с железной дорогой, газопровод предусмотрено закладывать в полиэтиленовый футляр. В качестве защитного футляра используется труба ПЭ 100 SDR 11 диаметром 160х14,6мм.

Полиэтиленовые отводы, переходы, тройники, седелочные отводы, переходы ПЭ/Сталь для подземного газопровода приняты по каталогу изготовителя типа Friatec, Georg Fischer, Frialen, Fusion, ПЭ 100 SDR 11/17 ГАЗ. Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для обнаружения ПЭ газопровода укладывается сигнальная лента с металлическим проводом сечением 2,5 мм2. Лента укладывается на расстояние 200 мм выше газопровода. В местах пересечениях с коммуникациями лента укладывается дважды на расстояние 2 м в обе стороны от пересекаемой коммуникации.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и подъемов газопровода из грунта.

На трассе подземного трубопровода предусматривается установка опознавательных знаков высотой 1,5 - 2м от поверхности земли или на фасадах зданий и сооружений, которые оснащены соответствующими щитами с надписями-указателями. Знаки устанавливаются на углах поворота, в местах установки тройников, в других характерных точках на расстоянии 1м от оси газопровода и при пересечении искусственных и естественных преград. На опознавательных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерской службы.

Для отключения подачи газа потребителю устанавливаются отключающие устройства:

- на подземных газопроводах устанавливаются крановый узел - шаровые краны Д160 мм с выводом под ковер (существующий);

- на надземном газопроводе устанавливаются кран шаровый приварной типа ГШК DN80 PN1,6 МПа, ручного управления.

После монтажа надземный газопровод защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев масляной краской желтого цвета, а запорную арматуру покрыть масляной краской красного цвета.

Шкафные газорегуляторные пункт ШГРП-У-50Г-1В и ШГРП-У-80Г-2Н

Для снижения давления газа со среднего Р=0,3МПа:

на среднее Р=0,1МПа и поддержания его на заданном уровне, проектом предусматривается установка 2-х шкафных газорегуляторных пунктов ШГРП-У-50Г-1В с регулятором давления РДГ-50В/35 с измерительным комплексом RVG G-100 (1:65) с корректором ЕК-280 и программным обеспечением ПО "SGM" (пропускная способность при Р=0,3 - 1250 м3/час, Р=0,1 МПа - 600 м3/час), далее ГРПШ-1 и ГРПШ-2. Расчетный расход газа Q=364,6 м³/ч каждого ГРПШ. ГРПШ подобрано с учетом падения давления в сети ГСД и настройки выходных параметров. ГРПШ - с основной линией редуцирования и байпасом.

на низкое Р=4,9кПа и поддержания его на заданном уровне, проектом предусматривается установка шкафного газорегуляторного пункта ШГРП-У-80Г-2Н с регулятором давления РДГ-80Н с измерительным комплексом RVG G-250 (1:100) с корректором ЕК-280 и программным обеспечением ПО "SGM" (пропускная способность при Р=0,3 - 4500 м3/час, Р=0,1 МПа - 2250 м3/час), далее ГРПШ-3. Расчетный расход газа Q=1088,6 м³/ч. ГРПШ подобрано с учетом падения давления в сети ГСД и настройки выходных параметров. ГРПШ - с основной и резервной линией редуцирования.

Для отключения подачи газа потребителю устанавливаются отключающие устройства:

• на надземном газопроводе устанавливаются кран шаровый стальной под типа ГШК DN150-80 мм, PN=1.6 МПа, под приварку, с ручным управлением.

Внутренний газопровод

Проектом предусмотрено внутреннее газоснабжение существующей котельной для АО «Аралтуз» от газопровода среднего давления (160 мм вод. ст.) до существующих котлов марки типа Viessmann Vitoplex 100 - 620 кВт с заменой горелок типа CIB Unigas SPA (работающие на жидком топливе) на горелки типа Ecoflam BLU 700, работающих на природном газе. Общая потребность котельной в теплоте на отопление, вентиляцию и ГВС - 987,6 кВт.

Газопровод запроектирован из электросварных труб по ГОСТ 10704-91 и ГОСТ 3262-75 диаметрами 159х4.5, 89х3.5, 57х3.0, 32х2.8, 25х2.5, 15х2.5.

Котельная оснащена водогрейными котлами типа Viessmann - 2шт. (2 рабочих).

Внутриплощадочные сети проложены надземно.

Для отключения подачи газа потребителю устанавливаются отключающие устройства:

- шаровые краны типа ГШК DN50, DN20, DN15 PN1,6МПа.

- быстродействующий отсечной запорный клапан электромагнитный двухпозиционный фланцевый типа САКЗ МК-2-1 КЗГЭМ 080 НД DN80, PN0,1МПа, срабатывающий при сигнале загазованности помещения 10% от нижнего предела воспламенения газа и скопление угарного газа. Клапан установить на входе в котельную.

- клапан термозапорный типа КТЗ-0080-02 DN80, PN1,6МПа, срабатывающий в случае нагревание свыше температуры +100°С (при пожаре).

