«"Қызылорда қаласында өнімділігі тәулігіне 70 мың м3 модульдік станцияның биологиялық тазарту сыртқы инженерлік желілерін салу (газбен жабдықтау)" ЖЖ**»**
жұмыс жобасы бойынша

23.12.2020 ж. № 19-0474/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Қызылорда қаласы әкімдігінің «Қызылорда қаласының құрылыс бөлімі» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«КБ «МунайГаз Инжиниринг» ЖШС
Қызылорда қаласы

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда қаласында өнімділігі тәулігіне 70 мың м3 модульдік станцияның биологиялық тазарту сыртқы инженерлік желілерін салу (газбен жабдықтау)» жұмыс жобасына осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментімен берілді.

«Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментінің рұқсатынсыз осы сараптама қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0474/20 от 23.12.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«РП "Строительство наружных инженерных сетей (газоснабжение) биологической очистки модульной станции производительностью 70 тыс. м3/сут. в г.Кызылорда"**»**

ЗАКАЗЧИК:
КГУ «Кызылординский городской отдел строительства» акимата города Кызылорда»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «КБ «МунайГаз Инжиниринг»
г.Кызылорда

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство наружных инженерных сетей (газоснабжение) биологической очистки модульной станции производительностью 70 тыс. м3/сут. в г.Кызылорда»** выдано департаментом по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения департамента по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство наружных инженерных сетей (газоснабжение) биологической очистки модульной станции производительностью 70 тыс. м3/сут. в г. Кызылорда».**

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 15 октября 2020 года №060140014281/200242/00 (199).

2. ЗАКАЗЧИК: КГУ «Кызылординский городской отдел строительства» акимата города Кызылорда».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «КБ «МунайГаз Инжиниринг», г. Кызылорда:

государственная лицензия №19020759 от 15 октября 2019 года, на проектную деятельность, I категория, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области»;

государственная лицензия ГСЛ №0000783 от 13 октября 2009 года, на изыскательскую деятельность, выданная Агентством РК по делам строительства и ЖКХ; приложение от 04 июня 2012 года;

приложение к государственной лицензии №17010195 от 06 июня 2017 года на инженерно-геологические и инженерно-гидрогеологические работы от 16 июня 2017 года, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области».

государственная лицензия №02053Р от 25 февраля 2019 года на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, выданная РГУ Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики РК

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 16 января 2020 года, утвержденное КГУ «Кызылординский городской отдел строительства»;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 16 января 2020 года №4, утвержденное КГУ «Кызылординский городской отдел архитектуры и градостроительства акимата города Кызылорда»;

постановление Акима город Кызылорды от 19 мая 2020 года №15529 о предоставлении КГУ «Кызылординский городской отдел строительства» акимата города Кызылорда» права временного безвозмездного землепользования (аренды) на земельный участок размером 2715 м^2 для строительства наружных инженерных сетей (электроснабжение, газоснабжение) биологической очистки модульной станции производительностью 70 тыс. м3/сут. в г. Кызылорда;

акт предварительного выбора земельного участка, предоставляемого КГУ «Кызылординский городской отдел строительства» акимата города Кызылорда» с правом временного безвозмездного землепользования на земельный участок для строительства наружных сетей газоснабжения модульной станции биологической очистки, составленный специальной комиссией;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный КГУ «Кызылординского городского отдел строительства» от 30 ноября 2020 года;

экспертное заключение по промышленной безопасности на проект от 12 марта 2020 года №07/03/20 ПБ, составленное ТОО «Сарапшы қызметі» (аттестат на проведение работ в области промышленной безопасности от 06 сентября 2019 года №KZ39VEK00009439);

отчеты по инженерно-геодезическим и инженерно-геологическим изысканиям, выполненные ТОО КБ «МунайГаз Инжиниринг» в 2020 году.

Письма:

КГУ «Кызылординский городской отдел строительства» акимата города Кызылорда»:

от 01 сентября 2020 года №1283 о направлении рабочего проекта для проведения государственной экспертизы, об источнике финансирования и согласовании рабочего проекта;

от 09 сентября 2020 года №1365 о сроке начала строительства;

РГУ «Арало-Сырдарьинская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК от 14 сентября 2020 года №18-9-03-8/479 о том, что участок строительства не находится в водоохранной зоне;

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования» от 14 сентября 2020 года №18-9-03-8/479 о том, что участок строительства относится к лесному фонду;

Технические условия:

КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 23 августа 2019 года №41-286/1 на проектирование;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

план трассы газопровода, согласованный РГУ «Арало-Сырдарьинская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»;

план трассы газопровода, согласованный КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 20 ноября 2019 года №283, КГУ «Кызылординский городской отдел строительства» акимата города Кызылорда»;

согласование точки подключения газопровода с ИП «Узаков»;

разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категорий от 09 декатября 2020 года №KZ20VDD00155994, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I	Общая пояснительная записка
Том II	Чертежи
Альбом1	Генеральный план
Альбом 2	Наружное газоснабжение
Альбом 3	Архитектурно-строительные решения
Альбом 4	Заземление и молниезащита
Том III	Сметная документация
Том IV	Проект организации строительства
Том V	Паспорт проекта
Книга	Оценка воздействия на окружающую среду с разделом «Охрана окружающей среды», разработанная ТОО «КБ «МунайГаз Инжиниринг»

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Проектируемое наружное газоснабжение предназначено для обеспечения бесперебойной работы станции биологической очистки с подачей газа к проектируемой котельной.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Площадка биологической очистки сточных вод расположена в 5км на северо-западе от г.Кызылорда и примыкает к южной стороне существующего пруда-накопителя, площадью 600 га.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон – IVГ (СП РК 2.04-01-2017).

Среднегодовое количество осадков – 151 мм.

Средняя температура наружного воздуха (СП РК 2.04-01-2017):

наиболее холодной пятидневки – минус 24,5ºС;

наиболее холодных суток – минус 25,6ºС;

Сейсмичность района – 6 баллов (СП РК 2.03-30-2017).

Район по весу снегового покрова – I (0,5 кПа нормативное значение снегового давления).

Район по скоростному напору ветра – III (0,38 кПа – нормативное значение ветрового давления).

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 отчетам по инженерно-геодезическим и инженерно-геологическим изысканиям, выполненным ТОО «КБ «МунайГаз Инжиниринг» в 2020 году, площадка строительства характеризуется следующими данными.

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к I надпойменной террасе р. Сырдарья, сложен аллювиальными отложениями верхнечетвертично-современного возраста (aQIII - IV). Рельеф неровный. Высотная отметка поверхности земли изменяются от 122,57 до 124,67 м.