Для продувки системы предусмотрен продувочный газопровод Д32 мм с выводом сбросной свечи на 1,0 м выше карниза крыши.

На входе в помещение котельной и перед горелками устанавливаются кран трехходовой муфтовый DN15 PN1,6МПа с манометром МП-4У Шкала 0-0,6кгс/см².

Для отбора проб в продувочном газопроводе предусматриваются пробоотборники.

После монтажа и испытания внутренние газопроводы, арматуру и опоры, для защиты от атмосферной коррозии, окрасить покрытием состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев масляной краской желтого цвета - для газопровода, серого цвета - для опор, красного цвета - арматуру.

По окончанию монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом:

В помещение котельной перед пуском газа проверить работоспособность: металлической двери с автоматическими доводчиками, дефлекторов, дымовой трубы, жалюзийных решеток. Для предотвращения разрыва дымовой трубы в случаи возникновения «хлопка» предусмотрена установка клапана предохранительно-взрывного Ду150 - 1 шт. по ОСТ 108.812.03-82. Количество помещений котельной 1 шт.

Вентиляция котельной существующая: приток воздуха осуществляется через жалюзийные решетки, вытяжка - через дефлекторы (существующие).

6.3. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций.

Мероприятия по противопожарной безопасности:

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

Противопожарные мероприятия решены в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы».

Мероприятия по охране труда и технике безопасности.

Проектом предусмотрены меры по охране труда и технике безопасности:

- соблюдение технологических параметров режима работы газопроводов;
- соблюдение правил, норм, положений, руководящих материалов по безопасному ведению работ;
- действенный контроль за утечкой газа;
- обучение безопасным методам производства работ, ознакомление с инструкциями по технике безопасности.

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

На участках пересечений газопровода с автодорогами и подземными коммуникациями предусмотрен защитный футляр.

Сварка и контроль качества сварных соединений производится на основании требований МСН 4.03-01-2003, ГОСТ 7512-82* и ГОСТ 14782-86.

По окончании монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом продолжительностью 1-24 часа.

Представлено согласование по промышленной безопасности от 26 июля 2019 года №08-23/1955 ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области».

6.4. Оценка воздействия на окружающую среду.

Проект оценки воздействия на окружающую среду разработан в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК, требованиями государственных норм, правил, стандартов, технических условий и исходных данных заказчика, и согласно «Об утверждении Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду» (утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 28 июня 2007 года № 204-п).

Атмосферный воздух

Период строительства

Согласно расчетам, на период строительства будут задействованы 11 источников загрязнения воздушного бассейна, 3 из которых являются организованными источниками и 8 неорганизованными источниками.

К организованному источнику загрязнения воздушного бассейна является выхлопные трубы сварочного автономного генератора, компрессора и дымовая труба битумного котла.

К неорганизованным источникам выбросов относятся выемочно-земляные работы, погрузочные работы и площадки инертных материалов, сварочные и покрасочные работы и т.д.

ИЗА в период строительных работ несут временный характер.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Таблица №1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		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)								
Строительная площадка	0001			0.0176	0.0152	0.0176	0.0152	2020
	0002			0.0176	0.0152	0.0176	0.0152	2020

	0003			0.003736	0.000542	0.003736	0.000542	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	0001			0.02286	0.01975	0.02286	0.01975	2020
	0002			0.02286	0.01975	0.02286	0.01975	2020
	0003			0.000607	0.000088	0.000607	0.000088	2020
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Строительная площадка	0001			0.00293	0.00253	0.00293	0.00253	2020
	0002			0.00293	0.00253	0.00293	0.00253	2020
	0003			0.000345	0.00005	0.000345	0.00005	2020
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строительная площадка	0001			0.00586	0.00506	0.00586	0.00506	2020
	0002			0.00586	0.00506	0.00586	0.00506	2020
	0003			0.00811	0.001176	0.00811	0.001176	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	0001			0.01465	0.01266	0.01465	0.01266	2020
	0002			0.01465	0.01266	0.01465	0.01266	2020
	0003			0.0192	0.00278	0.0192	0.00278	2020
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Строительная площадка	0001			0.000703	0.000608	0.000703	0.000608	2020
	0002			0.000703	0.000608	0.000703	0.000608	2020
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Строительная площадка	0001			0.000703	0.000608	0.000703	0.000608	2020
	0002			0.000703	0.000608	0.000703	0.000608	2020
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	0001			0.00703	0.00608	0.00703	0.00608	2020
	0002			0.00703	0.00608	0.00703	0.00608	2020
	0003			0.000456	0.000394	0.000456	0.000394	2020
Итого по организованным источникам:				0.177126	0.130022	0.177126	0.130022	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительная площадка	6001			0.002185	0.001922	0.002185	0.001922	2020
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительная площадка	6001			0.0002306	0.000203	0.0002306	0.000203	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	6003			0.00001042	0.0000045	0.00001042	0.0000045	2020
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6002			0.0209	0.006167	0.0209	0.006167	2020
(0621) Метилбензол (349)								
Строительная площадка	6002			0.01206	0.0000507	0.01206	0.0000507	2020
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Строительная площадка	6003			0.00000451	0.00000195	0.00000451	0.00000195	2020
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строительная площадка	6002			0.002333	0.0000098	0.002333	0.0000098	2020
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строительная площадка	6002			0.00506	0.00002124	0.00506	0.00002124	2020
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительная площадка	6002			0.0486	0.0052241	0.0486	0.0052241	2020
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строительная площадка	6001			0.000057	0.0000501	0.000057	0.0000501	2020
	6004			0.00348	0.1096143	0.00348	0.1096143	2020
	6005			0.351	3.4692	0.351	3.4692	2020
	6006			0.042	0.386017	0.042	0.386017	2020
	6007			0.0209	0.66888	0.0209	0.66888	2020
	6008			0.000544	0.0002016	0.000544	0.0002016	2020
Итого по неорганизованным источникам:				0.50936453	4.64756729	0.50936453	4.64756729	
Всего по предприятию:				***0.68649053***	***4.77758929***	***0.68649053***	***4.77758929***	

Расчетом выявлено, что при строительстве будут иметь место выбросы в объеме - 0.68649053 г/с и 4.77758929 тонн/год.

Выбросы от передвижного автотранспорта составляют 0,0040303 т/год. Согласно п. 1 ст. 69 Экологического кодекса РК выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников в нормативы эмиссии не включены.

Период эксплуатации

На период эксплуатации объекта источники загрязнения воздушного бассейна отсутствуют.

Категория опасности предприятия

Период строительства

Согласно «Санитарно - эпидемиологических требований по установлению СЗЗ производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК № 237 от 20.03.2015 г. данный объект не классифицируется, ввиду временности производства строительных работ. Санитарно-защитная зона (СЗЗ) – не устанавливается.

Согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан ст.40 п.1 п.п.1-1. виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории. Согласно этого данный объект относиться к 4 категории предприятия.

Водные ресурсы

Период строительства

Для питьевых целей планируется использовать привозную бутилированную воду. Водоснабжение для хоз-бытовых нужд предусмотрено привозное. Поставка воды на территорию строительной площадки будет осуществляться на договорной основе.

Привозная вода хранится в отдельном помещении или под навесом в емкостях, установленных на площадке с твердым покрытием.

Емкости для хранения воды изготавливаются из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан.

Чистка, мытье и дезинфекция емкостей для хранения и перевозки привозной воды производится не реже одного раза в десять календарных дней и по эпидемиологическим показаниям.

Внутренняя поверхность механически очищается, промывается с полным удалением воды, дезинфицируется. После дезинфекции емкость промывается, заполняется водой и проводится бактериологический контроль воды.

Для дезинфекции применяются дезинфицирующие средства, разрешенные к применению в Республике Казахстан.

Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования.

Вода будет использоваться для хоз-бытовых нужд, душевых, для приготовления пищи и для технологических нужд при строительстве.

Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников при строительстве объекта составит:

- водопотребление – 4,968 м^3/сут; 298,08 м^3/год;
- водоотведение – 4,968 м^3/сут; 298,08 м^3/год.

Объем воды для технических нужд составляет 17,1047223 м^3/год.

Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства

Таблица №2

Производство	Водопотребление, м^3/год						Водоотведение, м^3/год				
	Всего	На производственные нужды			На хозяйственно	Вода техническо	Всего	Объем сточн	Производственны	Хозяйственно бытовы	Безвозвратное
		Свежая вода	Обор	Повто							

		Всего	В т. Ч. Питьев. Качества	отная	рно исполь зуемая	бытов ые нужды	го качес тва		ой воды, повто рно испол ьзуем ой	е сточн ые воды	е сточные воды	потре блени е
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Период строительства												
Хозяйственно-бытовые нужды	298,08					298,08		298,08			298,08	
Техническое водоснабжение	17,10 47223						17,10 4722 3	17,104 7223				17,10 47223
Всего:	**315,1 84722 3**					**298,08**	17,10 4722 3	**315,18 47223**			**298,08**	17,10 47223

Для обеспечения безопасности грунтовых и подземных вод от загрязнения хозяйственно-бытовые сточные воды будут отводиться во временную герметичную, водонепроницаемую емкость, который по мере необходимости будет откачиваться ассенизационной машиной и вывозиться на ближайшие очистные сооружения по договору.

Предусматривается устройство надворного туалета с водонепроницаемой выгребной ямой, или мобильных туалетные кабины "Биотуалет". По завершению строительства объекта, после демонтажа надворных туалетов проводятся дезинфекционные мероприятия.

После окончания строительства необходимо обеспечить рекультивацию земель водонепроницаемых емкостей и накопителей.

Период эксплуатации

При эксплуатации объекта сточные воды не образуются.

Недра

В процессе строительства влияние на недра оказываться не будет.