С поверхности земли повсеместно до глубины 0,2 м залегает ПРС, подстилаемый до разведанной глубины 5,0м суглинком с прослоями глины, супесью и песками.

По номенклатурному виду и физико-механическим свойствам и в пределах сжимаемой толщи грунтов выделено 2 (два) инженерно- геологических элемента.

ИГЭ-1 - ПРС, вскрытой мощностью 0,2 м, (R_0 = 100 кПа);

ИГЭ-2 - суглинок коричневый, от твердой до мягкопластичной консистенции, с прослоями глин и супеси, вскрытой мощностью 4,8м, (γ_{II}=18,42 кН/м^3; φ_{II}=15ºС; C_{II}=15 кПа; Е=7,0 МПа).

По содержанию сухого остатка грунты – сильнозасолены. Тип засоления – сульфатный и хлоридно-сульфатный.

По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам марки W8 на портландцементе и шлакопортландцементе, слабоагрессивные к бетонам марки W8 на сульфатостойком виде цемента. По содержанию хлоридов грунты среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента. Коррозийная активность грунтов на глубинах 1,0-1,5м по отношению к железу – высокая.

Глинистые грунты при динамическом воздействии от землеройной техники способны к тиксотропии (разжижению), а в зимнее время к пучению.

Подземные воды залегают на глубине 2,8-3,0м на высотных отметках 119,77-121,67м. Следует принять меры на высотной отметке 123,25м. Площадка относится к подтапливаемой и сезонно-подтапливаемой, но не подлежит затоплению.

Подземные воды обладают сульфатной агрессией. Подземные воды по содержанию сульфатов сильноагрессивные к бетонам на портландцементе, неагрессивные к бетонам на шлакопортландцементе и сульфатостойких видах цемента. По содержанию хлоридов подземные воды среднеагрессивные на арматуру железобетонных конструкций при периодическом смачивании.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план выполнен в соответствии с требованиями СП РК 3.01-01-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов».

Проектируемый объект расположен на территории биологической очистки модульной станции производительностью 70 тыс м3/сут. в г. Кызылорда. Территория застроена зданиями и сооружениями, имеются проезды с твердым покрытием. Территория по периметру ограждена железобетонным ограждением.

Размещение проектируемых сооружений выполнено в соответствии с технологической схемой, с учетом существующих зданий и сооружений, надземных и подземных инженерных сетей, а также из условий безопасности обслуживания.

Генеральным планом с западной стороны существующего блока производственных и бытовых помещений предусмотрено устройство площадки размерами 3,0х6,0м под размещение газорегуляторного пункта (ГРПН).

К площадке от существующей внутриплощадочной дороги с асфальтобетонным покрытием предусмотрена пешеходная дорожка с покрытием тип-I из бетонных плит толщиной 5,0см по песчаному основанию толщиной 10,0см с установкой бортовых камней БР 100.20.8.

Проектируемые планировочные отметки обеспечивают отвод ливневых и талых вод от площадки.

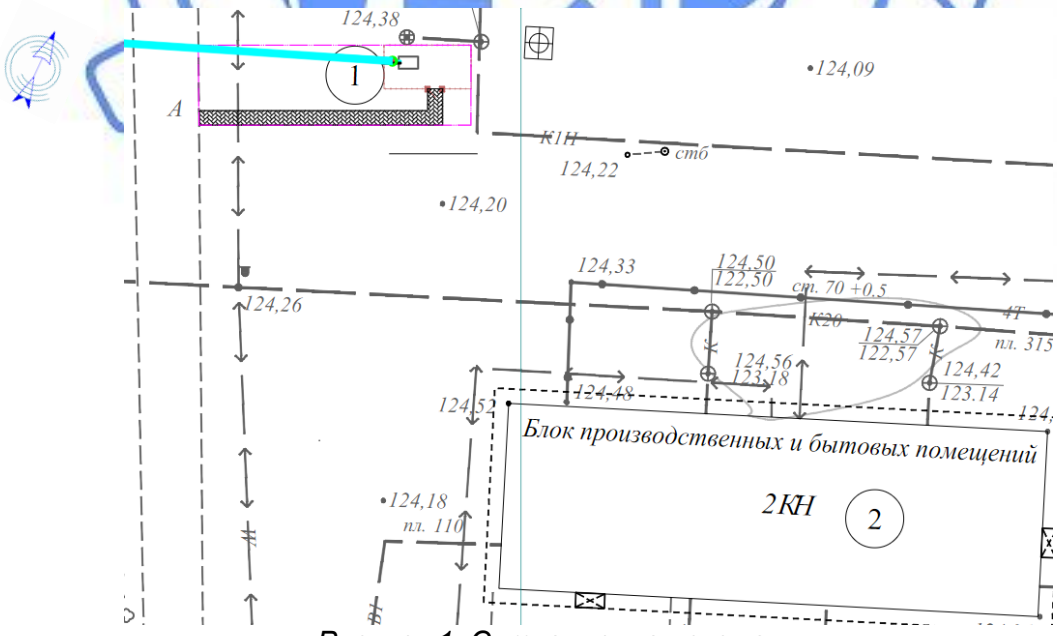


Рисунок 1. Ситуационная схема

1 – ГРПН (проектируемый); 2 – блок производственных и бытовых помещений.

По периметру площадки предусмотрена установка металлического сетчатого ограждения высотой 1,6м от уровня земли с калиткой.

За условную отметку 0,000м принята отметка верха уровня площадки, соответствующая абсолютной отметке 124,40м.

Таблица №1

Показатели генерального плана

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	% к общей площади
1	Площадь участка	м^2	18,0	100
2	Площадь застройки	м^2	1,12	6,22
3	Площадь покрытия	м^2	16,88	93,78

6.2.2 Технологические решения

Для газоснабжения природным газом объекта предусмотрен подводящий газопровод высокого давления (Р=0,6МПа).

Мощность объекта

Проектное давление: газопровода – 0,6МПа.

Общая протяженность газопровода - 2717м

Максимальный расход газа – 80 м³/час согласно ТУ №41-286/1 от 23.08.2019года

Технология производства

Точки подключения проектируемого газопровода высокого давления 0,6МПа выполнены согласно задания на проектирование и технического условия, выданного АО «КазТрансГазАймак»

Для газоснабжения объекта принята двухступенчатая схема газоснабжения с газопроводами:

высокого давления – при рабочем давлении газа свыше 0,3МПа до 0,6МПа;

низкого давления - при рабочем давлении до 0,005 МПа включительно.