Земельные ресурсы и почву

По окончании строительных работ предусматривается проведение технической рекультивации территории строительства.

В близи проектируемых работ нет культурных памятников, заповедных зон, заказников и других особо охраняемых природных объектов.

Отходы производства и потребления

Период строительства

При строительстве объекта количество отходов согласно проведенным расчетам и по данным сметной документации составят:

- твердо-бытовых отходов (ТБО) - 0,2835 т/год;
- огарки сварочных электродов - 0.001833 т/год;
- промасленная ветошь – 1,4283182т/год;
- жестяные банки из-под ЛКМ – 0,006 т/год;

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица №3

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	1.7196512	-	1.7196512
в т.ч. отходов производства	1.4361512	-	1.4361512
отходов потребления	0,2835	-	0,2835
Янтарный уровень опасности			

жестяные банки из-под краски	0,006	-	0,006
промасленная ветошь	1,4283182	-	1,4283182
Зеленый уровень опасности			
ТБО	0,2835	-	0,2835
огарки сварочных электродов	0.001833	-	0.001833

На территории проектируемого объекта не предусмотрено размещение отходов производства и потребления. Места временного складирования отходов производства и потребления расположены на специальных площадках, оборудованных в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК и нормативно-правовых актов в области охраны окружающей среды, на расстоянии не менее 25 м и не более 100 м от жилых зданий. Площадка покрыта твердым и непроницаемым для токсичных отходов материалом.

Строительная площадка в ходе строительства своевременно очищается от строительного мусора, в зимнее время от снега, в теплое время года поливается.

Сбор и удаление отходов, содержащих токсические вещества, осуществляются в закрытые контейнеры или плотные мешки, исключая ручную погрузку.

Не допускается сжигание на строительной площадке строительных отходов.

Отходы по мере их накопления собирают в емкости, предназначенные для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности и передаются на основании договоров сторонним организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

Твердо-бытовые отходы (ТБО) складируются в специальном контейнере с крышкой, основание которого забетонировано, гидроизолировано на оборудованной площадке, объемом 1,1 м^3 (1100 л.) по мере накопления, ежедневно (1 раз в сутки) для теплого времени года и 1 раз в 3 суток в холодное время года, вывозятся специализированной организацией на договорной основе. То есть срок временного хранения ТБО в летнее время 1 день, в зимнее время 3 дня.

Огарки электродов собираются на сварочном участке в металлический ящик объемом 0,5 м^3, по мере заполнения которого передаются специализированной организации на основании договора 1 раз в 2 месяца. Срок временного хранения огарков сварочных электродов составляет 60 дней.

Жестяные банки из-под краски, так же собираются в специальный ящик, который по завершению строительства вывозиться специализированной организацией на основании договора 1 раз в 2 месяца. Срок временного хранения составляет 60 дней.

Промасленную ветошь временно складируют в металлических контейнерах, **объемом 80 л** на специально отведенном месте по мере накопления 1 раз в 2 месяца вывозятся специализированной организацией на основании договора. Таким образом, срок временного хранения промасленной ветоши составляет 60 дней.

Строительные отходы временно складируются на открытой площадке и передаются сторонним организациям для утилизации на договорной основе. Срок временного хранения отходов составляет 60 дней. Строительные отходы будут сдаваться по факту образования.

Период эксплуатации

В период эксплуатации объекта твердые и жидкие отходы не образуются.

Экологические риски намечаемой деятельности

Для предупреждения и ликвидации последствий от аварий рекомендуется выполнить следующее:

– допускать к работе должностных лиц и работников, соответствующих установленным квалификационным требованиям;

– перед началом работ обязательные инструктажи персонала, обучение и сдача экзаменов на допуск к работе;

– обязательное обеспечение персонала средствами индивидуальной и коллективной защиты, средствами оказания первой медицинской помощи;

– использование стандартного и сертифицированного оборудования, инструмента, материалов и веществ;

– организовывать и осуществлять производственный контроль за соблюдением технологических параметров при проведении строительно-монтажных работ, требований промышленной безопасности;

– проводить диагностику, испытания, освидетельствование сооружений, технических устройств, оборудования, материалов и изделий, применяемых при строительно-монтажных работах в порядке и сроки, установленные правилами промышленной безопасности;

– осуществлять эксплуатацию технических устройств, оборудования и материалов и изделий, прошедших сертификацию и допуск к промышленному применению, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

– предотвращать проникновение на объекты посторонних лиц;

– разрабатывать и выполнять мероприятия, направленные на предупреждение и ликвидацию аварий и их последствий;

– проводить анализ причин возникновения аварий, осуществлять мероприятия по их устранению, оказывать содействию в расследовании их причин;

– незамедлительно информировать уполномоченный государственный орган в области промышленной безопасности, органы местного государственного управления, население и работников о произошедших авариях.

Социально-экономическая среда

Наиболее явным положительным воздействием проектируемых работ на трудовую занятость населения - это создание некоторого числа рабочих мест в области.