При выборе схемы и системы газоснабжения были приняты следующие основные положения, которые оказывают влияние на выбор технических решений:

приоритеты – безопасность, экономическая целесообразность;

предусмотрены современные технологии строительства при выполнении строительно-монтажных работ;

предусмотрены отключающие устройства, для отключения подачи газа потребителю в случае утечки газа или в период проведения ремонтных работ.

Подбор газорегуляторного пункта шкафного типа выполнен с учетом падения давления в сети газопровода в отопительный период.

Диаметры газопроводов определены гидравлическим расчётом исходя из условий обеспечения потребителей газом в часы максимального газопотребления, при максимально-допустимых перепадах давления.

Гидравлический расчет сетей газопровода произведен с помощью программы «HydraulicCalculatorStandard».

Проектом предусмотрено строительство подземного полиэтиленового газопровода высокого давления от точки подключения до проектируемой площадки газорегуляторного пункта шкафного ГРПН-300.

Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПН)

Подача газа предусмотрена до ГРПН давлением 0,6 МПа. От ГРПН газ подается давлением 0,003 МПа к котельной, в одном направлении. Расчетный расход газа Q=77м³/ч. ГРПН-300 принят с газовым обогревом, с регулятором РДУ-32, с газовым сетчатым фильтром ФГ-50СУ для удобства обслуживания в шкафу имеются двери.

Вентиляция отсеков требуемой кратности обеспечивается приточными и вытяжными решетками, выполненными в стенках шкафа, а также дефлекторами расположенными на крыше шкафа. Пропускная способность ГРПН до 155 м³/час.

Газопровод высокого давления

Прокладка газопровода высокого давления принята подземным способом. Точка подключения - тройник ПЭ100 ГАЗ SDR 11 диаметром 110х110х63мм от существующей линии газопровода ПЭ100 ГАЗ SDR 11, диаметр газопровода 110х10мм. После подключения газопровода к существующей трассе предусмотрена установка подземного шарового крана диаметром 63мм с выводом штока под ковер.

Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 63х5,8мм с коэффициентом запаса прочности не менее 2.8.

Подземный газопровод проложен с заглублением до верха трубы не менее 1,5 м.

На расстоянии 0,20 м от верха трубы прокладывается полиэтиленовая сигнальная детекционная лента шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «ГАЗ», с вмонтированным в нее медным проводом, методом прикатки, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом, предупреждающую при выполнении земляных работ о прохождении полиэтиленового газопровода на данном участке.

На углах поворота трассы предусмотрена установка опознавательных знаков. Выход труб из грунта принят по типовому решению.

Надземные трубопроводы выполнены из стальных электросварных труб диаметром 57х3 мм по ГОСТ 10704-91.

Для защиты от атмосферной коррозии надземные газопроводы и арматуры окрашиваются эмалью ПФ-115 в 2 слоя и по грунтовке ГФ-021.

При пересечении с инженерными коммуникациями, с автодорогой предусмотрена установка полиэтиленовых футляров ПЭ 100 SDR11 с установкой ковера.

Переходы через водные преграды предусматриваются бестраншейной прокладкой (ГНБ).

Переход через сухое русло на газопроводе высокого давления ПК20+40 предусматривается закрытым способом (горизонтально-наклонного бурения – ГНБ). Диаметр труб на участке ПЭ 100 SDR11 63х3,8мм принят с защитным футляром ПЭ 100 SDR 11 110х10мм.

Переход газопровода высокого давления предусматривается в 1 месте через канал «Левая Ветвь», выполняется способом ГНБ (горизонтально-направленное бурение) заглубление от прогнозируемого дна канала не менее чем на 2м.

Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода очищается. Очистка полости газопроводов производится продувкой воздухом.

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусматривается испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы.

6.2.3 Строительные решения

Согласно утвержденному заданию на проектирование, проектом предусмотрено:

Газорегуляторный пункт (ГРПН)

Фундамент под ГРПН – из монолитного железобетона с размером 1,3х0,85х0,59м(h), выполненный из бетона кл.В15, F100, W4 и арматурного проката диаметром 10мм класса А400 по ГОСТ 34028-2016.

Ограждение ГРПН – размером площадки 6,0х3,0м, из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка на высоту 1600мм по стальным столбам диаметром 89х4,5мм по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки ограждения – из монолитного бетона кл. В15.

Фундамент под молниеотвод – монолитный железобетонный, бетон класса В15, армирование сеткой, из арматурного проката класса А400 по ГОСТ 34028-2016 диаметром 18мм. Подготовка под опоры щебеночная толщиной 100мм.

Основанием фундаментов служит суглинок коричневый, от твердой до мягкопластичной консистенции. Обратная засыпка пазух фундаментов местным непучинистым грунтом оптимальной влажности с послойным уплотнением до g=1,65т/м3.

Мероприятия по защите строительных конструкций от коррозии разработаны в соответствии с СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Железобетонные и бетонные элементы, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портландцементе.

Предусмотрена гидроизоляция поверхностей: вертикальная (обмазка битумной мастикой за 2 раза) и горизонтальная (подготовка из бетона класса В3,5 толщиной 100мм).

Все металлические конструкции окрашиваются 2-я слоями эмали ПФ-115 по ГОСТ 6465-76* по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Молниезащита сооружений объекта – по классификации относится ко II категории в соответствии "Устройство молниезащиты зданий и сооружений" СП РК 2.04-103-2013 и защищает эти сооружения от прямых ударов молнии, вторичных проявлений молнии и заноса высоких потенциалов через наземные (надземные) и подземные металлические коммуникации путём присоединения их к заземлителю от прямых ударов молнии.

Проектом предусмотрена молниезащита ГРПН-300. Для защиты от прямого попадания молнии предусмотрена установка 1-го стержневого молниеприёмника высотой 8,0м , установленных непосредственно по центру ГРПН.

Все импульсное сопротивление заземлителей должно составлять не менее 10 Ом. Защита от вторичных проявлений молний выполнена присоединением металлических корпусов аппаратов и трубопроводов к наружному контуру заземления.

Заземление.

Для защиты людей от поражения электрическим током предусмотрено заземление и защитное зануление всех металлических частей электрооборудования. Заземление предусмотрено путём присоединения электрооборудования к наружному контуру заземления стальной полосой 40х4мм. В качестве защитного зануления используются дополнительные жилы кабелей путём присоединения их к нулевой шине распределительных щитов и металлическим частям электрооборудования.

Для защиты от электростатического электричества предусмотрено присоединение технологических трубопроводов и оборудования узлов к наружному контуру заземления.

На площадке также предусмотрен контур заземления «Нуль система» для приборов КИПиА, связи и сигнализации, гальванически не связанный с защитным контуром заземления. Сопротивление контура «Нуль система» в любое время года должно быть не более 4 Ом.

Защита от статического электричества.

Защите от статического электричества подлежат все трубопроводы и технологическое оборудование, на котором возможно возникновение статического электричества.

Для защиты от возникновения статического электричества трубопроводы в местах соединений должны быть надежно соединены между собой через перемычки.

Заземление является основным и достаточным способом устранения опасности от статического электричества. Для металлоконструкции, оцинкованных труб, перфорированных лотках предусмотрены система выравнивания потенциалов.

Автоматизированная система управления инженерным оборудованием

Проектом предусмотрены интеллектуальные первичные преобразователи давления и температуры. Приборы по месту (манометры и термометры) применены общепромышленного исполнения.

Электронные и электрические приборы, предназначенные для размещения в опасных зонах, имеют степень взрывозащиты, соответствующую этой зоне. Приемлемая степень защиты от влаги и проникновения пыли для оборудования, расположенного на открытой площадке, предусмотрено не ниже IP54. Электронные контрольно-измерительные приборы защищаются от электромагнитных и высокочастотных помех.

Монтаж приборов и средств автоматизации выполнен в соответствии нормативными документами РК и заводской инструкции на установку приборов.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Противопожарные мероприятия

Мероприятия по пожарной безопасности должны быть разработаны в составе ППР с учетом решений, принятых в проекте организации строительства.

Особое внимание следует уделять защите от пожаров временных зданий, вагончиков, обеспечению свободного проезда пожарных машин к складам и бытовым помещениям, и заземлению передвижных вагончиков. Строительные площадки оснащаются противопожарным инвентарем в соответствии с ГОСТом.

Временные строения должны располагаться от других зданий и сооружений на расстоянии не менее 15м или у противопожарных стен.

Горючесмазочные материалы должны храниться в складах, расположенных на расстоянии не ближе 30 м от зданий и сооружений. Места разогрева битума должны быть размещены не ближе 50 м от строений.

Представлено экспертное заключение по промышленной безопасности на проект от 12 марта 2020 года №07/03/20 ПБ, составленное ТОО «Сарапшы қызметі.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Материалы разработаны проектной организацией ТОО КБ «МунайГаз Инжиниринг».

Проектом предусматривается строительство наружных инженерных сетей (газоснабжение) биологической очистки модульной станции производительностью 70 тыс. м3/сут, г. Кызылорда.

Атмосферный воздух.

Согласно проведенных расчетов, в процессе строительно-монтажных работ данного объекта, на площадке будут задействованы 6 источников загрязнения воздушного бассейна, 1 из которых является организованным.

Основными источниками выделения (ИВ) загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства объекта являются:

№0001 - ДЭС;
№6001 - Площадка для песка;
№6002 – Участок сварочных работ;
№6003 – Покрасочные работы;
№6004 – Гидроизоляция битума;
№6005 – Пыление колес от передвижных источников.

Расчет валовых выбросов произведен с помощью программного комплекса «Эра-Воздух», версия 2.5 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.

Таблица №2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

	Но	Нормативы выбросов загрязняющих веществ

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	мер ис-точ-ника выб-роса	существующее положение на 2020 год		на 2021 год		П Д В		год дос-тиже ния ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Площадка строительства	0001	-	-	0.0091556	0.0011008	0.0091556	0.0011008	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Площадка строительства	0001	-	-	0.0014878	0.0001789	0.0014878	0.0001789	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Площадка строительства	0001	-	-	0.0007778	0.000098	0.0007778	0.000098	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Площадка строительства	0001	-	-	0.0012222	0.000144	0.0012222	0.000144	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Площадка строительства	0001	-	-	0.008	0.00096	0.008	0.00096	2021
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Площадка строительства	0001	-	-	0.000000014	0.0000000018	0.000000014	0.0000000018	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Площадка строительства	0001	-	-	0.0001667	0.0000192	0.0001667	0.0000192	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Площадка строительства	0001	-	-	0.004	0.00048	0.004	0.00048	2021
Итого по организованным источникам:		-	-	0.024810114	0.0029809018	0.024810114	0.0029809018	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Площадка строительства	6002	-	-	0.001285	0.0000868	0.001285	0.0000868	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Площадка строительства	6002	-	-	0.0001317	0.0000088	0.0001317	0.0000088	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Площадка строительства	6002	-	-	0.003056	0.00021042	0.003056	0.00021042	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Площадка строительства	6003	-	-	0.0201	0.002929	0.0201	0.002929	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Площадка строительства	6003	-	-	0.0149	0.0021738	0.0149	0.0021738	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Площадка строительства	6004	-	-	0.00011	0.0000099	0.00011	0.0000099	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Площадка строительства	6001	-	-	0.378	3.2682232	0.378	3.2682232	2021
	6005	-	-	0.004186	0.0217	0.004186	0.0217	2021
Итого по неорганизованным источникам:				0.4217687	3.29534192	0.4217687	3.29534192	
Всего по предприятию:		**-**	**-**	**0.446578814**	**3.2983228218**	**0.446578814**	**3.2983228218**	

Водоснабжение и водоотведение.

На период строительства, для обеспечения питьевых нужд обслуживающего персонала осуществляется подвозом бутилированной воды на строительную площадку.

Объем водопотребления для хозяйственно-бытовых нужд на период строительства объекта составит 18,0 м³/период. Для технических нужд расход воды составит 23,7 м³/период.

На территории строительной площадки для нужд рабочих будет временно размещен надворный биотуалет, который по мере необходимости будет откачиваться ассенизационной машиной и вывозиться на ближайшие очистные сооружения по договору.

Отходы производства и потребления.

В процессе строительства объекта будут образовываться твердо-бытовые и производственные отходы.

Таблица №3

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	0,24058955	-	0,24058955
в т.ч. отходов производства	0,09258955	-	0,09258955
отходов потребления	0,148	-	0,148
Янтарный уровень опасности			
перечень отходов:			
Жестяные банки из под краски	0,0888592	-	0,0888592
Зеленый уровень опасности			
перечень отходов:		-	
Твердо-бытовые отходы	0,148	-	0,148
Огарки сварочных электродов	0,00373035	-	0,00373035
Красный уровень опасности			
перечень отходов	-	-	-

На площадке предусмотрен раздельный сбор твердо-бытовых и производственных отходов в металлических контейнерах.

Срок временного хранения твердо-бытовых отходов в контейнерах при температуре 0 С и ниже не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. Сроки временного хранения производственных отходов составляют не более 1 месяца.