Создание новых рабочих мест и сопутствующее этому повышение личных доходов персонала, занятого в реализации проекта, будут неизбежно сопровождаться мероприятиями по улучшению социально-бытовых условий проживания, активизацией сферы обслуживания.

Образование новых рабочих мест, повышение доходов части населения, увеличение социально-экономической привлекательности региона, приток приезжих, занятых в рамках проекта, на территорию проектируемых работ являются прямым воздействием на демографическую ситуацию.

В целом, проведенная оценка воздействия реализации проекта на социально - экономическую среду позволяет сделать вывод, что данный объект не окажет негативного воздействия на социально-экономическую сферу и воздействие проекта в целом будет положительное.

Природоохранные мероприятия по уменьшению вредного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности и улучшению экологической ситуации.

Атмосферный воздух:

– применять такие устройства и методы работы, чтобы минимизировать выбросы пыли, газов или эмиссию других веществ;

– обеспечить эффективное разбрызгивание воды в период доставки материалов, когда особенно образуется пыль и должен увлажнить материалы во время сухой и ветреной погоды;

– использовать эффективную систему очистки струями воды в период доставки и обработки материалов, когда вероятно возникновение пыли, а штабели запасенных материалов увлажняются в период сухой и ветреной погоды;

– строительный транспорт и машины должны быть в исправном рабочем состоянии, двигатели должны быть выключены, когда транспорт и техника не используются;

– любое транспортное средство с открытым кузовом, используемое для транспортировки и потенциально пылящее, должно иметь соответствующие боковые приспособления и задний борт.

Подземные и поверхностные воды:

– запрещается сливать и сваливать какие-либо материалы и вещества, получаемые при выполнении работ в водные источники и пониженные места рельефа;

– необходимо чтобы все постоянные и временные водотоки и водосбор на строительной площадке и за ее пределами содержались в чистоте, были свободными от мусора и отходов;

– при строительстве не допускать применение стокообразующих технологии или процессов;

– при производстве земляных работ не допускать сброс грунта за пределы обозначенной на генплане границы временного отвала. Не допускать беспорядочного складирования изымаемого грунта в акватории реки;

– не допускать базирование специальной строительной техники и автотранспорта на водоохраной зоне и полосе;

– оборудовать место временного нахождения рабочих резервуаром для сбора образующихся хозбытовых стоков и контейнером для сбора и хранения ТБО.

Почва:

– сокращение объема образования отходов;

– удаление или обезвреживания отходов и вторичных материалов только в разрешенных для этого местах;

– приобретение материалов в бестарном виде или в возвратной таре;

– не смешивание отходов в различных классов опасности;

– установить контроль за раздельным сбором мусора с обязательной утилизацией годных для вторичной переработки отходов, полученных в процессе строительства;

– своевременно проводить уборку территории;

– поддерживать в чистоте площадку для сбора мусора. Своевременно проводить уборку, следить за исправностью контейнеров. Регулярно вывозить мусор с территории строительства.

Последствия данной деятельности будут незначительны и не окажут особого влияния на экологическую обстановку района при строгом выполнении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом.

Представлено заявление об экологических последствиях с обязательствами заказчика по соблюдению природоохранных норм.

Вывод: Комплексная оценка воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации данного объекта показала, что последствия данной деятельности будут незначительны и не окажут особого влияния на экологическую обстановку района при выполнении природоохранных мероприятий и соблюдения технологического регламента.

6.5. Организация строительства.

Раздел разработан в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Продолжительность строительства составляет 2 (два) месяц, в том числе 0,3 месяц подготовительный.

Начало строительства – 2020 года согласно письму АО "Аралтуз" №10 от 10 марта 2020 года.

6.6. Сметная документация.

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14ноября 2017 года №249-нқ, с изменением и дополнением (приказ № 102-нқот 11.05.2018г.) по определению затрат на инжиниринговые услуги в строительстве, на основании нормативных документов по ценообразованию в строительстве и принятых проектных решений. Рекомендуемая сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора), при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса "АВС-4" (версия 2020.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2020 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2015с учетом изменений и дополнений выпусков 1-13;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015с учетом изменений и дополнений выпусков 1- 13;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015с учетом изменений и дополнений выпусков 1- 13;
- сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018(выпуск 3);
- сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017 с учетом изменений и дополнений выпусков 1- 13;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018 (выпуск 1);
- сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018 (выпуск 2);
- сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ УСН РК 8.02-03-2017 (изменения и дополнения выпуск 12);
- перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс -листов, наименования которых с соответствующими техническими параметрами и характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком согласно пунктов 55,60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан;
- сметная прибыль в размере 8% от суммы сметных прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);
- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015);
- средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);
- затраты связанные с командированием работников для выполнения строительно-монтажных работ (согласно Расчета);

- затраты связанные с дополнительной оплатой в зонах экологического бедствия и радиационного риска (согласно Расчета).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2020 годов с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно протокола РБК Республики Казахстан от 29 августа 2017 года №34 «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018-2022 годы» с изменениями от 03 апреля 2018 года (протокол №14), МРП 2019 года равен 2651 тенге;

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Фрост KZ» в рабочий проект **«Перевод теплоэнергоисточников АО «Аралтуз» на природный газ в пос.Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области»** внесены следующие изменения и дополнения:

По разделу «Газоснабжение»:

7.1.1. На гидравлическом расчете указан название потребителей, скорость потока газа с учетом расходов подключаемых потребителей в перспективе (п4.2 МСН 4.03-01-2003).