Вывоз и утилизация отходов будут осуществляться на договорной основе со специализированными организациями.

Почва. На территории проектируемого объекта, особенно на начальных этапах проведения работ, будут преобладать техногенные механические нарушения почвенно-растительного покрова. Они возникают при строительстве технологических объектов при транспортировке оборудования и материалов, при сооружении подъездных дорог и бессистемном движении автодорожной и строительной техники.

Механические нарушения почвенного покрова и почв при ведении строительных работ являются наиболее значимыми по площади и часто носят необратимый характер.

Для сохранения почвенно-растительного покрова, при проведении строительных работ или после их завершения, необходимо провести механическую и биологическую рекультивацию участка строительства.

Социально-экономическая среда.

Экономический потенциал Кызылординской области имеет индустриальную направленность. В структуре промышленного производства наибольший удельный вес занимает добыча сырой нефти и попутного газа, перегонка нефти, производство и распределение электроэнергии.

Экономика области характеризуется устойчивой динамикой роста, повышенным потенциалом развития промышленного сектора, агропромышленного комплекса, ростом розничного товарооборота и строительных работ.

При проведении строительных работ потребность в кадрах будет удовлетворена за счет местных трудовых ресурсов, что будет способствовать сокращению безработицы в регионе и повышению уровня занятости населения.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам.

Проектом предусматривается строительство наружного газоснабжения для модульной станции биологической очистки в г.Кызылорда. Площадка биологической очистки сточных вод расположена в 5км на северо-западе от города. На территории объекта расположены существующие здания и сооружения. Проект газоснабжения разработан в соответствии с техническими условиями, выданными АО

«КазТрансГазАймак». Предусмотрено строительство газопровода высокого давления до проектируемой площадки ГРПН-300, РДУ-32. Прокладка газопровода высокого давления запроектирована подземным и надземном исполнении. Проектными решениями предусмотрено на территории СБО установка газорегуляторного пункта. Предусмотрено ограждение и благоустройство территории ГРПН. Площадки проектируемых сооружений размещаются в соответствии с технологической схемой, на территориях свободных от застройки. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность. При выполнении строительно-монтажных работ предусмотрены современные технологии строительства (горизонтально-наклонное бурение, спецтехника). На трассе трубопроводов предусматривается установка опознавательных знаков. Газопровод низкого давления с подачей газа к котельной проектируется отдельным проектом.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут иметь место в основном на площадке строительства и имеют кратковременный характер. По данным расчетов все показатели приземных концентраций без превышения нормативов ПДК. Источники загрязнения на период эксплуатации проектируемого объекта отсутствуют. В соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов строительство данного газопровода не классифицируется. Переход газопровода высокого давления предусматриваются через канал «Левая Ветвь». Согласно письма Арало-Сырдарьинской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов от 14.09.2020 г за № 18-9-03-8/479 строительные работы не попадают в водоохранные зоны. Проектом предусматриваются мероприятия, снижающие отрицательное влияние вредных веществ на окружающую среду, охватывающие охрану почв, подземные воды, атмосферный воздух, животный и растительный мир, а также физические воздействия. Использование воды предусматривается на хозяйственно-бытовые, питьевые нужды в период строительства. Вода привозная, для питьевых целей - бутилированная. Представлены расчеты водопотребления и водоотведения, нормативы образования отходов. Проектом предусмотрены требования по обеспечению строителей комплексом санитарно-технических устройств, организации вывоза бытовых стоков и отходов. Строительно-монтажные работы проводятся в пределах полосы земельного отвода. Проектные решения по объекту приняты с учетом действующих нормативных требований, обеспечивающих безопасность условий труда, с использованием строительных конструкций, материалов и изделий, действующих на территории РК.

6.6 Организация строительства

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

Технико-экономические показатели:

Продолжительность строительства – 1 месяц, в том числе подготовительный период – 0.4 месяца, определена по СП РК 1.03-102-2014 часть II. «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Табл. Б.5.2.1. Коммунальное хозяйство, пункт.30 Распределительная газовая сеть.

Начало строительства – 2 квартал 2021 года, согласно письма КГУ «Кызылординский городской отдел строительства» акимата города Кызылорда» от 09 сентября 2020 года №1365.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по

определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2020.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, Выпуск 2;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, Выпуск 2;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2019;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2020 год;

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

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный КГУ «Кызылординского городского отдел строительства» от 30 ноября 2020 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015;

затраты на дополнительную оплату труда в зонах экологического бедствия и радиационного риска 30% от заработной платы (п.9.8, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2020 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021 г. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 4 мая 2020 года №9. (или 25 августа 2020 года №29)

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом 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 проведения экспертизы.

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области в рабочий проект **«Строительство наружных инженерных сетей (газоснабжение) биологической очистки модульной станции производительностью 70 тыс. м3/сут. в г.Кызылорда»** внесены изменения и дополнения.

По генеральному плану

7.1.1 Разработаны и представлены чертежи раздела «Генеральный план» площадки ГРПН в полном объеме в соответствии с нормативами (п. 3.3 ГОСТ 21.508-93):

«Общие данные» (подписанный проектировщиком (ГИП) в соответствии с ГОСТ 21-101-97 п. 4.2.9 ГОСТ 21.508-93);

разбивочный план;

план организации рельефа;

план земляных масс с ведомостью объемов земляных масс;

сводный план инженерных сетей.

7.1.2 Указана на разбивочном плане и плане организации рельефа внутри контура здания (сооружения) абсолютная отметка, соответствующая условной нулевой отметке (п. 5.6 и 6.2 ГОСТ 21.508-93).

7.1.3 Откорректированы и представлены технико-экономические показатели площадки ГРПН в пределах ограждения.

7.1.4 Дополнена общая пояснительная записка разделом «Генеральный план» и приведено описание принятого решения по площадке ГРПН.

По газоснабжению

7.1.5 Пересечение с каналом (методом ГНБ) согласовано с заинтересованной организацией СН РК 1.02-03-2011.

7.1.6 Откорректирован лист общие данные по ГОСТу надземных труб.

7.1.7 Согласно технического условия подключение газопровода к существующей трассе предусмотрено тройником, седловой отвод исключен из проекта.

7.1.8 При подключении к существующей трассе установлена отключающая арматура п5.1.7 МСН 4.03-01-2003, п5.1.19 СН РК 4.03-01-2011. Представлен фрагмент подключения газопровода к существующей трассе.

7.1.9 Представлен гидравлический расчет газопровода, расчет выполнен с учетом п4.4.18 СП РК 4.03-101-2013.

7.1.10 В пояснительной записке представлено полное описание принятых проектных решении.
7.1.11 Представлены сведения, что чертежи газопровода низкого давления выполнены отдельным проектом.
7.1.12 Предусмотрены футляры на пересечениях с инженерными коммуникациями, указаны привязки между проектируемым газопроводом и сооружениями.
7.1.13 Приведены в соответствие ссылки на действующие нормативы на листе общие данные СН РК 1.02-03-2011 п5.11. На листе общие данные исключена ссылка на ТР №259 от 6 марта 2009 (т.к.отменен)
7.1.14 Ведомость ссылочных и прилагаемых документов выполнено согласно ГОСТ 21.101-97, спецификация оборудования включена в прилагаемые документы.
7.1.15 Откорректировано обозначение газопровода высокого давления. На плане, профиле газопровода указаны углы поворота трассы в градусах, установка опознавательного знака, установки контрольного пункта, ковера и т.д.
7.1.16 Сечение траншеи –доработано.
7.1.17 Представлены:
чертеж ковера, откорректировано количество;
показатели ТЭП: общая протяженность труб.
Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ).
7.1.18 Представлены установочные чертежи газораспределительного пункта (план, разрез с трубопроводной обвязкой, с размерами ГРПШ), функциональная схема. На чертежах газораспределительного пункта показано направление потока продукта ГОСТ 21.401-88 п.4.4, п4.2.
7.1.19 Представлен паспорт оборудования ГРПШ, технические характеристики, указана пропускная способность, комплектность поставки.
7.1.20 Чертежи и пояснительная записка приведены в соответствие с СПДС ГОСТ 21.101-97 (изд.2003), СН РК 1.02-03-2011* "Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство". Спецификация оборудования и ведомость объемов работ приведены в соответствие с проектом.

По строительным решениям

ГРПН

7.1.21 Представлены паспортные данные и установочные чертежи блочно-модульных конструкции и оборудовании для определения правильности решения по размерам фундаментов и площадки в отношении установки.
7.1.22 Предусмотрена защита поверхностей конструкций в зависимости от вида и степени агрессивного воздействия среды согласно СН РК 2.01-01-2013.
7.1.23 Указана марка бетона по морозостойкости и водонепроницаемости монолитных конструкций согласно п.4.7 СП РК 3.02-128-2012.

Ограждение ГРПН:

7.1.24 Откорректировано:
высота стойки и ограждения, принята 1,6м вместо 2,0м согласно п.6.1.1 СП РК 4.03-101-2013;
в спецификациях масса сетчатых панели согласно ГОСТ 5336-80;
в сечениях позиции элементов калитки и панели.

По пояснительной записке

7.1.25 Раздел строительные решения приведен в соответствие с проектными решениями.
7.1.26 Дополнены описания мероприятии по защите строительных конструкций от коррозии.

По электротехническим сетям и слаботочным устройствам

7.1.27 Откорректировано оформление чертежей РП в соответствие ГОСТ 21.101-97 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации», спецификация оборудования в полном объеме.

По оценке воздействии на окружающую среду

7.1.28 В Разделе «Охрана окружающей среды» таблица «Нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» представлена соответствующими нормативами эмиссии, с учетом начало и продолжительности строительно-монтажных работ.

7.1.29 В проекте представлена карта схема с нанесенными на нее источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

7.1.30 В проекте и в «Заявлении об экологических последствиях» сроки продолжительности строительства представлены согласно «Проекта организации строительства».

7.1.31 В проекте приведены в соответствие расчеты объемов эмиссии, согласно расходам и видам материалов откорректированной сметы. Представлены исходные данные для расчета объемов эмиссии.

7.1.32 Представлена «Заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду» с объемами выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Организация строительства

7.1.33 Предоставлено письмо о сроках реализации от заказчика.

По сметной документации

7.1.34 Предоставлена сметная документация в АВС-4 (редакция 2020.3).

7.1.35 Расценки в локальных сметах приведены в соответствие с действующей сметно-нормативной базой.

7.1.36 Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом.

7.2 Оценка принятых проектных решений

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

Рабочий проект **«Строительство наружных инженерных сетей (газоснабжение) биологической очистки модульной станции производительностью 70 тыс. м3/сут. в г.Кызылорда»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

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

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Рабочий проект с разделом «Охрана окружающей среды» соответствует исходным данным и требованиям Экологического Кодекса РК, нормативным документам и другим нормативным актам, регулирующий природоохранную деятельность.

Проектные решения не противоречат требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны

производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №168, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169, "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления" утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 23 апреля 2018 года № 187, "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

Таблица №4

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Общая протяженность газопровода	м	2717	2717
2	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2020 года и прогнозном уровне 2021 года, в том числе	млн.тенге	33,140	34,299
	СМР		17,624	18,626
	Оборудование		0,332	0,332
	Прочие затраты		15,184	15,341
	Из них:			
	2019год (ПИР)		8,909	8,909
	2020год (экспертиза)		1,226	1,226
	2021год		23,005	24,164
3	Продолжительность строительства	мес.	1	1

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство наружных инженерных сетей (газоснабжение) биологической очистки модульной станции производительностью 70 тыс. м3/сут. в г.Кызылорда»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общая протяженность газопровода, м - 2717
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2020 года и прогнозном уровне цен 2021 года, в том числе - 34,299
СМР, млн. тенге - 18,626
Оборудование, млн. тенге - 0,332
Прочие затраты, млн. тенге - 15,341
Продолжительность строительства, мес. - 1

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ «Кызылординский городской отдел строительства» акимата города Кызылорда» в соответствии с условиями договора от 15 октября 2020 года №060140014281/200242/00 (199).

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Қызылорда қаласында өнімділігі тәулігіне 70 мың м3 модульдік станцияның биологиялық тазарту сыртқы инженерлік желілерін салу (газбен жабдықтау)»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

Газ құбырының жалпы ұзындығы, м	-	2717
2020 жылғы ағымдағы баға және 2021 жылғы болжамды баға деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде	-	34,299
Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	-	18,626
Құрал-жабдықтар, млн. теңге	-	0,332
Өзге де шығындар, млн. теңге	-	15,341
Құрылыстың ұзақтығы, ай	-	1

8.2 Осы сараптамалық қорытынды тапсырыс берушімен бекітілген, растығы 2020 жылғы 15 қазандағы №060140014281/200242/00 (199) шарт талаптарына сәйкес «Қызылорда қаласы әкімдігінің «Қызылорда қаласының құрылыс бөлімі» КММ-мен кепілдендірілген жобалауға арналған бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды.