7.1.2. Представлен согласование по промбезопасности объекта. в общей пояснительной записке указать - уровень ответственности объекта согласно п.2 Приказа №165 от 28 февраля 2015 года.

7.1.3. Указан условные обозначения элементов газопровода п1.3,1.4 ГОСТ 21.610-85.

7.1.4. На планах и профиле указана места установки опознавательных знаков.

7.1.5. На плане газопровода:

дано привязку установки подземного крана к сооружениям или к пикетам;

дополнены условными обозначениями опознавательных знаков, контрольный пункт для сигнального провода и т.д.

7.1.6. Определено с протяженностью газопровода, фитинги, приведено в соответствие спецификацию.

7.1.7. Обоснован и представлен расчет шага опор для надземного газопровода.

7.1.8. В продольном профиле газопровода на некоторых листах указаны пересечения подземных и надземных коммуникации. Откорректировано.

7.1.9. Представлен согласования от заинтересованных организаций.

7.1.10. Оформлен профиль в соответствие формой 1 ГОСТ 21.610-85*.

7.1.11. Устранено разночтение коэффициента запаса прочности в спецификации и пояснительной записке.

7.1.12. Указан на аксонометрической схеме высоту прокладки газопроводов.

7.1.13. Указан в примечании какие помещения находятся над котельными ГСВ.

7.1.14. Указан марка горелки на отопительных котлах и рабочее давление.

7.1.14. Представлена паспорта на ГРПШ, сигнализаторы контроля загазованности.

7.1.15. Исключен вид работ «ревизия крана» в ведомости объемов работ.

7.2 Оценка проектных решений.

В соответствии с Приказом «О внесении изменении в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам»

Приказ №517 от 20 декабря 2016 года разработчиком проекта установлен II (второй технический не сложный) уровень ответственности.

Рабочий проект «**Перевод теплоэнергоисточников АО «Аралтуз» на природный газ в пос.Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области**» разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями. По составу и комплектности представленные материалы приведены в соответствие со СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица №4

п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2 квартала 2020 года, в том числе	млн.тенге	55,173	55,173
	СМР	млн.тенге	12,344	12,344
	Оборудование	млн.тенге	24,679	24,679
	Прочие затраты	млн.тенге	18,150	18,150
2	Продолжительность строительства	мес.	2	2
3	Вид строительства	строительство		

8. ВЫВОД:

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Перевод теплоэнергоисточников АО «Аралтуз» на природный газ в пос.Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая сметная стоимость строительства
в текущем уровне цен 2 квартала 2020 года,
в том числе - 55,173
СМР, млн.тенге - 12,344
Оборудование, млн.тенге - 24,679
Прочие затраты, млн.тенге - 18,150
Продолжительность строительства, мес. - 2

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «Аралтуз» и ТОО "Дос Строй Проект" (плательщик), в соответствии с условием договора № Фрост-0068 от 26 марта 2020 года.

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

8.4. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 «Қызылорда облысы Арал ауданы Жақсықылыш кентіндегі "Аралтұз" АҚ-ның жылу қуат көздерін табиғи газға ауыстыру» жұмыс жобасы Қазақстан

Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

2020 жылдың 2 тоқсанындағы қолданыстағы баға деңгейінде құрылыстың жалпы құны, оның ішінде:	- 55,173
құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	- 12,344
құрал-жабдықтар, млн. теңге	- 24,679
өзге де шығындар, млн. теңге	- 18,150
құрылысының ұзақтығы, ай	- 2

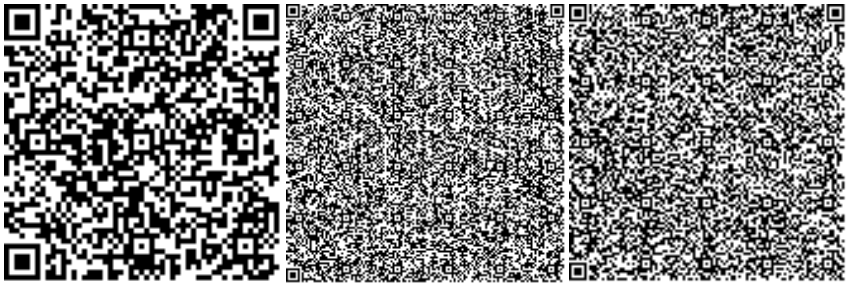
8.2 Осы сараптамалық қорытынды 2020 жылғы 26 наурызындағы № Фрост-0068 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Аралтуз» АҚ және (төлеуші) "Дос СтройПроект" ЖШС-мен кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