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.

Мыктыбаев Ж.С.

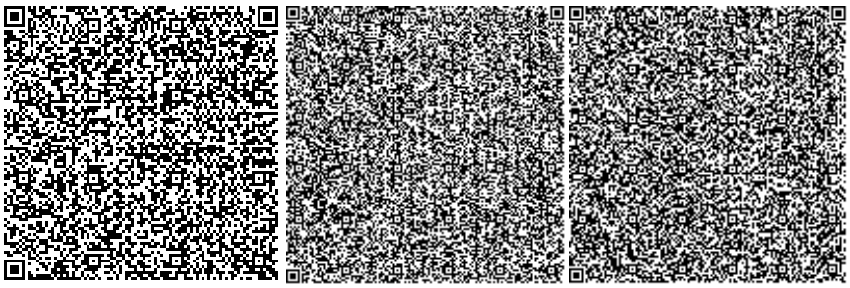
Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Абдикаликов Б.А.

Директор департамента

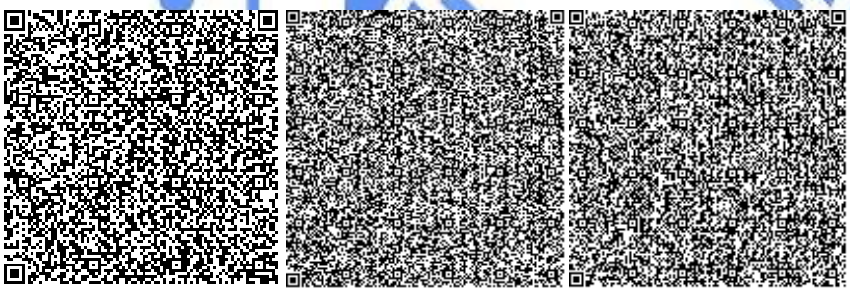
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Бутабаева А.К.

Начальник производственного отдела

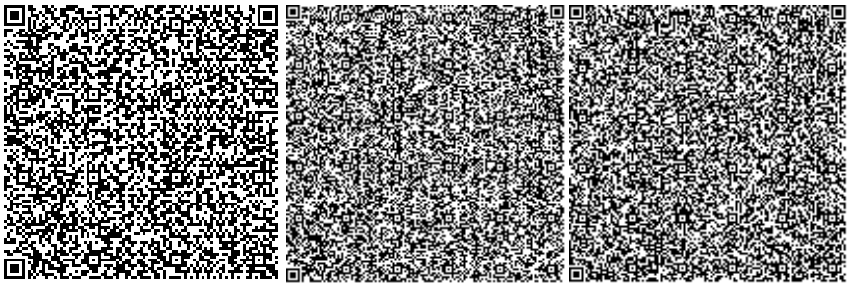
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Кенжалиева Р.Т.

Эксперт

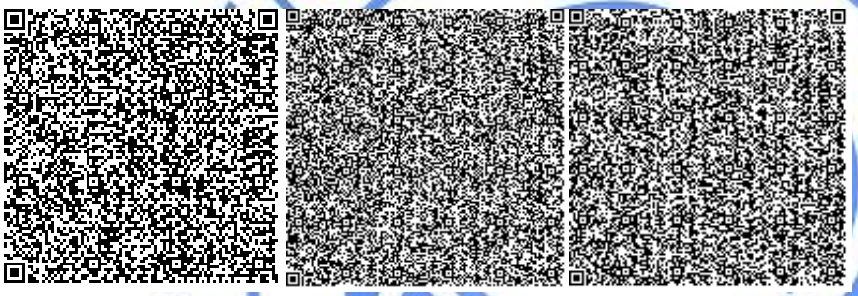
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Сулеева Г.А.

Эксперт

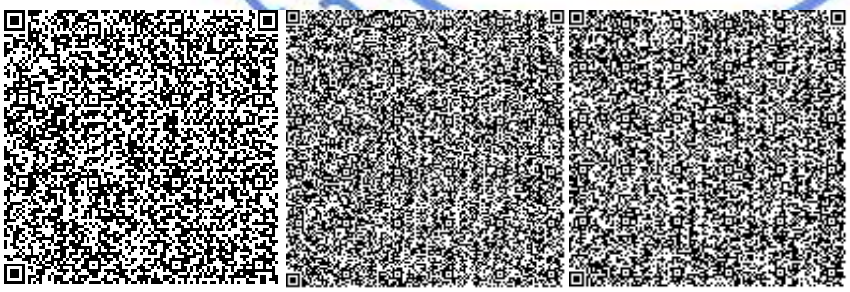
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Жумартов А.С.

Эксперт

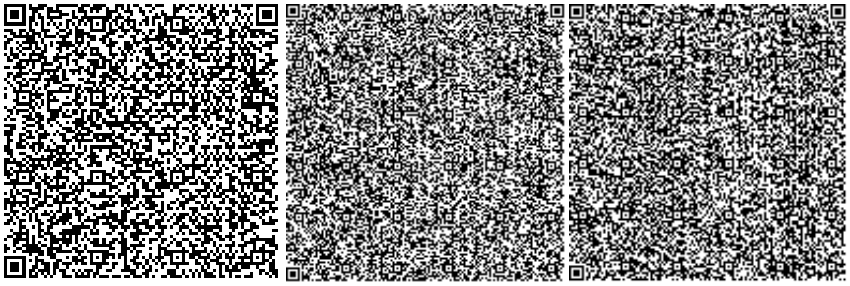
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Алиев Н.Д.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

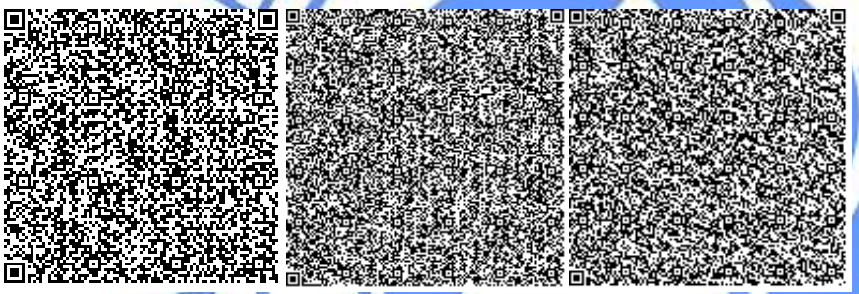
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Искаков Г.Т.

Эксперт

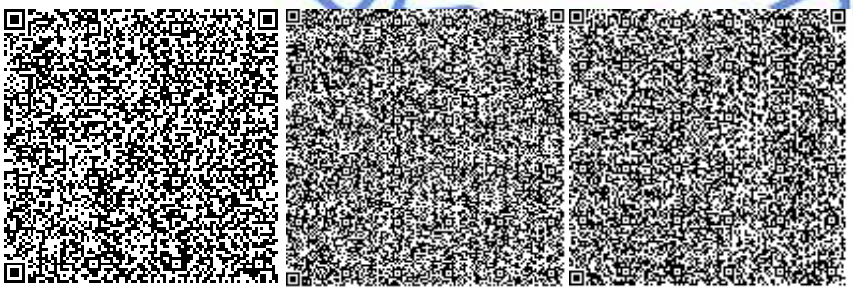
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Сыздыкова С.С.

Эксперт

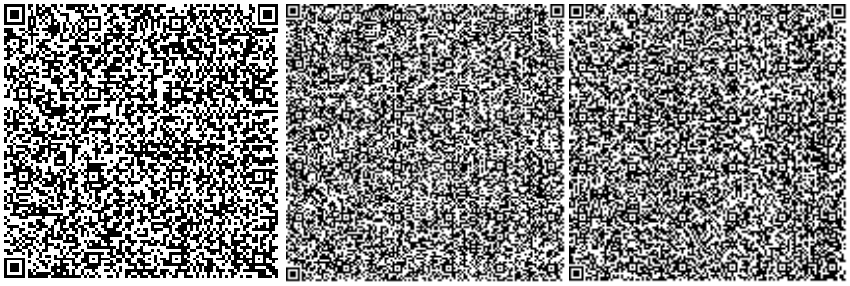
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Балмаганбетова Ш.Б.

Эксперт

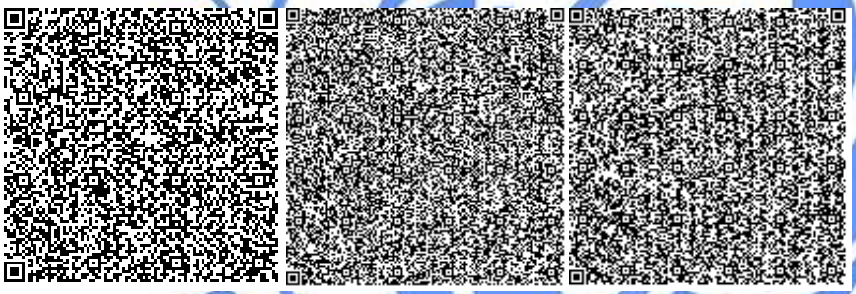
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Кожаев М.М.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ20VDD00155994

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:

Коммунальное государственное учреждение "Кызылординский городской отдел строительства" акимата города Кызылорда улица Мустафа Шокай, дом № 147

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060140014281

Наименование производственного объекта: "Строительство наружных инженерных сетей (газоснабжение) биологической очистки модульной станции производительностью 70 тыс. м3/сут. в г.Кызылорда"

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда -

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

Примечание:

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

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

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

Руководитель отдела — Досмаилов Талгат Дуйсеналиевич

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

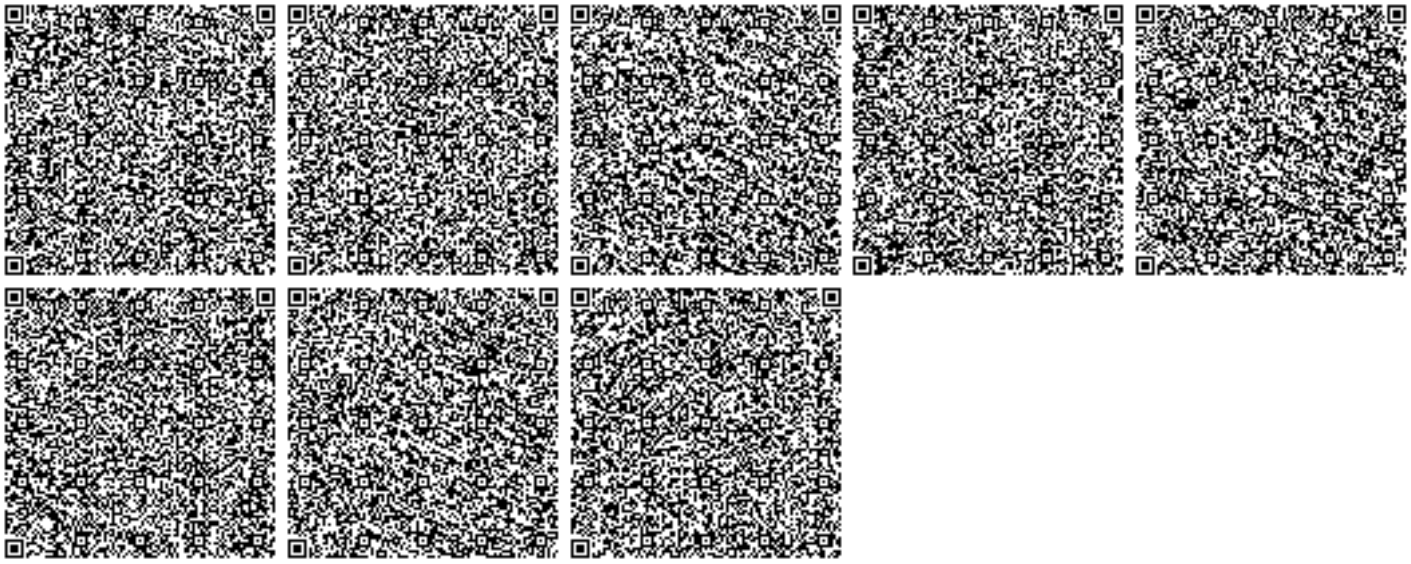
Место выдачи: г.Кызылорда **Дата выдачи:** 09.12.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,44657881444	3,2983228218
Строительство наружных инженерных сетей (газоснабжение) биологической очистки модульной станции производительностью 70 тыс. м3/сут. в г. Кызылорда апрель 2021 г. - июль 2021 г.	0,44657881444	3,2983228218
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0149	0,0021738
Сера диоксид	0,0012222	0,000144
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)	0,382186	3,2899232
Формальдегид	0,0001667	0,0000192
Углерод оксид	0,008	0,00096
Углерод	0,0007778	0,000098
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001317	0,0000088
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,00411	0,0004899
Азота (IV) диоксид	0,0122116	0,00131122
Азот (II) оксид	0,0014878	0,0001789
Железо (II, III) оксиды	0,001285	0,0000868
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0201	0,002929
Бенз/а/пирен	0,00000001444	0,0000000018
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

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