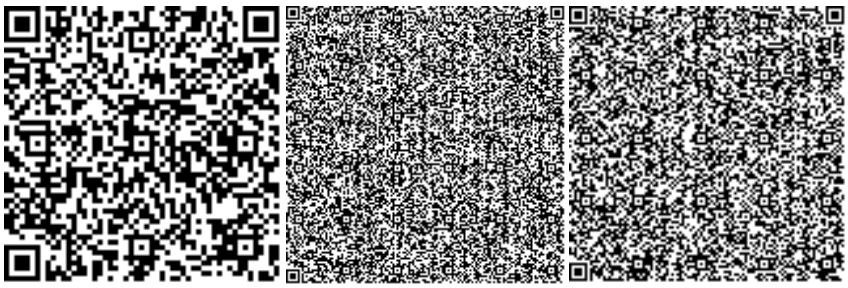
Дуйсенбаева Д.Н.

Директор



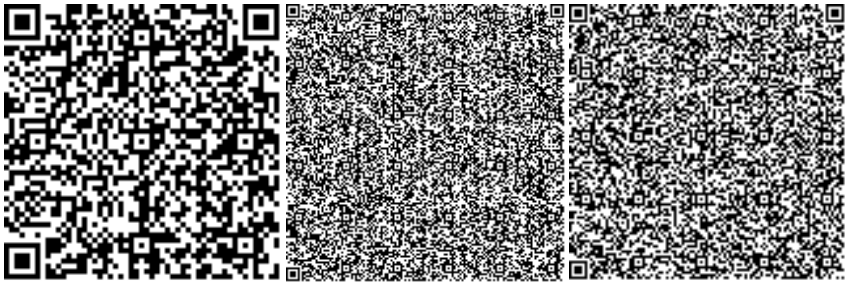
Пак А.Д.

Специалист



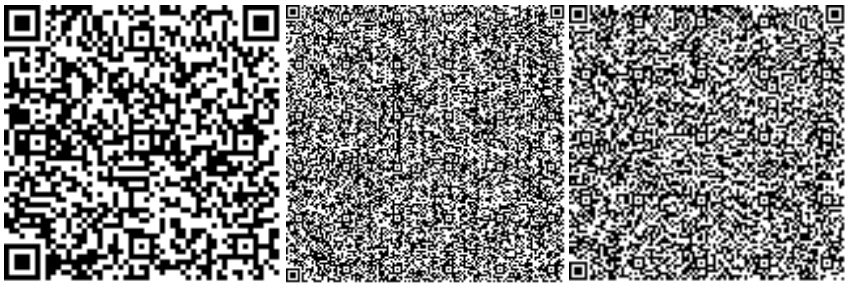
Алдиярова К.Б.

Специалист



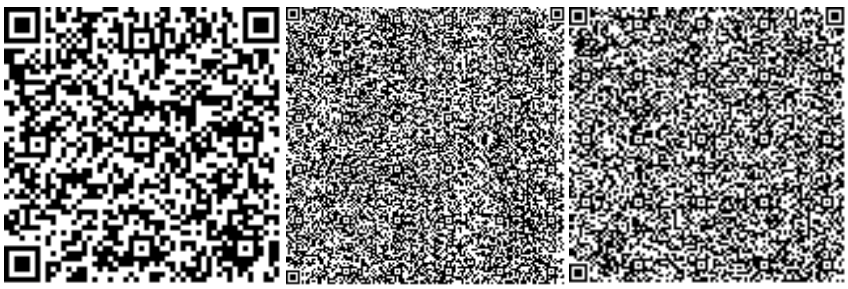
Ушатова К.А.

Ведущий специалист



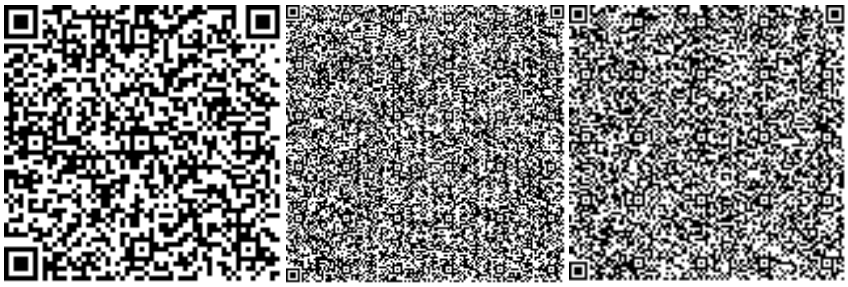
Жусупова А.М.

Эксперт



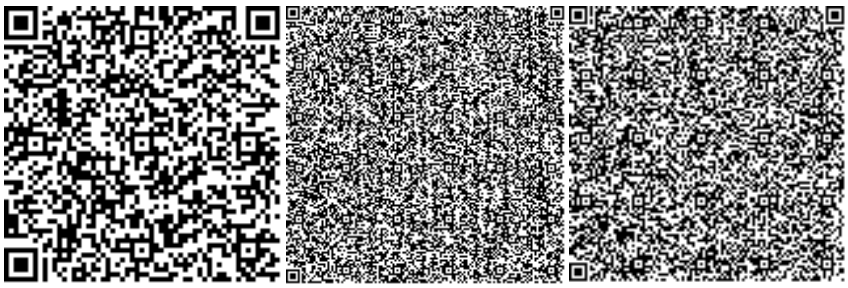
Пиримжанова А.Б.

Эксперт



Измагамбетова М.Ж.

Ведущий специалист



Номер: KZ88VDD00143033

Акимат Кызылординской области

Акимат Кызылординской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Акционерное общество "Аралтуз" 120108, Республика Казахстан, Кызылординская область, Аральский район, Жаксыкылышский с.о., с.Жаксыкылыш, улица Дмитрий Менделеев, дом № 1В

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 940140000147

Наименование производственного объекта: Перевод теплоэнергоисточников АО Аралтуз на природный газ в пос Жаксыкылыш Аральского района

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Аральский район п Жаксыкылыш

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель отдела — Досмаилов Талгат Дуйсеналиевич

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

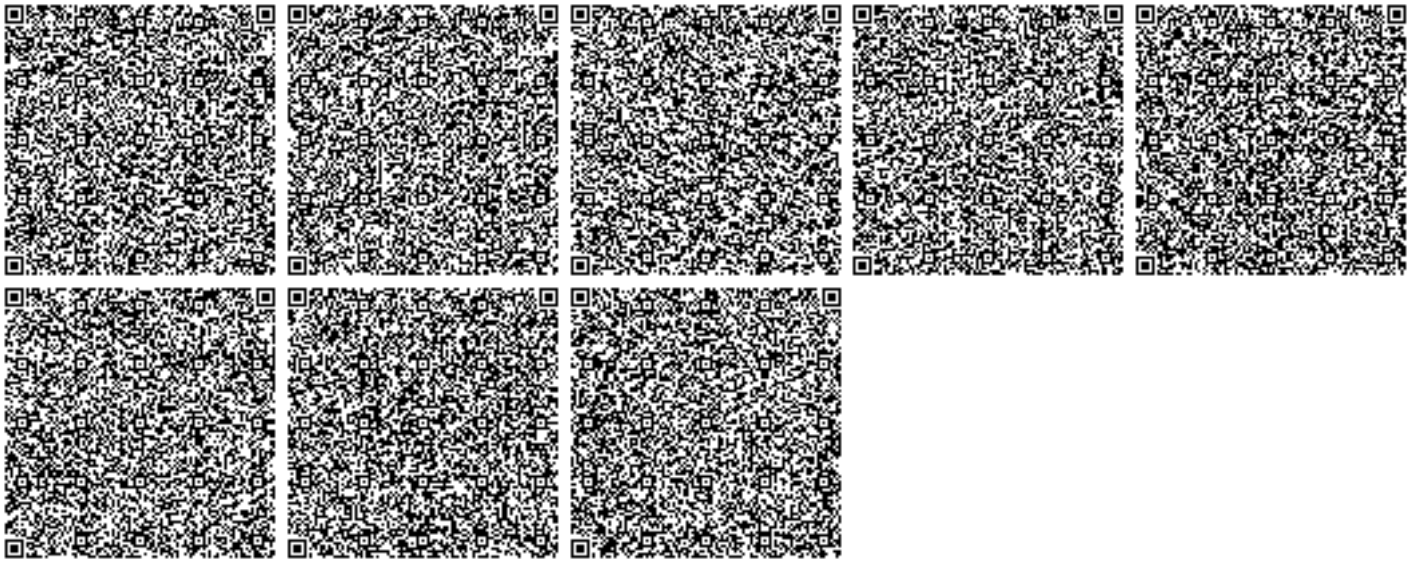
Место выдачи: г.Кызылорда **Дата выдачи:** 28.04.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0.68649053	4.77758929
1 Перевод теплоэнергоисточников АО Аралтуз на природный газ в пос Жаксыкылыш июнь 2020 г-июль 2020 г	0.68649053	4.77758929
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0.01983	0.011296
Уайт-спирит	0.0486	0.0052241
Пропан-2-он	0.00506	0.00002124
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)	0.417981	4.633963
Формальдегид	0.001406	0.001216
Хлорэтилен	0.00000451	0.00000195
Углерод	0.006205	0.00511
Углерод оксид	0.04851042	0.0281045
Проп-2-ен-1-аль	0.001406	0.001216
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0.014516	0.012554
Бутилацетат	0.002333	0.0000098
Азот (II) оксид	0.046327	0.039588
Азота (IV) диоксид	0.038936	0.030942
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0002306	0.000203
Метилбензол	0.01206	0.0000507
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0.0209	0.006167
Железо (II, III) оксиды	0.002185	0.001922
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать требования Экологического Кодекса РК;
2. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим Разрешением;
3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п. 5 ст. 73 Экологического Кодекса РК)